



## ПРОТОКОЛ

№ 255

София, 03.08.2023 година

Днес, 03.08.2023 г. от 10:11 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-978 от 27.07.2023 г. и проект на решение относно извънредна проверка по документи за изпълнение на задълженията на „Топлофикация София“ ЕАД по Лицензия № Л-033-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. София“, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му, в изпълнение на Заповед № 3-Е-204/27.06.2023 г.

Работна група: Ивайло Александров; Камелия Кирий; Петър Друмев.

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева, Йовка Велчева и Надежда Иванова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-985 от 31.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г. за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия

с природен газ“, подадено от „Свилоза“ АД.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,  
Людмила Ненова, Александра Димитрова,  
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-ДК-986 от 31.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

6. Доклад с вх. № В-Дк-188 от 31.07.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К - БАТАК“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,  
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № В-Дк-189 от 31.07.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,  
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № В-Дк-190 от 31.07.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,  
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № В-Дк-191 от 31.07.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, гр. Велинград.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,  
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-982 от 31.07.2023 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Елена Маринова,  
Анжела Димитрова, Теодора Бельова

**По т.1.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк 978 от 27.07.2023 г. от извършена извънредна проверка по документи на „Топлофикация София“ ЕАД, разпоредена със Заповед № З-Е-204/27.06.2023 г. на председателя на Комисията за

**енергийно и водно регулиране, установи следното:**

Административното производство е образувано на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2, т. 1, чл. 78, и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, и Заповед № З-Е-204/27.06.2023 г., във връзка с предоставена информация от „Топлофикация София“ ЕАД с изх. № М-826 от 29.05.2023 г. относно изнесен в медии сигнал за високи сметки за топлинна енергия за месец април от „Топлофикация София“ ЕАД на клиенти в гр. София.

## **1. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ**

С писмо с изх. № Е-14-01-10/25.05.2018 г. е изискано от дружеството да представи следната информация:

1. Доказателство за прилагане на утвърдената от Комисията цена, считано от 01.07.2022 г., на топлинната енергия в левове за мегаватчас в издадените от дружеството фактури на клиенти в гр. София за месец април 2023 г.;

2. Доказателство за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3 от 30.06.2004 г. на ДКЕР, в това число стойността на гарантираните параметри на горещата вода;

3. Температурен график и Режимна карта за наляганията в топлоснабдителната система на гр. София за периода 01.04.2023 г. – 30.04.2023 г.;

4. Копие от денонощно сведение за мрежова помпена станция (копие на диспечерския журнал) за периода 01.04.2023 г. – 30.04.2023 с данни за температурния и хидравличен режими на водната магистрала;

5. Количество на топлинната енергия, доставена и фактурирана на клиентите на дружеството за м. април 2023 г. – общо и по групи клиенти;

6. Количество на топлинната енергия, доставена и фактурирана на клиентите на дружеството за м. април 2022 г. – общо и по групи клиенти;

7. Брой битови клиенти, избрали дяловото разпределение да се извършва по прогнозни данни съгласно чл. 71 от Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването. Количество на потребената топлинна енергия и начислени суми за тези клиенти през м. април 2022 г. и м. април 2023 г.;

8. Брой битови клиенти, избрали дяловото разпределение да се извършва по реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, в това число разпределители на топлинна енергия и водомери с дистанционен отчет, в имотите на клиентите съгласно чл. 73 от НТ. Количество на потребената топлинна енергия и начислени суми за тези клиенти през м. април 2022 г. и м. април 2023 г.;

9. Кратък анализ на възникналата ситуация.

С писмо изх. № М-826 от 29.05.2023 г. и вх. № Е-14-01-10 от 29.05.2023 г. „Топлофикация София“ ЕАД е предоставила изисканата от КЕВР информация в посочения обем.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Т-3 от 11.07.2023 г. Същият е връчен на 18.07.2023 г. на г-н Иван Тончев Тонев, упълномощен представител на „Топлофикация София“ ЕАД.

В законоустановения тридневен срок с писмо изх. № М-1073/21.07.2023 г. от „Топлофикация София“ ЕАД са дадени обяснения относно направените констатации в КП № Т-3/11.07.2023 г.

## **2. АНАЛИЗ НА ПРЕДОСТАВЕНАТА ИНФОРМАЦИЯ**

**2.1.** Лицензиантът е представил копия на фактури за продажбата на топлинна енергия за м. април на клиенти в гр. София, в това число, заплащащи консумираната топлинна енергия по един от следните избрани от тях начини в съответствие с чл. 155 от Закона за енергетиката (ЗЕ):

- на равни месечни вноски;
- на месечни вноски, определени по прогнозна консумация за сградата;
- по реална месечна консумация.

Топлопреносното предприятие или доставчикът на топлинна енергия фактурира консумираното количество топлинна енергия въз основа на действителното потребление най-малко веднъж годишно. Фактурите, изготвени въз основа на прогнозните количества енергия, са прогнозни и зависят от действащата за периода цена на топлинна енергия, определена от КЕВР. От предоставените фактури е видно, че „Топлофикация София“ ЕАД е приложила утвърдената от Комисията цена, считано от 01.07.2022 г., на топлинната енергия, в левове за мегаватчас за месец април 2023 г.

**2.2.** Спазване на Показателите за качество на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3 от 30.06.2004 г. на ДКЕР, в това число стойността на гарантираните параметри на горещата вода.

- **Норми за качество на топлинната енергия за м. април 2023 г.**

**Таблица 1**

1. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ			Дружество: "Топлофикация София" ЕАД		
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2023 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	Април
<b>1</b>	<b>Гарантирани параметри на парата</b>	Производство			
1.01	температура		°C	няма	0
1.02	налягане		MPa	потребители	0
<b>2</b>	<b>Гарантирани параметри на горещата вода</b>				
2.01	Максимален дебит	Производство			
2.01.01	през зимата		m <sup>3</sup> /h	36 130	да
2.01.02	през лятото		m <sup>3</sup> /h		<input type="checkbox"/>
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици на температурата в съответствие с приведената външна температура	Производство	°C	±2	да
2.03	Спазване на договорените налягания в	Производство / Пренос			
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	да
2.03.02	връщаща магистрала		kPa	±20	да
<b>3</b>	<b>Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция</b>	Пренос			
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55	55,0
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
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	<u>2</u>	2,0
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	<u>10</u>	10,0
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	<u>5</u>	5,0
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	<u>10</u>	<input type="checkbox"/>
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	2,0

От предоставените данни от дружеството е видно, че гарантираните параметри на горещата вода и на топлоносителя след абонатната станция са в съответствие с Показателите на качество на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3 от 30.06.2004 г. на ДКЕР.

- **Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия**

**Таблица 2**

2023 г.	$\Sigma m_j$	M	$\Sigma m_j \cdot \tau_j$	ИСППС	ИСБПС	N	R	$\Sigma m_r \cdot \tau_r$	ИСППлПС
АПРИЛ	3 691	132	78 735	4,5	0,2093	17 634			

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

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

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

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.

- средна продължителност на прекъсванията за един потребител

ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата;

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

$\tau_j$  – времетраене на j –то прекъсване, min;

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

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

$\tau_r$  – времетраене на r-то планово прекъсване, min.

- **Качество на търговските услуги**

**Таблица 3**

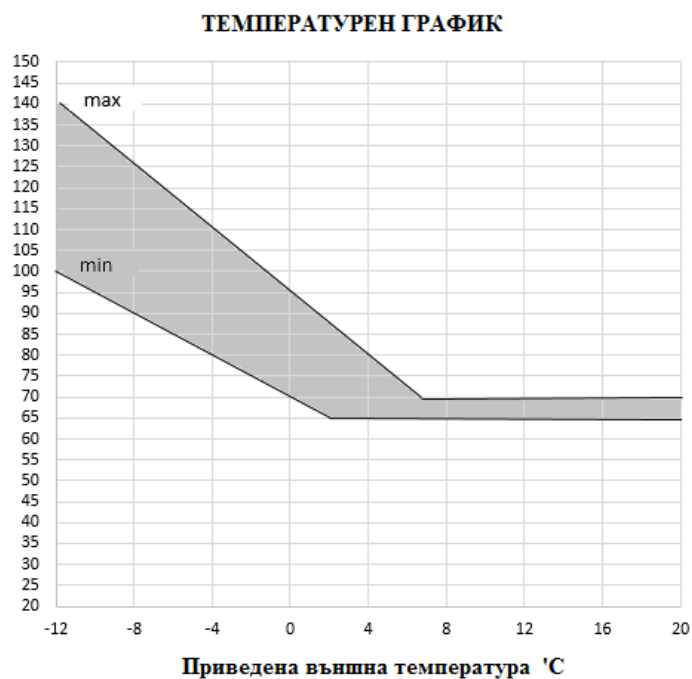
№	ПОКАЗАТЕЛ	ФУНКЦИЯ	РАЗМЕРНОСТ	Април, 2023 г.
1	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови производители на топлинна енергия	Пренос		да
2	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови потребители на топлинна енергия	Пренос		да
3	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на производители на топлинна енергия	Пренос		да
4	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на потребители на топлинна енергия	Пренос		да

5	Регламент на задължителни стъпки преди прекъсване на доставката в случай на неплатени сметки	Пренос		да
6	Наличие на правила за защита на потребители в неравностойно положение или в случай на финансови затруднения	Пренос		да
7	Регистрирани оплаквания за прекъсване на топлоподаването	Пренос	бр/год	515
8	Публикуване на сравнителни данни за непрекъснатост на топлоподаването	Пренос		-
9	Проучване на мнението на потребителите за качеството и непрекъснатостта на топлоподаването	Пренос		-
10	Осигуряване на 24 часово телефонно обслужване на потребителите с регистрация на телефонните обаждания от записваща система	Пренос		5540

**Таблица 4**

Общи правила	Критерии	Изпълнение				
		м. април, 2023 г.				
		Общо	Изпълнение на критерий	Време	Коеф.	Изп.
		Бр.	бр.	дни	-	%
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни	284	104	3 692	13	37,0%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни				0	0,0%
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа				0	0,0%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни	32	32	192	6	100,0%
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :					0	0,0%
- за отоплителен п. Без рекламации	31 авг.				0	0,0%
- за отоплителен п. С рекламации	30 сеп.					
- за неоплителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период				0	0,0%
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни				0	0,0%
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни				0	0,0%
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни				0	0,0%

**2.3** Температурен график и Режимна карта за наляганията в топлоснабдителната система на гр. София за отоплителен сезон 2022/2023 г.



Фиг. 1

- Хидравличен режим за отоплителен сезон 2022/2023 г.

Таблица 5

	Подаващо налягане		Връщащо налягане	
	P1 мин.	P1 макс.	P2 мин.	P2 макс.
	MPa	MPa	MPa	MPa
<b>ТЕЦ „София“</b>	-	-	-	-
I градска м-ла	0,7	1,05	0,21	0,3
II градска м-ла	0,7	1,05	0,21	0,3
III градска м-ла	0,7	1,05	0,21	0,3
IV градска м-ла	0,6	0,9	0,21	0,3
V градска м-ла	0,7	1,02	0,24	0,36
Инд.водна м-ла	0,45	0,65	0,2	0,31
<b>ТЕЦ „София Изток“</b>				
III искърска м-ла	0,95	1,23	0,19	0,26
IV искърска м-ла	0,95	1,23	0,19	0,26
<b>ТЕЦ „Земляне“</b>				
Западна м-ла	0,5	1,17	0,6	0,8
Западна „А“ м-ла	0,5	1,17	0,3	0,65
Източна м-ла	0,5	1,17	0,3	0,65
Северна м-ла	0,5	1,17	0,3	0,65
<b>ТЕЦ „Люлин“</b>				

I люлинска м-ла	0,9	1,2	0,6	0,8
II люлинска м-ла	0,5	1,2	0,3	0,65
III люлинска м-ла	0,6	1,05	0,3	0,65
IV люлинска м-ла	0,5	0,8	0,3	0,65

<b>ВОЦ</b>				
„Суха река“	0,48	0,6	0,15	0,25
„Хаджи Димитър“	0,5	0,6	0,15	0,25
„Левски Г“	0,5	0,6	0,15	0,25
„Орландовци“	0,32	0,52	0,15	0,33
„Овча купел – 1“	0,57	0,63	0,32	0,7
„Овча купел – 2“	0,57	0,63	0,25	0,32
„Инжстрой“	0,48	0,53	0,18	0,22

**2.4** От извършената проверка на приложеното копие на Дневника за водене на температурния режим на топлопреносната мрежа (ТПМ) на „Топлофикация София“ ЕАД за м. април е видно, че за ОЦ „Земляне“, ОЦ „Люлин“, ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Левски“, ВОЦ „Орландовци“, ВОЦ „Овча купел 1 и 2“ и ВОЦ „Инжстрой“ е подаван към топлопреносната мрежа топлоносител съгласно утвърдения от дружеството температурен график за отоплителен сезон 2022/2023 г. в съответствие с нормите за качество на топлинната енергия, определени с Показателите на качество на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3 от 30.06.2004 г. на ДКЕР. Посочените централи са подавали топлинна енергия с гарантирани параметри на топлоносителя съгласно прилаганите режими на работа на енергийното предприятие. Спазван е температурният график.

За топлоелектрическите централи „София“ и „София-Изток“ след преглед на дневника за водене на температурния режим на топлопреносната мрежа е видно, че и двете централи, за разглеждания период, са подавали частично топлинна енергия с параметри, несъответстващи с Показателите на качество на топлоснабдяването.

## ТЕЦ "СОФИЯ"

Таблица 6

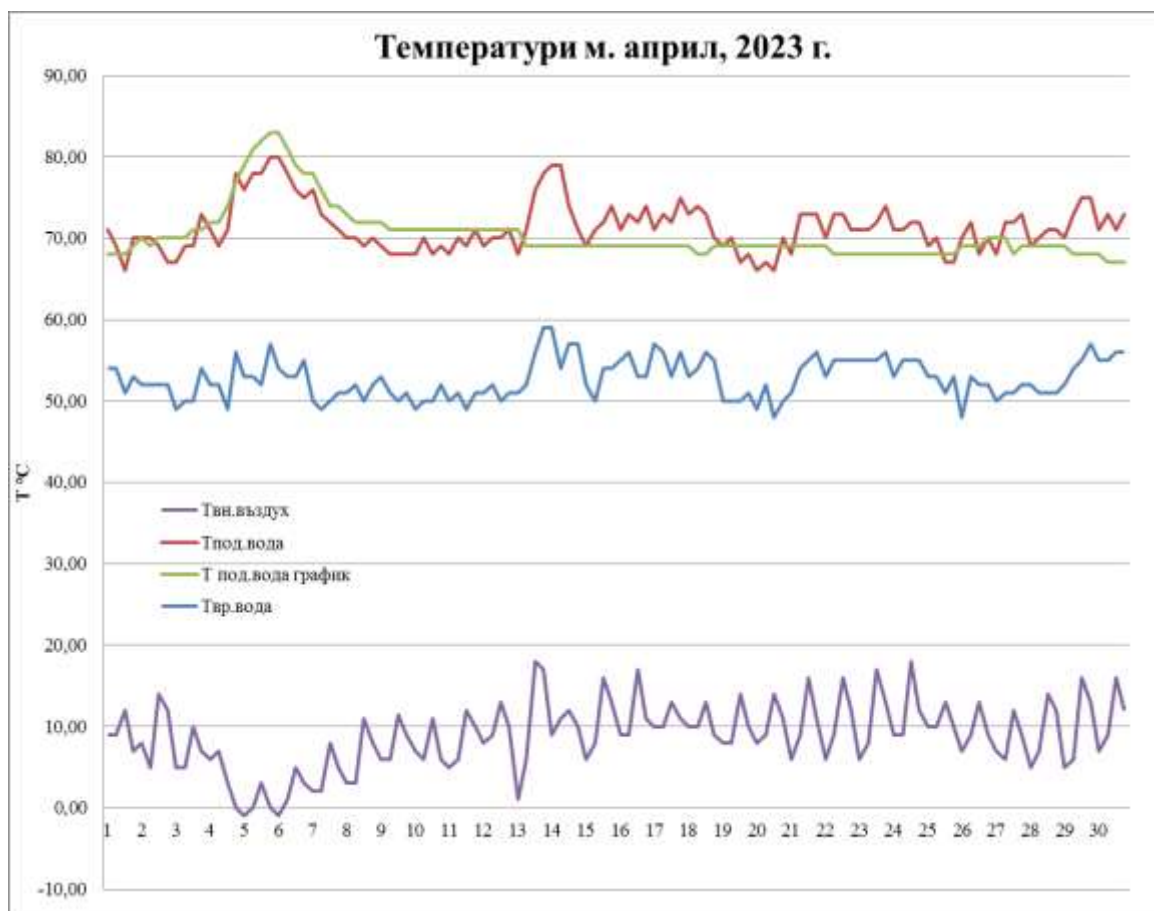
Твн. въздух	Тпод.вода	Твр.вода	Тпод.вода график	ΔТ	Дата	Час	
9,00	71,00	54,00	68,00	3,00	1.4.2023	04:00	09:00
9,00	69,00	54,00	68,00	1,00		09:00	15:00
12,00	66,00	51,00	68,00	-2,00		15:00	21:00
7,00	70,00	53,00	69,00	1,00		21:00	04:00
8,00	70,00	52,00	70,00	0,00	2.4.2023	04:00	09:00
5,00	70,00	52,00	69,00	1,00		09:00	15:00
14,00	69,00	52,00	70,00	-1,00		15:00	21:00
12,00	67,00	52,00	70,00	-3,00		21:00	04:00
5,00	67,00	49,00	70,00	-3,00	3.4.2023	04:00	09:00
5,00	69,00	50,00	70,00	-1,00		09:00	15:00
10,00	69,00	50,00	71,00	-2,00		15:00	21:00



7,00	73,00	54,00	71,00	2,00		21:00	04:00
6,00	71,00	52,00	72,00	-1,00	4.4.2023	04:00	09:00
7,00	69,00	52,00	72,00	-3,00		09:00	15:00
3,00	71,00	49,00	74,00	-3,00		15:00	21:00
0,00	78,00	56,00	77,00	1,00		21:00	04:00
-1,00	76,00	53,00	79,00	-3,00	5.4.2023	04:00	09:00
0,00	78,00	53,00	81,00	-3,00		09:00	15:00
3,00	78,00	52,00	82,00	-4,00		15:00	21:00
0,00	80,00	57,00	83,00	-3,00		21:00	04:00
-1,00	80,00	54,00	83,00	-3,00	6.4.2023	04:00	09:00
1,00	78,00	53,00	81,00	-3,00		09:00	15:00
5,00	76,00	53,00	79,00	-3,00		15:00	21:00
3,00	75,00	55,00	78,00	-3,00		21:00	04:00
2,00	76,00	50,00	78,00	-2,00	7.4.2023	04:00	09:00
2,00	73,00	49,00	76,00	-3,00		09:00	15:00
8,00	72,00	50,00	74,00	-2,00		15:00	21:00
5,00	71,00	51,00	74,00	-3,00		21:00	04:00
3,00	70,00	51,00	73,00	-3,00	8.4.2023	04:00	09:00
3,00	70,00	52,00	72,00	-2,00		09:00	15:00
11,00	69,00	50,00	72,00	-3,00		15:00	21:00
8,00	70,00	52,00	72,00	-2,00		21:00	04:00
6,00	69,00	53,00	72,00	-3,00	9.4.2023	04:00	09:00
6,00	68,00	51,00	71,00	-3,00		09:00	15:00
11,40	68,00	50,00	71,00	-3,00		15:00	21:00
9,00	68,00	51,00	71,00	-3,00		21:00	04:00
7,00	68,00	49,00	71,00	-3,00	10.4.2023	04:00	09:00
6,00	70,00	50,00	71,00	-1,00		09:00	15:00
11,00	68,00	50,00	71,00	-3,00		15:00	21:00
6,00	69,00	52,00	71,00	-2,00		21:00	04:00
5,00	68,00	50,00	71,00	-3,00	11.4.2023	04:00	09:00
6,00	70,00	51,00	71,00	-1,00		09:00	15:00
12,00	69,00	49,00	71,00	-2,00		15:00	21:00
10,00	71,00	51,00	71,00	0,00		21:00	04:00
8,00	69,00	51,00	71,00	-2,00	12.4.2023	04:00	09:00
9,00	70,00	52,00	71,00	-1,00		09:00	15:00
13,00	70,00	50,00	71,00	-1,00		15:00	21:00
10,00	71,00	51,00	71,00	0,00		21:00	04:00
1,00	68,00	51,00	71,00	-3,00	13.4.2023	04:00	09:00
6,00	71,00	52,00	69,00	2,00		09:00	15:00
18,00	76,00	56,00	69,00	7,00		15:00	21:00
17,00	78,00	59,00	69,00	9,00		21:00	04:00
9,00	79,00	59,00	69,00	10,00	14.4.2023	04:00	09:00
11,00	79,00	54,00	69,00	10,00		09:00	15:00
12,00	74,00	57,00	69,00	5,00		15:00	21:00
10,00	71,00	57,00	69,00	2,00		21:00	04:00
6,00	69,00	52,00	69,00	0,00	15.4.2023	04:00	09:00

8,00	71,00	50,00	69,00	2,00		09:00	15:00
16,00	72,00	54,00	69,00	3,00		15:00	21:00
13,00	74,00	54,00	69,00	5,00		21:00	04:00
9,00	71,00	55,00	69,00	2,00	16.4.2023	04:00	09:00
9,00	73,00	56,00	69,00	4,00		09:00	15:00
17,00	72,00	53,00	69,00	3,00		15:00	21:00
11,00	74,00	53,00	69,00	5,00		21:00	04:00
10,00	71,00	57,00	69,00	2,00	17.4.2023	04:00	09:00
10,00	73,00	56,00	69,00	4,00		09:00	15:00
13,00	72,00	53,00	69,00	3,00		15:00	21:00
11,00	75,00	56,00	69,00	6,00		21:00	04:00
10,00	73,00	53,00	69,00	4,00	18.4.2023	04:00	09:00
10,00	74,00	54,00	68,00	6,00		09:00	15:00
13,00	73,00	56,00	68,00	5,00		15:00	21:00
9,00	70,00	55,00	69,00	1,00		21:00	04:00
8,00	69,00	50,00	69,00	0,00	19.4.2023	04:00	09:00
8,00	70,00	50,00	69,00	1,00		09:00	15:00
14,00	67,00	50,00	69,00	-2,00		15:00	21:00
10,00	68,00	51,00	69,00	-1,00		21:00	04:00
8,00	66,00	49,00	69,00	-3,00	20.4.2023	04:00	09:00
9,00	67,00	52,00	69,00	-2,00		09:00	15:00
14,00	66,00	48,00	69,00	-3,00		15:00	21:00
11,00	70,00	50,00	69,00	1,00		21:00	04:00
6,00	68,00	51,00	69,00	-1,00	21.4.2023	04:00	09:00
9,00	73,00	54,00	69,00	4,00		09:00	15:00
16,00	73,00	55,00	69,00	4,00		15:00	21:00
11,00	73,00	56,00	69,00	4,00		21:00	04:00
6,00	70,00	53,00	69,00	1,00	22.4.2023	04:00	09:00
9,00	73,00	55,00	68,00	5,00		09:00	15:00
16,00	73,00	55,00	68,00	5,00		15:00	21:00
12,00	71,00	55,00	68,00	3,00		21:00	04:00
6,00	71,00	55,00	68,00	3,00	23.4.2023	04:00	09:00
8,00	71,00	55,00	68,00	3,00		09:00	15:00
17,00	72,00	55,00	68,00	4,00		15:00	21:00
13,00	74,00	56,00	68,00	6,00		21:00	04:00
9,00	71,00	53,00	68,00	3,00	24.4.2023	04:00	09:00
9,00	71,00	55,00	68,00	3,00		09:00	15:00
18,00	72,00	55,00	68,00	4,00		15:00	21:00
12,00	72,00	55,00	68,00	4,00		21:00	04:00
10,00	69,00	53,00	68,00	1,00	25.4.2023	04:00	09:00
10,00	70,00	53,00	68,00	2,00		09:00	15:00
13,00	67,00	51,00	68,00	-1,00		15:00	21:00
10,00	67,00	53,00	68,00	-1,00		21:00	04:00
7,00	70,00	48,00	69,00	1,00	26.4.2023	04:00	09:00
9,00	72,00	53,00	69,00	3,00		09:00	15:00
13,00	68,00	52,00	69,00	-1,00		15:00	21:00

9,00	70,00	52,00	70,00	0,00		21:00	04:00
7,00	68,00	50,00	70,00	-2,00	27.4.2023	04:00	09:00
6,00	72,00	51,00	70,00	2,00		09:00	15:00
12,00	72,00	51,00	68,00	4,00		15:00	21:00
9,00	73,00	52,00	69,00	4,00		21:00	04:00
5,00	69,00	52,00	69,00	0,00	28.4.2023	04:00	09:00
7,00	70,00	51,00	69,00	1,00		09:00	15:00
14,00	71,00	51,00	69,00	2,00		15:00	21:00
12,00	71,00	51,00	69,00	2,00		21:00	04:00
5,00	70,00	52,00	69,00	1,00	29.4.2023	04:00	09:00
6,00	73,00	54,00	68,00	5,00		09:00	15:00
16,00	75,00	55,00	68,00	7,00		15:00	21:00
13,00	75,00	57,00	68,00	7,00		21:00	04:00
7,00	71,00	55,00	68,00	3,00	30.4.2023	04:00	09:00
9,00	73,00	55,00	67,00	6,00		09:00	15:00
16,00	71,00	56,00	67,00	4,00		15:00	21:00
12,00	73,00	56,00	67,00	6,00		21:00	04:00



Фиг. 2



**Фиг. 3**

От предоставените данни е видно, че ТЕЦ „София“ частично не е спазил утвърдения Температурен график на топлофикационната система за отоплителен сезон 2022/2023 г., м. април 2023 г. От денонощните сведения с данни за температурния режим на водната магистрала са налице времеви периоди с неспазване на показателите на качеството – 403 часа през м. април централата е подавала в топлопреносната мрежа топлоносител с температури различни от целевата стойност, посочена в ПК.

### ТЕЦ "СОФИЯ - ИЗТОК"

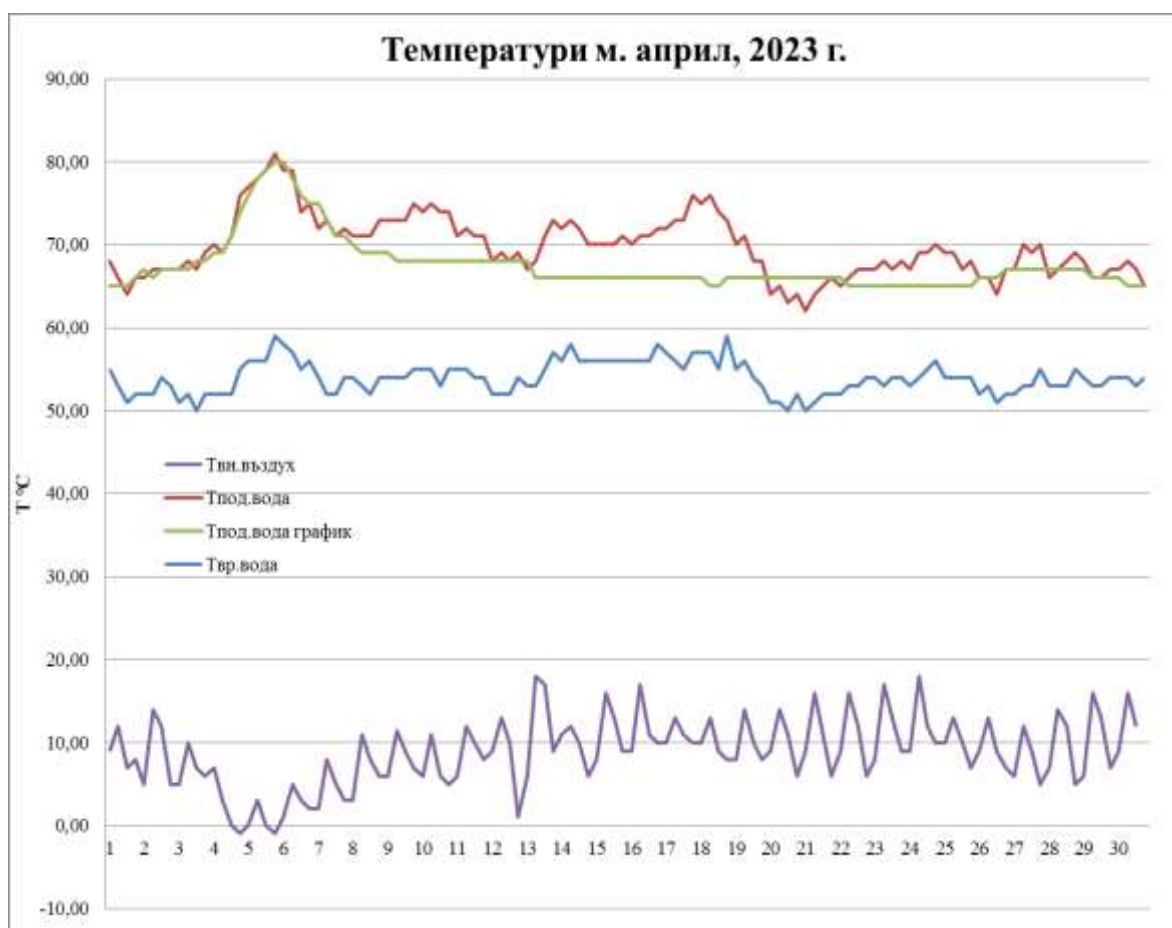
**Таблица 7**

Твн. въздух	Тпод.вода	Твр.вода	Тпод.вода график	ΔТ	Дата	Час
9,00	68,00	55,00	65,00	3,00	1.4.2023	04:00 09:00
9,00	66,00	53,00	65,00	1,00		09:00 15:00
12,00	64,00	51,00	65,00	-1,00		15:00 21:00
7,00	66,00	52,00	66,00	0,00		21:00 04:00
8,00	66,00	52,00	67,00	-1,00	2.4.2023	04:00 09:00
5,00	67,00	52,00	66,00	1,00		09:00 15:00
14,00	67,00	54,00	67,00	0,00		15:00 21:00
12,00	67,00	53,00	67,00	0,00		21:00 04:00
5,00	67,00	51,00	67,00	0,00	3.4.2023	04:00 09:00
5,00	68,00	52,00	67,00	1,00		09:00 15:00
10,00	67,00	50,00	68,00	-1,00		15:00 21:00
7,00	69,00	52,00	68,00	1,00		21:00 04:00
6,00	70,00	52,00	69,00	1,00	4.4.2023	04:00 09:00
7,00	69,00	52,00	69,00	0,00		09:00 15:00
3,00	71,00	52,00	71,00	0,00		15:00 21:00

0,00	76,00	55,00	74,00	2,00		21:00	04:00
-1,00	77,00	56,00	76,00	1,00	5.4.2023	04:00	09:00
0,00	78,00	56,00	78,00	0,00		09:00	15:00
3,00	79,00	56,00	79,00	0,00		15:00	21:00
0,00	81,00	59,00	80,00	1,00		21:00	04:00
-1,00	79,00	58,00	80,00	-1,00	6.4.2023	04:00	09:00
1,00	79,00	57,00	78,00	1,00		09:00	15:00
5,00	74,00	55,00	76,00	-2,00		15:00	21:00
3,00	75,00	56,00	75,00	0,00		21:00	04:00
2,00	72,00	54,00	75,00	-3,00	7.4.2023	04:00	09:00
2,00	73,00	52,00	73,00	0,00		09:00	15:00
8,00	71,00	52,00	71,00	0,00		15:00	21:00
5,00	72,00	54,00	71,00	1,00		21:00	04:00
3,00	71,00	54,00	70,00	1,00	8.4.2023	04:00	09:00
3,00	71,00	53,00	69,00	2,00		09:00	15:00
11,00	71,00	52,00	69,00	2,00		15:00	21:00
8,00	73,00	54,00	69,00	4,00		21:00	04:00
6,00	73,00	54,00	69,00	4,00	9.4.2023	04:00	09:00
6,00	73,00	54,00	68,00	5,00		09:00	15:00
11,40	73,00	54,00	68,00	5,00		15:00	21:00
9,00	75,00	55,00	68,00	7,00		21:00	04:00
7,00	74,00	55,00	68,00	6,00	10.4.2023	04:00	09:00
6,00	75,00	55,00	68,00	7,00		09:00	15:00
11,00	74,00	53,00	68,00	6,00		15:00	21:00
6,00	74,00	55,00	68,00	6,00		21:00	04:00
5,00	71,00	55,00	68,00	3,00	11.4.2023	04:00	09:00
6,00	72,00	55,00	68,00	4,00		09:00	15:00
12,00	71,00	54,00	68,00	3,00		15:00	21:00
10,00	71,00	54,00	68,00	3,00		21:00	04:00
8,00	68,00	52,00	68,00	0,00	12.4.2023	04:00	09:00
9,00	69,00	52,00	68,00	1,00		09:00	15:00
13,00	68,00	52,00	68,00	0,00		15:00	21:00
10,00	69,00	54,00	68,00	1,00		21:00	04:00
1,00	67,00	53,00	68,00	-1,00	13.4.2023	04:00	09:00
6,00	68,00	53,00	66,00	2,00		09:00	15:00
18,00	71,00	55,00	66,00	5,00		15:00	21:00
17,00	73,00	57,00	66,00	7,00		21:00	04:00
9,00	72,00	56,00	66,00	6,00	14.4.2023	04:00	09:00
11,00	73,00	58,00	66,00	7,00		09:00	15:00
12,00	72,00	56,00	66,00	6,00		15:00	21:00
10,00	70,00	56,00	66,00	4,00		21:00	04:00
6,00	70,00	56,00	66,00	4,00	15.4.2023	04:00	09:00
8,00	70,00	56,00	66,00	4,00		09:00	15:00
16,00	70,00	56,00	66,00	4,00		15:00	21:00
13,00	71,00	56,00	66,00	5,00		21:00	04:00
9,00	70,00	56,00	66,00	4,00	16.4.2023	04:00	09:00

9,00	71,00	56,00	66,00	5,00		09:00	15:00
17,00	71,00	56,00	66,00	5,00		15:00	21:00
11,00	72,00	58,00	66,00	6,00		21:00	04:00
10,00	72,00	57,00	66,00	6,00	17.4.2023	04:00	09:00
10,00	73,00	56,00	66,00	7,00		09:00	15:00
13,00	73,00	55,00	66,00	7,00		15:00	21:00
11,00	76,00	57,00	66,00	10,00		21:00	04:00
10,00	75,00	57,00	66,00	9,00	18.4.2023	04:00	09:00
10,00	76,00	57,00	65,00	11,00		09:00	15:00
13,00	74,00	55,00	65,00	9,00		15:00	21:00
9,00	73,00	59,00	66,00	7,00		21:00	04:00
8,00	70,00	55,00	66,00	4,00	19.4.2023	04:00	09:00
8,00	71,00	56,00	66,00	5,00		09:00	15:00
14,00	68,00	54,00	66,00	2,00		15:00	21:00
10,00	68,00	53,00	66,00	2,00		21:00	04:00
8,00	64,00	51,00	66,00	-2,00	20.4.2023	04:00	09:00
9,00	65,00	51,00	66,00	-1,00		09:00	15:00
14,00	63,00	50,00	66,00	-3,00		15:00	21:00
11,00	64,00	52,00	66,00	-2,00		21:00	04:00
6,00	62,00	50,00	66,00	-4,00	21.4.2023	04:00	09:00
9,00	64,00	51,00	66,00	-2,00		09:00	15:00
16,00	65,00	52,00	66,00	-1,00		15:00	21:00
11,00	66,00	52,00	66,00	0,00		21:00	04:00
6,00	65,00	52,00	66,00	-1,00	22.4.2023	04:00	09:00
9,00	66,00	53,00	65,00	1,00		09:00	15:00
16,00	67,00	53,00	65,00	2,00		15:00	21:00
12,00	67,00	54,00	65,00	2,00		21:00	04:00
6,00	67,00	54,00	65,00	2,00	23.4.2023	04:00	09:00
8,00	68,00	53,00	65,00	3,00		09:00	15:00
17,00	67,00	54,00	65,00	2,00		15:00	21:00
13,00	68,00	54,00	65,00	3,00		21:00	04:00
9,00	67,00	53,00	65,00	2,00	24.4.2023	04:00	09:00
9,00	69,00	54,00	65,00	4,00		09:00	15:00
18,00	69,00	55,00	65,00	4,00		15:00	21:00
12,00	70,00	56,00	65,00	5,00		21:00	04:00
10,00	69,00	54,00	65,00	4,00	25.4.2023	04:00	09:00
10,00	69,00	54,00	65,00	4,00		09:00	15:00
13,00	67,00	54,00	65,00	2,00		15:00	21:00
10,00	68,00	54,00	65,00	3,00		21:00	04:00
7,00	66,00	52,00	66,00	0,00	26.4.2023	04:00	09:00
9,00	66,00	53,00	66,00	0,00		09:00	15:00
13,00	64,00	51,00	66,00	-2,00		15:00	21:00
9,00	67,00	52,00	67,00	0,00		21:00	04:00
7,00	67,00	52,00	67,00	0,00	27.4.2023	04:00	09:00
6,00	70,00	53,00	67,00	3,00		09:00	15:00
12,00	69,00	53,00	67,00	2,00		15:00	21:00

9,00	70,00	55,00	67,00	3,00		21:00	04:00
5,00	66,00	53,00	67,00	-1,00	28.4.2023	04:00	09:00
7,00	67,00	53,00	67,00	0,00		09:00	15:00
14,00	68,00	53,00	67,00	1,00		15:00	21:00
12,00	69,00	55,00	67,00	2,00		21:00	04:00
5,00	68,00	54,00	67,00	1,00	29.4.2023	04:00	09:00
6,00	66,00	53,00	66,00	0,00		09:00	15:00
16,00	66,00	53,00	66,00	0,00		15:00	21:00
13,00	67,00	54,00	66,00	1,00		21:00	04:00
7,00	67,00	54,00	66,00	1,00	30.4.2023	04:00	09:00
9,00	68,00	54,00	65,00	3,00		09:00	15:00
16,00	67,00	53,00	65,00	2,00		15:00	21:00
12,00	65,00	54,00	65,00	0,00		21:00	04:00



Фиг. 4



Фиг. 5

ТЕЦ „София Изток“ не е спазил утвърдения Температурен график на топлофикационната система за отоплителен сезон 2022/2023 г., м. април 2023 г. От денонощните сведения с данни за температурния режим на водната магистрала са налице времеви периоди с неспазване на показателите на качеството – 313 часа през м. април централата е подавала в топлопреносната мрежа топлоносител с температури, различни от целевата стойност, посочена в ПК.

**2.5.** Количество на топлинната енергия, доставена и фактурирана на клиентите на дружеството за м. април 2022 г. – общо и по групи клиенти;

Справка за фактурираната топлинна енергия по групи клиенти, м. април 2023 г., КВтч.

Таблица 8

м. април 2023 г.	ФАКТУРИРАНА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ												
	Асоциаци	Бюджетни нужди			Жилищни нужди			Стопански нужди			ОБЩО		
	Отопление	БГВ	Отопление	ОБЩО	БГВ	Отопление	ОБЩО	БГВ	Отопление	ОБЩО	БГВ	Отопление	ОБЩО
ТР "СОФИЯ"	0	399 477	13 571 773	13 971 250	16 992 445	71 991 424	88 983 869	1 341 433	16 692 124	18 033 557	18 733 355	102 255 322	120 988 677
ТР "Земляне"	0	472 430	6 192 349	6 664 779	22 817 629	66 621 318	89 438 947	933 142	8 290 859	9 224 001	24 223 201	81 104 526	105 327 727
ТР "Изток"	0	1 062 640	17 047 942	18 110 582	34 792 462	95 366 794	130 159 256	2 589 423	22 814 887	25 404 310	38 444 524	135 229 623	173 674 147
ТР "Люлин"	7 603	182 046	1 576 838	1 758 884	16 946 616	27 931 860	44 878 476	238 052	1 400 957	1 639 009	17 366 713	30 917 258	48 283 971
ОБЩО	7 603	2 116 593	38 388 902	40 505 495	91 549 152	261 911 396	353 460 548	5 102 050	49 198 827	54 300 877	98 767 793	349 506 729	448 274 522

Справка за доставената топлинна енергия в зависимост от типа АС, м. април 2022 г., КВтч.

Таблица 9

ДОСТАВЕНА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ			
м. април 2022 г.	Жилищни сгради	Стопански сгради	ОБЩО
ТР "СОФИЯ"	70 911 655	23 799 839	94 711 494
ТР "Земляне"	69 307 521	10 939 187	80 246 708
ТР "Изток"	105 886 050	33 862 878	139 748 928
ТР "Люлин"	36 262 414	2 400 807	38 663 221
ОБЩО	282 367 640	71 002 711	353 370 351

**2.6.** Количество на топлинната енергия, доставена и фактурирана на клиентите на дружеството за м. април 2023 г. – общо и по групи клиенти



Справка за фактурираната топлинна енергия по групи клиенти, м. април 2022 г., КВтч.

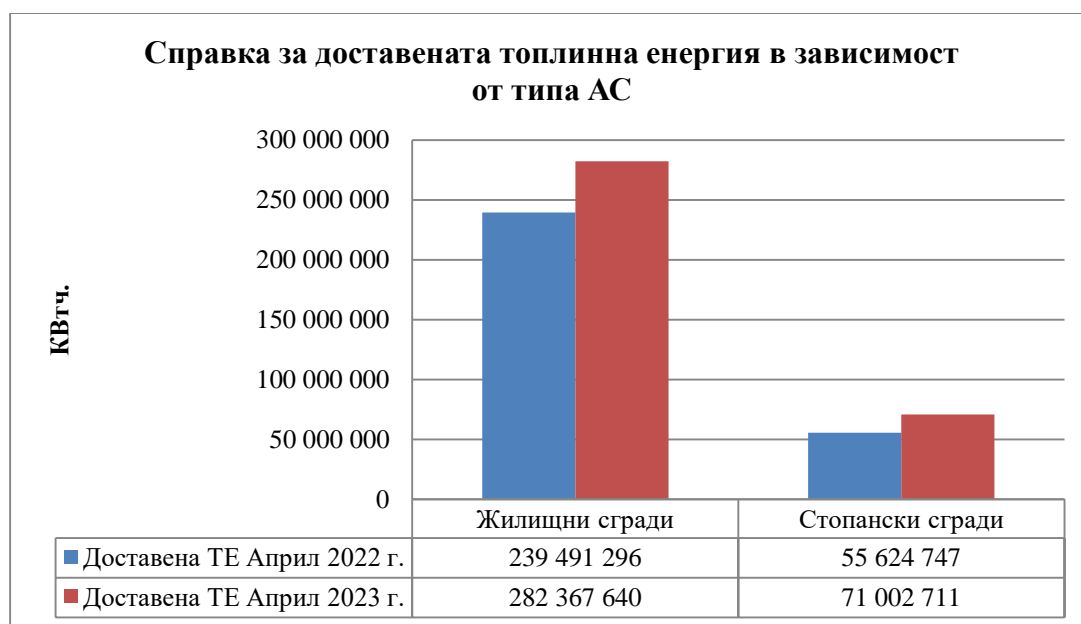
Таблица 10

м. април 2022 г.	ФАКТУРИРАНА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ												
	Асоциации	Бюджетни нужди			Жилищни нужди			Стопански нужди			ОБЩО		
		Отопление	БГВ	Отопление	ОБЩО	БГВ	Отопление	ОБЩО	БГВ	Отопление	ОБЩО	БГВ	Отопление
ТР "СОФИЯ"	0	402 511	10 363 520	10 766 031	17 215 460	51 226 446	68 441 906	1 286 111	12 530 344	13 816 455	18 904 082	74 120 310	93 024 392
ТР "Земляне"	0	427 002	5 491 331	5 918 333	23 882 605	48 664 384	72 546 989	924 992	5 646 346	6 571 338	25 234 598	59 802 061	85 036 659
ТР "Изток"	0	947 922	13 197 217	14 145 139	36 324 970	71 584 774	107 909 744	2 503 683	17 090 593	19 594 276	39 776 576	101 872 584	141 649 160
ТР "Люлин"	6 190	141 483	1 149 371	1 290 854	16 985 800	23 391 252	40 377 052	227 991	1 074 304	1 302 295	17 355 274	25 621 117	42 976 391
<b>ОБЩО</b>	<b>6 190</b>	<b>1 918 918</b>	<b>30 201 439</b>	<b>32 120 357</b>	<b>94 408 835</b>	<b>194 866 856</b>	<b>289 275 691</b>	<b>4 942 777</b>	<b>36 341 587</b>	<b>41 284 364</b>	<b>101 270 530</b>	<b>261 416 072</b>	<b>362 686 602</b>

Справка за доставената топлинна енергия в зависимост от типа АС, м. април 2022 г., КВтч.

Таблица 11

ДОСТАВЕНА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ			
м. април 2022 г.	Жилищни сгради	Стопански сгради	ОБЩО
ТР "СОФИЯ"	57 793 264	18 350 210	76 143 474
ТР "Земляне"	59 578 238	8 962 473	68 540 711
ТР "Изток"	90 037 367	26 572 930	116 610 297
ТР "Люлин"	32 082 427	1 739 134	33 821 561
<b>ОБЩО</b>	<b>239 491 296</b>	<b>55 624 747</b>	<b>295 116 043</b>



Фиг. 6

2.7. Брой битови клиенти, избрали дяловото разпределение да се извършва по прогнозни данни съгласно чл. 71 от Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването. Количество на потребената топлинна енергия и начислени суми за тези клиенти през м. април 2022 г. и м. април 2023 г.

Справка за броя битови клиенти и фактурираното количество топлинна енергия по прогнозни данни за 04.2022 г. и 04.2023 г.

Таблица 12

По прогнозни данни	Брой битови	Фактурирана енергия,	Стойност без
--------------------	-------------	----------------------	--------------

	абонати	КВтч.	ДДС
Април 2022 г.	391 225	277 752 601	27 353 078
Април 2023 г.	391 248	338 457 200	46 59 703

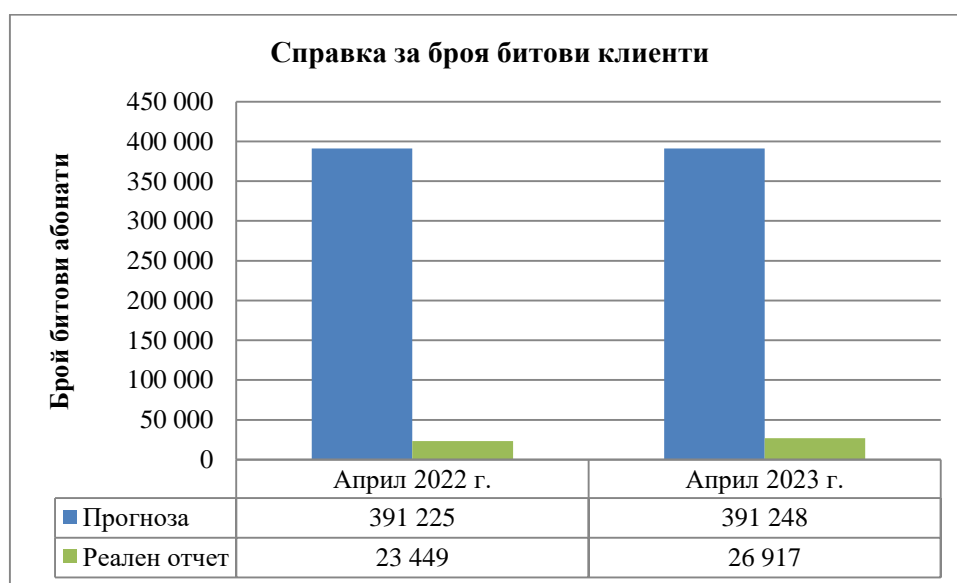
**2.8.** Брой битови клиенти, избрали дяловото разпределение да се извършва по реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, в това число разпределители на топлинна енергия и водомери с дистанционен отчет в имотите на клиентите съгласно чл. 73 от НТ. Количество на потребената топлинна енергия и начислени суми за тези клиенти през м. април 2022 г. и м. април 2023 г.

Справка за броя битови клиенти и фактурираното количество топлинна енергия по реален отчет за 04.2022 г. и 04.2023 г.

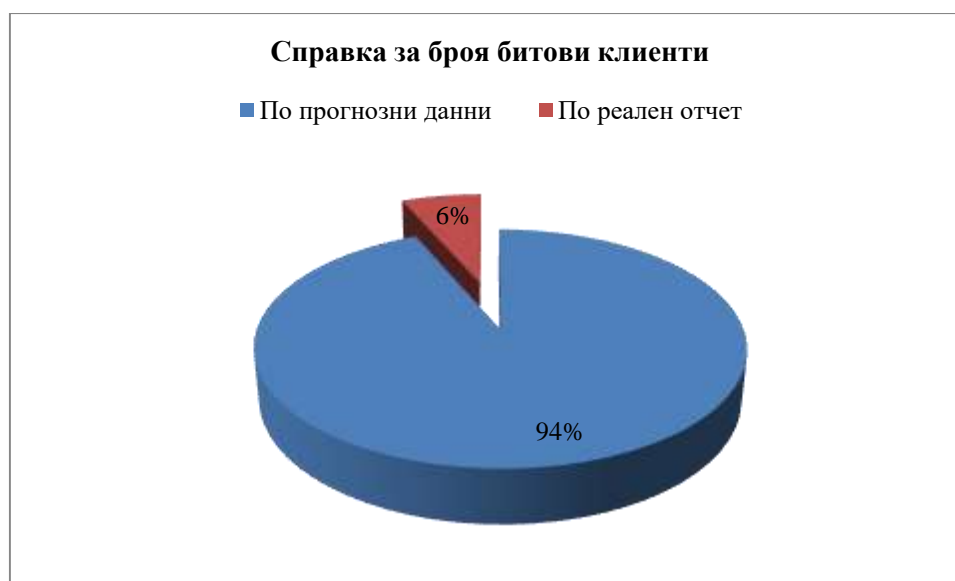
**Таблица 13**

По реален отчет	Брой битови абонати	Фактурирана енергия, КВтч.	Стойност без ДДС
Април 2022 г.	23 449	11 523 090	1 134 792
Април 2023 г.	26 917	15 003 349	2 068 366

От предоставените данни е видно, че основната част от битовите клиенти на „Топлофикация София“ ЕАД получават месечните си фактури, изготвени на база прогнозно потребление за всеки имот. (Фиг. 7)



**Фиг. 7**



Фиг. 8

## 2.9. Кратък анализ на предоставените данни

Прогнозното потребление на топлинната енергия през отоплителен период се формира от два компонента – енергия за отопление и енергия за битово горещо водоснабдяване.

От справката за броя битови клиенти на „Топлофикация София“ ЕАД само 6 % са заявили реален месечен отчет на потребената топлинна енергия и са получили реални начислени за м. април 2023 г., 94 % от битовите клиенти в гр. София получават месечни фактури, базирани на прогнозно потребление за всеки имот, което се изчислява съгласно т. 6.3.1. от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост – приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването.

Енергията за отопление е функция на няколко параметъра – брой дни с отопление, корекционен коефициент, отразяващ промяната в потреблението и климатичните условия, общото потребление на топлинната енергия за отопление на имота през предшестващия отоплителен период (определено след окончателната изравнителна сметка), количеството топлинна енергия, отдадено от сградна инсталация на имота за предшестващия отоплителен период, количеството топлинна енергия, отдадено от отоплителните тела в общите части на сградата за съответния имот за предшестващия отоплителен период.

Важен и основен фактор при определяне на месечните дължими суми за топлинна енергия за отопление за всеки клиент с прогнозно потребление е корекционният коефициент, отразяващ промяната в потреблението и климатичните условия -  $K_n$

$$K_n = Q_{mm}/Q_{оп}$$

Където:

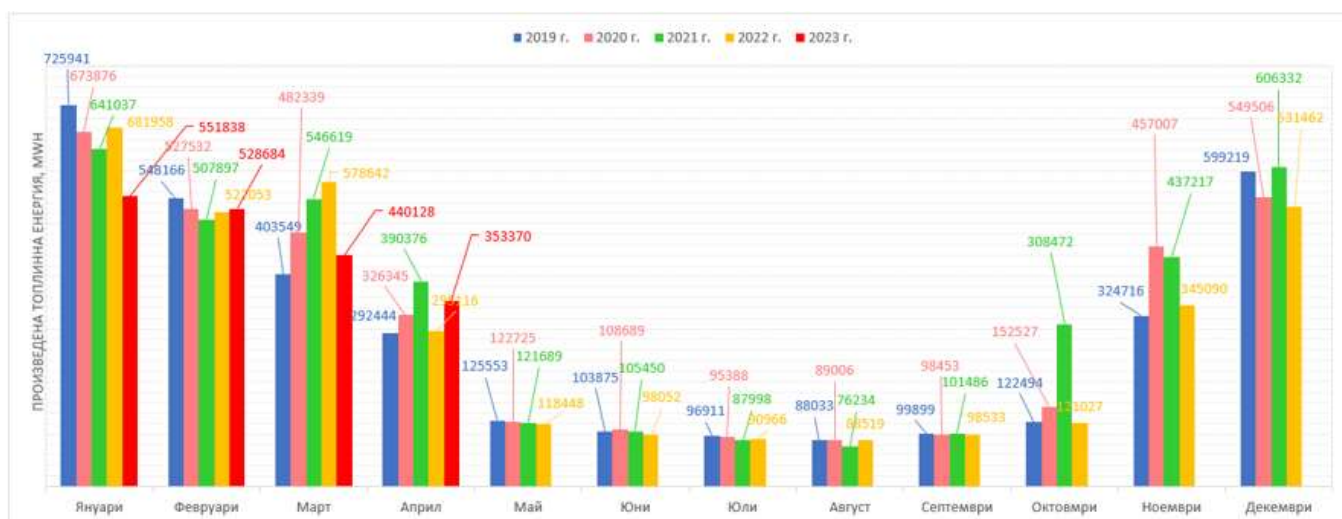
$Q_{mm}$  – количеството топлинна енергия, измерена с топломера в абонатната станция за  $i$ -тия отчетен месец, kWh;

$Q_{оп}$  – количеството топлинна енергия, измерена с топломера в абонатната станция за  $i$ -тия отчетен месец от предходен отчетен период, kWh.

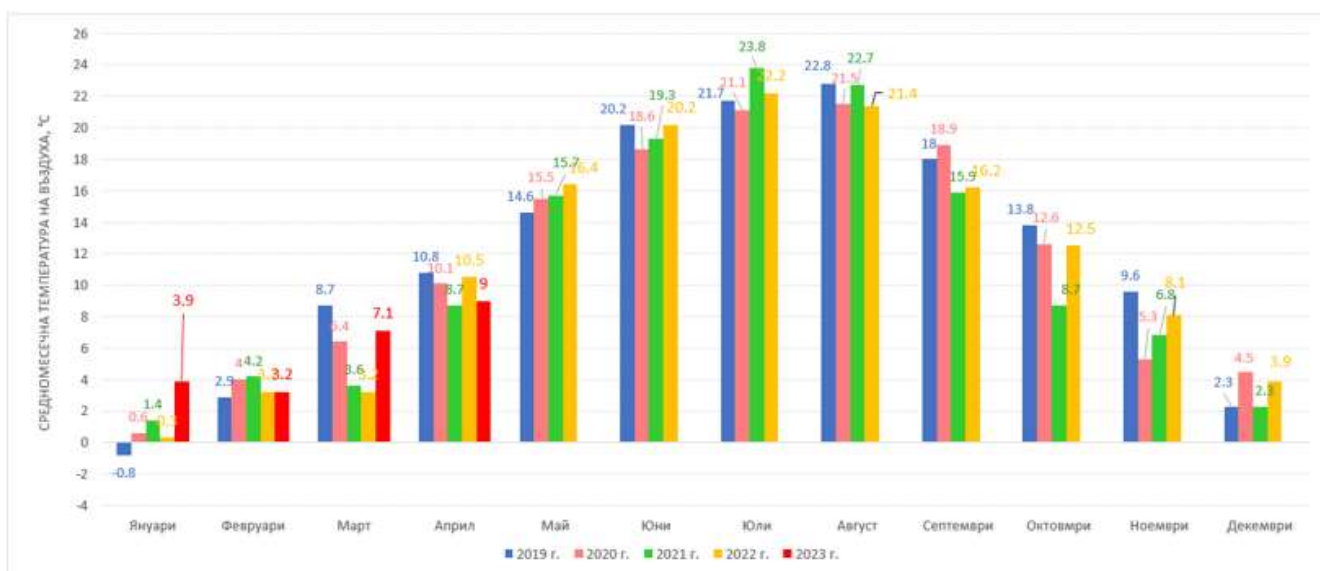
Данните за месец април 2022 г. показват, че е доставена 295 116 MWh при средномесечна температура на въздуха 10,5 °С. За сравнение, през същия период на тази година е доставена 353 370 MWh при средномесечна температура на въздуха 9,0 °С. Видно е, че има увеличение на доставената топлинна енергия за м. април 2023 г. с 58 254 MWh или близо 20 % повече при разлика в температурите на въздуха от 1,5 °С.

Друг фактор, определящ месечните дължими суми за енергия за отопление при клиентите, е броят работни дни на съответния месец. През 2022 г. отоплението е спряно на 26-ти април, докато през 2023 г. е продължило до 1 май.

С цел прозрачност и информираност на клиентите, съгласно препоръка на Комисията от 17.12.2020 г., „Топлофикация София“ ЕАД е публикувала ежемесечните данни за размера на потребената топлинна енергия на своята интернет страница (Фиг. 9 и Фиг. 10).



Фиг. 9



Фиг. 10

Подробна информация за общата подадена топлоенергия до абонатната станция, отчетената средномесечна температура и денградусите фигурира на 2-ра страница в съобщението към месечната фактура на всеки клиент. В данните и поясненията за изготвянето на фактурата са посочени и съответните показатели за предходния отоплителен сезон.

С писмо изх. № М-1073/21.07.2023 г. от „Топлофикация София“ ЕАД са дадени следните обяснения относно направените констатации в КП № Т-3/11.07.2023 г.:

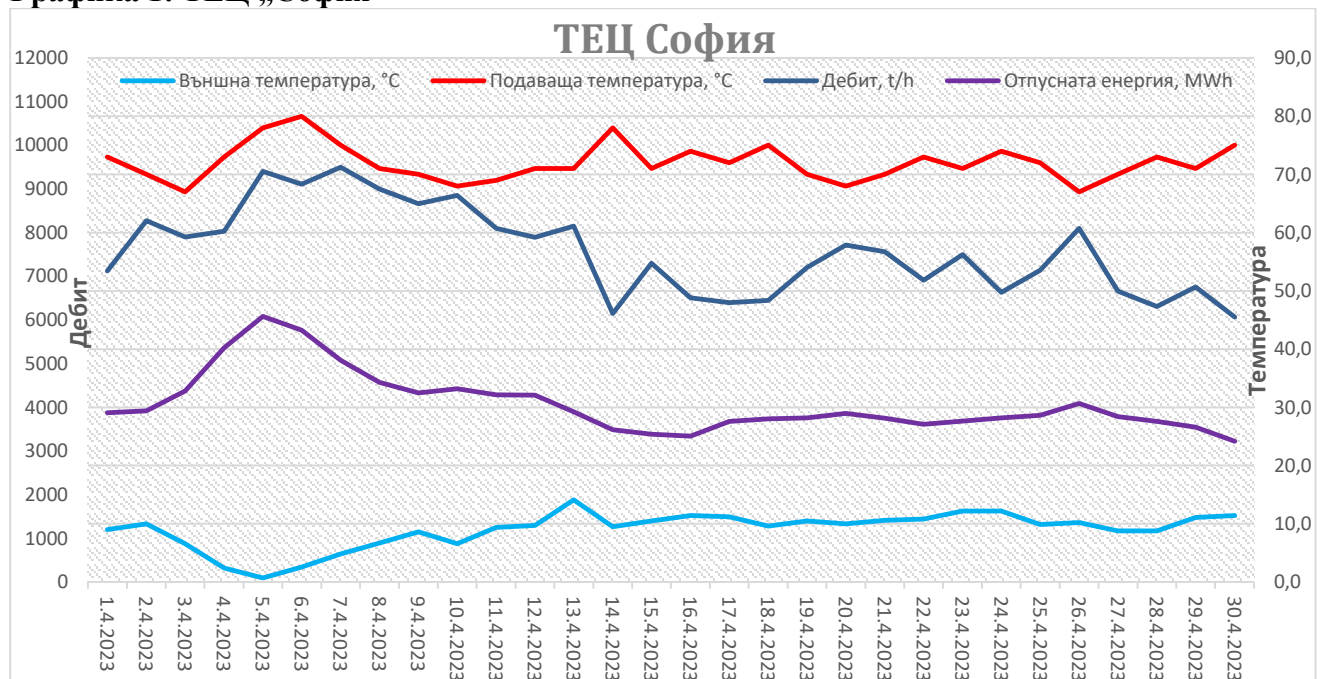
1. Технологичният режим на работа на съоръженията е съобразен с

показателите за високоефективно комбинирано производство и потреблението на топлинна енергия от клиентите. Волатилността на потреблението на топлинна енергия през м. април е голяма поради множеството почивни дни през месеца и големите амплитуди на външната температура. Доставянето на топлинна енергия е динамичен процес, който се регулира плавно с цел предотвратяване на хидравлични и температурни сътресения по топлопреносната мрежа. Количествено-качественото регулиране на топлопреносната система е тристепенно - извършва се в три етапа. В първи етап се регулира температурата на топлоносителя на изхода от топлоизточника по предварително зададен температурен график. Другите два етапа са съответно регулирането от автоматичните системи на абонатните станции, които определят количеството топлинна енергия, постъпила в сградите и настройките на термовентилите в отделните помещения в жилищата на клиентите. Този вид регулиране не допуска презаотопляне на помещенията в сградите. Зададеният температурен график се определя по методика, използваща прогнозни данни от НИМХ за външните температури в отделните часови диапазони през денонощието;

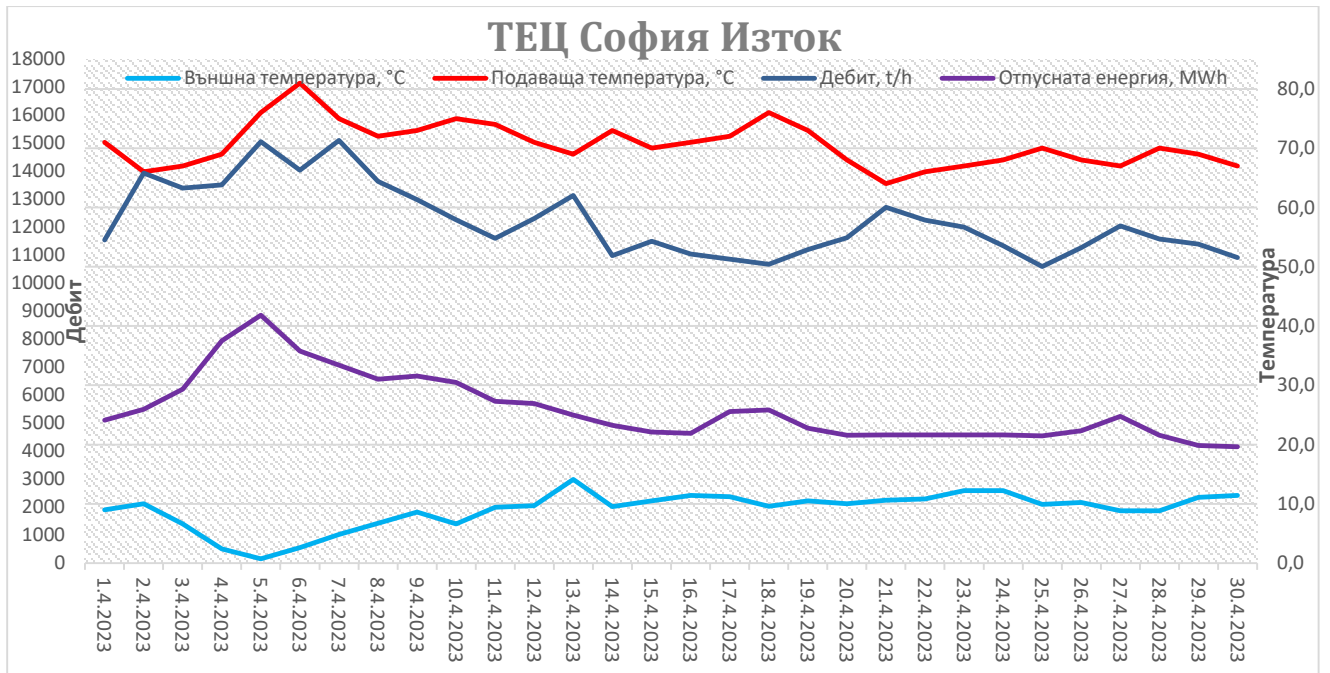
2. Дните с разминавания в температурата на топлоносителя с над 5 градуса от целевата стойност са основно в периода 10.04.-23.04.2023 г. Това са дните преди и след великденските празници, в които се наблюдава повишаване на външната температура, водейки до спад в потреблението на топлинна енергия, което, от своя страна, води до акумулирането на топлина в мрежата;

3. Автоматиката на абонатните станции е настроена при външна температура над 12 градуса да започне намаляване подаването на енергия за отопление към сградите. Комбинацията от всички гореизброени фактори води до волатилност в потреблението на топлинна енергия от клиентите на Дружеството.

**Графика 1: ТЕЦ „София”**



**Графика 2: ТЕЦ „София Изток”**



От приложените графики е видно, че подаващата температура на топлоносителя е обратнопропорционална на разхода на мрежова вода, обуславящо количествено-качественото регулиране. На графиките е представена и крива на отпуснатата топлинна енергия от двете централи за посочения месец. Доставената енергия е съобразена с необходимостта за дадения период. Абонатните станции с техните собствени системи за автоматично регулиране определят количеството топлинна енергия, постъпила в сградите съгласно тяхното потребление, като по този начин няма преразход на енергия.

### 3. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

1. „Топлофикация София“ ЕАД прилага утвърдената от Комисията цена, считано от 01.07.2022 г., на топлинната енергия, в левове за мегаватчас, за месец април 2023 г.;

2. Приложената от дружеството цена на топлинната енергия за м. април 2022 г., съгласно Решение № Ц-26 от 01.07 2021 г. на КЕВР, е 98,48 лв./MWh, без ДДС, а цената на топлинната енергия за м. април 2023 г., съгласно Решение № Ц-18 от 01.07 2022 г. на КЕВР, е 137,86 лв./MWh без ДДС;

3. От предоставените данни от дружеството е видно, че гарантираните параметри на горещата вода и на топлоносителя след абонатната станция са в съответствие с Показателите за качество на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3 от 30.06.2004 г. на ДКЕР;

4. Общият брой на кратковременните прекъсвания е бил 132 бр., което е довело до спиране на топлоподаване на определени участъци от мрежата. Няма данни за регистрирани прекъсвания с продължителност над 48 часа;

5. За месец април в дружеството са обработени 284 бр. жалби на клиенти на „Топлофикация София“ ЕАД, няма данни за подадени жалби за превишаване на нормативно допустимата температура на топлоносителя след абонатната станция. Изпълнението на критерия за писмен отговор на жалби от потребители (15 работни дни) е спазено за 104 бр. или това е 37 % изпълнение;

6. По данни от Дневника за водене на температурния режим на топлопреносната мрежа, подаваният топлоносител към топлопреносната мрежа на „Топлофикация София“ ЕАД от ОЦ „Земляне“, ОЦ „Люлин“, ВОЦ „Сува река“, ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Левски“, ВОЦ „Орландовци“, ВОЦ „Овча купел 1 и 2“ и ВОЦ „Инжстрой“ съгласно утвърдения от дружеството температурен график за отоплителен сезон 2022/2023 г. е в

съответствие с нормите за качество на топлинната енергия, определени с Показателите за качество на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3 от 30.06.2004 г. на ДКЕР (ПК). Посочените централи са подавали топлинна енергия с гарантирани параметри на топлоносителя съгласно прилаганите режими на работа на енергийното предприятие;

7. По данни от Дневника за водене на температурния режим на топлопреносната мрежа на „Топлофикация София“ ЕАД, топлоелектрическите централи „София“ и „София-Изток“ са подавали към топлопреносната мрежа топлоносител с температура, несъответстваща с регламентираната с Показателите за качество на топлоснабдяването. От денонощните сведения с данни за температурния режим на водната магистрала на ТЕЦ „София“ са налице времеви периоди с неспазване на показателите за качеството – 403 часа през м. април централата е подавала в топлопреносната мрежа топлоносител с температури, различни от целевата стойност, посочена в ПК. За ТЕЦ „София Изток“ от денонощните сведения с данни за температурния режим на водната магистрала времевите периоди с неспазване на показателите за качеството са били 313 часа;

8. Извършването от дружеството количествено-качествено регулиране за поддържане параметрите на топлоносителя е тристепенно: 1. регулиране на температурата на топлоносителя на изхода от топлоизточника по предварително зададен температурен график; 2. регулиране чрез системата за автоматично регулиране (САР) на абонатните станции, която определя количеството топлинна енергия, постъпила в сградите; 3. настройките на термовентилите в отделните помещения в жилищата на клиентите. САР са настроени да ограничат топлоподаването при външни температури над 12 °С, определят количеството топлинна енергия, постъпила в сградите съгласно тяхното потребление, като по този начин няма преразход на енергия за отопление към сградите и не се допуска презаотопляне на помещенията в сградите;

9. От предоставените данни за броя битови клиенти на „Топлофикация София“ ЕАД само 6 % са заявили реален месечен отчет на потребената топлинна енергия и са получили реални начислени за м. април 2023 г., 94 % от битовите клиенти в гр. София получават месечни фактури, базирани на прогнозно потребление за всеки имот, което се изчислява съгласно т. 6.3.1. от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост – приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването;

10. Данните за месец април 2022 г. показват, че е доставена 295 116 MWh при средномесечна температура на въздуха 10,5 °С. За сравнение, през същия период на тази година, е доставена 353 370 MWh при средномесечна температура на въздуха 9,0 °С. Видно е, че има увеличение на доставената топлинна енергия за м. април 2023 г. с 58 254 MWh или близо 20 % повече при разлика в температурите на въздуха от 1,5 °С;

11. През м. април 2022 г. броят на работните дни, определящ месечните дължими суми за енергия за отопление при клиентите, е бил по-малък от броя на работните дни през м. април 2023 г. През 2022 г. отоплението е спряно на 26-ти април, докато през 2023 г. е продължило до 1 май;

12. Подробна информация за обобщената подадена топлоенергия до абонатната станция, отчетената средномесечна температура и денградусите дружеството е посочило на 2-ра страница в съобщението към месечната фактура на всеки клиент. В данните и поясненията за изготвянето на фактурата са отбелязани и съответните показатели за предходния отоплителен сезон;

13. Предвид гореизложеното, по-високите сметки за м. април 2023 г. са в резултат на прогнозните начисления, извършени съгласно Методиката за дялово разпределение на топлинната енергия, по-ниската температура на външния въздух в сравнение с м. април 2022 г., по-дълъг период на отопление в сравнение с м. април 2022 г. (брой дни с отопление) извън правомощията на КЕВР;

14. След отчет на средствата за дялово разпределение клиентите следва да получат

изравнителни сметки, в които ще бъде отразена реално потребената топлинна енергия.

На основание на чл. 201, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредбите на този закон, подзаконовите актове по прилагането му. Целите, за които се налагат принудителни административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Изказвания по т.1.:

Докладва К. Кирий. В изпълнение на Заповед № 3-Е-204/27.06.2023 г. относно изнесен в медии сигнал за високи сметки за топлинна енергия за месец април от „Топлофикация София“ ЕАД на клиенти в гр. София е извършена извънредна проверка по документи от дружеството. Проверката обхваща периода от 01.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

С писмо Комисията е изисквала документи, които дружеството да представи, като това е направено в посочения обем, изискан от Комисията.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката е съставен Констативен протокол, връчен на 18.07.2023 г. В законоустановения тридневен срок са дадени обяснения относно направените констатации в КП № Т-3/11.07.2023 г.

По КП дружеството е дало следните обяснения:

В дружеството се извършва количествено-качествено регулиране на топлоснабдителната система в три етапа. Първият етап е регулиране на температурата по температурен график. Вторият етап е регулирането на автоматичните системи в абонатните станции. Третият етап е регулиране по апартаменти.

Дните с разминавания в температурата на топлоносителя с над 5 градуса от целевата стойност са основно в периода 10.04.-23.04.2023 г. Това са дните преди и след Великденските празници, в които се наблюдава повишаване на външната температура, водейки до спад в потреблението на топлинна енергия, което, от своя страна, води до акумулирането на топлина в мрежата.

Автоматиката на абонатните станции е настроена при външна температура над 12 градуса да започне намаляване подаването на енергия за отопление към сградите. Комбинацията от всички гореизброени фактори води до волатилност в потреблението на топлинна енергия от клиентите на Дружеството.

След разглеждане на представените от дружеството документи, са направени следните изводи и заключения:

- „Топлофикация София“ ЕАД прилага утвърдената от Комисията цена, считано от 01.07.2022 г., на топлинната енергия, в левове за мегаватчас, за месец април 2023 г.;

- Общият брой на кратковременните прекъсвания е бил 132 бр., което е довело до спиране на топлоподаване на определени участъци от мрежата. Няма данни за регистрирани прекъсвания с продължителност над 48 часа;

- За месец април в дружеството са обработени 284 бр. жалби на клиенти на „Топлофикация София“ ЕАД, няма данни за подадени жалби за превишаване на нормативно допустимата температура на топлоносителя след абонатната станция. Изпълнението на критерия за писмен отговор на жалби от потребители е спазено за 104 бр. или това е 37 % изпълнение;

- По данни от Дневника за водене на температурния режим на топлопреносната мрежа на „Топлофикация София“ ЕАД, топлоелектрическите централи „София“ и „София-Изток“ са подавали към топлопреносната мрежа топлоносител с температура, несъответстваща с регламентираната с Показателите за качество на топлоснабдяването. От денонощните сведения с данни за температурния режим на водната магистрала на ТЕЦ „София“ са налице времеви периоди с неспазване на показателите за качеството – 403 часа



през м. април централата е подавала в топлопреносната мрежа топлоносител с температури, различни от целевата стойност, посочена в ПК. За ТЕЦ „София Изток“ от денонощните сведения с данни за температурния режим на водната магистрала времевите периоди с неспазване на показателите за качеството са били 313 часа;

- Данните за месец април 2022 г. показват, че е доставена 295 116 MWh при средномесечна температура на въздуха 10,5 °С. За сравнение, през същия период на тази година, е доставена 353 370 MWh при средномесечна температура на въздуха 9,0 °С. Видно е, че има увеличение на доставената топлинна енергия за м. април 2023 г. с 58 254 MWh или близо 20 % повече при разлика в температурите на въздуха от 1,5 °С;

- През м. април 2022 г. броят на работните дни, определящ месечните дължими суми за енергия за отопление при клиентите, е бил по-малък от броя на работните дни през м. април 2023 г. През 2022 г. отоплението е спряно на 26-ти април, докато през 2023 г. е продължило до 1 май;

- Подробна информация за обобщената подадена топлоенергия до абонатната станция, отчетената средномесечна температура и денградусите дружеството е посочило на 2-ра страница в съобщението към месечната фактура на всеки клиент. В данните и поясненията за изготвянето на фактурата са отбелязани и съответните показатели за предходния отоплителен сезон;

- Предвид гореизложеното, по-високите сметки за м. април 2023 г. са в резултат на прогнозните начисления, извършени съгласно Методиката за дялово разпределение на топлинната енергия, по-ниската температура на външния въздух в сравнение с м. април 2022 г., по-дълъг период на отопление в сравнение с м. април 2022 г. (брой дни с отопление) извън правомощията на КЕВР;

- След отчет на средствата за дялово разпределение клиентите следва да получат изравнителни сметки, в които ще бъде отразена реално потребената топлинна енергия.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредбите на този закон, подзаконовите актове по прилагането му. Целите, за които се налагат принудителни административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за прекратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Предвид констатираното при извършената извънредна проверка на „Топлофикация София“ ЕАД, работната група предлага на КЕВР да вземе следното решение:

1. 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, да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-204 от 27.06.2023 г. на председателя на КЕВР.

2. На основание чл. 78, ал. 2т. 5, чл. 201, ал. 1, т. 1 и т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Т-03 от 11.07.2023 г. да открие производство по налагане на принудителна административна мярка на „Топлофикация София“ ЕАД, за даване на следните задължителни писмени разпоредения:

2.1. До 30 септември 2023 г. да извърши проверка на настройките на системата за автоматично регулиране и при необходимост да извърши такава на всички абонатни станции, присъединени към топлопреносната мрежа на територията на град София и ги въведе в съответствие с топлинните режими на сградата, с цел осигуряване на необходимия микроклимат на жилищата и недопускане преразход на топлинна енергия;

2.2. До 30 септември да представи в КЕВР утвърден от изпълнителния директор на дружеството температурен график за отоплителен сезон 2023/2024 г. на

топлофикационната система на „Топлофикация София“ ЕАД. В температурния график да бъде отчетена динамиката на доставянето на топлинната енергия и предотвратяване на хидравличните и температурни сътресения по топлопреносната мрежа;

2.3. В 7-дневен срок след приключване на дейността по т. 2.1. да информира Комисията за изпълнението ѝ.

И. Иванов каза, че в приложение към доклада са предоставени констативният протокол и проектът на решението по ПАМ-а.

Р. Тоткова каза, че според нея в протокола от заседанието трябва да се направи една забележка. На стр. 23 е записано; „Целите, за които се налагат принудителни административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за прекръпяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях“. Трябва да се запише „предотвратяване“. Това е документ, който остава и трябва да се изпише коректно: „Целите, за които се налагат принудителни административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях“.

И. Иванов каза, че думата „прекръпяване“ в този пасаж трябва да бъде заменена с „предотвратяване“.

А. Йорданов обърна внимание, че става въпрос за доклад, в който не могат да се внасят корекции. Счита се, че тази поправка в доклада е направена с докладването по протокола. Записът от протокола удостоверява, че при докладването е извършена корекция.

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

Предвид гореизложеното и на основание, чл. 78, ал. 2, т. 5, чл. 201, ал. 1, т. 1 и т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Т-3 от 11.07.2023 г.,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-978 от 27.07.2023 г. относно извънредна проверка по документи за изпълнение на задълженията на „Топлофикация София“ ЕАД по Лицензия № Л-033-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. София“, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му, в изпълнение на Заповед № 3-Е-204/27.06.2023 г.

II. Дава на „Топлофикация София“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. До 30 септември 2023 г. да извърши проверка на настройките на системата за автоматично регулиране и при необходимост да извърши такава на всички абонатни станции присъединени към топлопреносната мрежа на територията на град София и ги въведе в съответствие с топлинните режими на сградата, с цел осигуряване на необходимия микроклимат на жилищата и недопускане преразход на топлинна енергия.

2. До 30 септември да представи в КЕВР утвърден от изпълнителния директор на дружеството температурен график за отоплителен сезон 2023/2024 г. на топлофикационната система на „Топлофикация София“ ЕАД. В температурния график да бъде отчетена динамиката на доставянето на топлинната енергия и предотвратяване на хидравличните и температурни сътресения по топлопреносната мрежа.

3. В 7-дневен срок след приключване на дейността по т. 2.1. да информира Комисията за изпълнението ѝ.

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

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

**По т.2.** Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. на „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и допълнение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“** и събраните данни от проведеното открито заседание на 26.07.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД, за изменение и допълнение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № З-Е-1083 от 01.07.2022 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

След преглед на постъпилото заявление с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 27.07.2022 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 18.08.2022 г. и от 23.06.2023 г. дружеството е представило допълнително данни и информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-934 от 17.07.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по протокол № 243 от 20.07.2023 г., т. 3, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.07.2023 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 20.07.2023 г. Участие в откритото заседание е взел изпълнителният директор на „Топлофикация - Перник“ АД, който е заявил, че дружеството приема доклада без възражения.

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

„Топлофикация - Перник“ АД е акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 113012360, със седалище и адрес на управление: гр. Перник, п.к. 2303, ж.к. „Мошино“, с размер на капитала 104 901 311 лв. Предметът на дейност на дружеството е: „производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия; разпределение и продажба на топлинна енергия; поддържане, ремонтване и преустройство на парни и водогрейни котли, съдове работещи под налягане, тръбопроводи за водна пара или гореща вода, стоманени промишлени и сградни газове

инсталации за природен газ, мостови и козлови кранове и техните подкранови пътища, поддържане на разпределителни газопроводи за природен газ; лабораторно изпитване на въглища; поддържане на топлопреносната мрежа и инсталации и други дейности и услуги обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност незабранена от закона“. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите и се представлява от изпълнителния си директор.

„Топлофикация - Перник“ АД е титуляр на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, със срок от 15 години, продължена с Решение № И1-Л-055 от 21.07.2015 г., за срок от 10 години, считано от 01.01.2016 г.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. за изменение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ „Топлофикация - Перник“ АД е направило искане за изваждане от лицензията на енергиен парогенератор (ЕПГ) № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ - 1, КГ – 2 и КГ – 3.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. По силата на чл. 51, ал. 5 от ЗЕ и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при изваждане от експлоатация на генериращи мощности. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си дружеството е представило актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация-Перник“ АД (ТЕЦ „Република“)“.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

### **I. Изваждане от експлоатация на енергиен парогенератор № 3.**

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. на „Топлофикация - Перник“ АД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- три енергийни парогенератора - ПГ 3, ПГ 4 и ПГ 5, тип Барабанен, година на пуск съответно 1958 г., 1958 г. и 1966 г.,
- три турбогенератора – ТГ 3, ТГ 4 и ТГ 5, в експлоатация съответно от 1993 г., 1958 г., и 1966 г., номинална мощност съответно 25 MW; 25 MW и 55 MW.
- парен котел - тип КМ-12, 1995 г., с номинално паропроизводство 12 t/h,

номинално налягане 1,3 МРа, номинална температура 194°C, проектно гориво – мазут/природен газ.

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е **105 MW**, а общо инсталираната топлинна мощност – **244 MW**.

**Обосновката на дружеството за необходимостта от извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор № 3 е следната:**

ТЕЦ „Република“, гр. Перник е основният топлоизточник на „Топлофикация - Перник“ АД. Централата осигурява топлинна енергия за град Перник на 19 967 абоната (битови, промишлени, бюджетни и стопански потребители) и електрическа енергия, която се продава на свободния пазар. ТЕЦ „Република“ е изградена на три етапа в периода 1951-1968 година. Монтирани са пет броя енергийни парогенератори, производство на заводи в бивша Чехословакия, от които към настоящия момент в експлоатация са ЕПГ № 4 и ЕПГ № 5. През 2009 г. ЕПГ № 3 е преустроен на работа с основно гориво природен газ. Дружеството планира да изведе от експлоатация ЕПГ № 3 и да въведе като заместваща мощност когенераторна инсталация с три броя когенератори - КГ №1, КГ №2 и КГ №3.

Дружеството посочва, че извеждането от експлоатация на ЕПГ № 3 няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна и електрическа енергия.

Дружеството счита, че когенераторната инсталация, работеща с природен газ напълно ще замести ЕПГ № 3.

„Топлофикация-Перник“ АД посочва, че на този етап не планира да демонтира и продава или да предава на вторични суровини като скрап ЕПГ № 3. Не са предприети дейности и по консервацията му. Извеждането на ЕПГ № 3 от експлоатация няма да формира приходи и разходи за „Топлофикация-Перник“ АД.

Енергиен парогенератор №3 е произведен през 1956 година от ЧДК Дукла –Чехия, предназначен е да работи с кафяви въглища с калоричност 1900-2100 KCal/kg., със следните експлоатационни параметри:

- паропроизводство 125 t/h – max; 80 t/h - min;
- работно налягане в барабана - 3,2 МРа;
- налягане след паропрегревателя - 7,5 МРа;
- температура на прегрята пара - 500°C.

През 2009 година ЕПГ № 3 е преустроен за работа с гориво - природен газ, със същите нагревни повърхности - промените са несъществени около амбразуриите на горелките.

От 1996 година основен ремонт на нагревните повърхности не е извършван. При последното пускане на 03.02.2022 година, ЕПГ №3 е аварирал, като не е поддържал нивото на водата в барабана, поради многото пробиви в нагревните повърхности (екрани и таванен паропрегревател). След отстраняване пробивите в нагревните повърхности на 01.08.2022 година, при опит за пускане на ЕПГ №3 е аварирал, като се появили нови дефекти (пробиви) в нагревните повърхности, счупили се лагерите на димния вентилатор и лопатките на работното му колело.

До 15.07.2022 година ЕПГ №3 има 260 892 работни часа. Дружеството счита, че за да може да работи ЕПГ №3, трябва да му се направи основен ремонт, което е неефективно и нецелесъобразно, тъй като:

- ЕПГ №3 е с остаряла конструкция и технология на работа (голям пещен обем за работа с газ).

- Основните нагревни повърхности - екранни тръби, паропрегревател - ширмов и таванен са износени повече от 50 %.

- Работното колело на димния вентилатор е със счупени лопатки и трябва да се подмени с ново, а срокът на доставката му е минимум 4 месеца.

Дружеството е представило Ревизионни актове № 50 от 23.03.2010 г., № 51 от

20.05.2014 г. и № 52 от 27.04.2020 г. на РО ИДТН ЗЦБ със заключение, че поднадзорният обект /ЕПГ ст. №3/ остава в експлоатация.

Съгласно представения протокол от заседание на съвета на директорите на „Топлофикация – Перник“ АД от 20.05.2022 г. единодушно е взето решение дружеството да изведе от експлоатация ЕПГ № 3.

## **II. Въвеждане в експлоатация на три броя когенератори за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия, предназначени за работа с гориво природен газ.**

**Основанието и мотивите на дружеството за исканото изменение/допълнение на лицензията са следните:**

„Топлофикация - Перник“ АД е извършило инвестиционни разходи за закупуване, инсталиране и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия от природен газ, поради което същите следва да бъдат включени като генерираща мощност в Приложение № 1 на лицензията. Паралелно с въвеждането на три броя когенератори за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия от природен газ дружеството възнамерява да изведе от експлоатация парогенератор ЕПГ № 3, поради продължителна експлоатация. Според дружеството ще се запази количеството произведена електрическа и топлинна енергия. Изменението на лицензията, в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, а само до актуализиране на приложение № 1 към лицензията - „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация-Перник“ АД (ТЕЦ „Република“)“.

Дружеството посочва, че въвеждането в експлоатация на 3 (три) броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 ще доведе до:

- намаляване на разходите за гориво с над 30%, поради по-висок К.П.Д., следствие от новите технологии и по паспортни данни на когенераторите.
- намаляване на вредните емисии на парникови газове и съответно разходите за закупуването на квоти за тези емисии с около 30%.

Приходите на дружеството ще се запазят в същия размер и това ще доведе до подобряване на финансовото му състояние.

Дружеството е приложило актуализирана Справка на набраните разходи за придобиване на дълготрайни материални активи към 31.08.2022 г. и Аналитична ведомост към 31.08.2022 г.

Дружеството е представило уведомление за инвестиционно предложение до директора на Регионалната инспекция по околната среда и водите, гр. Перник.

С Решение № СО -6- ПР/2021 г. на МОСВ, Регионална инспекция по околната среда и водите – София е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за „Доставка и въвеждане на три броя когенерационни мощности с гориво природен газ в ТЕЦ „Република“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

Със заявлението от 24.06.2022 г. „Топлофикация – Перник“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, с промяна на инсталираната електрическа мощност от 105 MW на 125,91 MW и на топлинната мощност от 244 MW на 213,01 MW, поради извеждане от експлоатация на ЕПГ № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 23.06.2023 г. към заявлението за изменение на лицензията е представено Разрешение за ползване № СТ 05-308/21.06.2023 г., с което е

въведен в експлоатация строеж: „Когенераторна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия“.

За удостоверяване на вещните си права върху новопридобитите съоръжения дружеството е представило Договор, сключен на 18.02.2020 г., между „Топлофикация - Перник“ АД и „11 Endustriyel Muhendislik ve Lojistik Hizmetleri“ A.S, Турция за продажба на употребявано оборудване: 3 броя газови двигатели 16V34SG model Wartsila brand 6.97 MW и спомагателно оборудване на обща стойност 1 500 000 евро; документи относно доставката и заплащането на отделните части от оборудването; Договор от 15.10.2021 г. между „Топлофикация - Перник“ АД и „Кимтех – България“ ООД за „Изграждане на когенераторна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия по обособени позиции“ по обособена позиция: IV-та обособена позиция: „Доставка и монтаж на ел. материали“ на обща стойност 1 163 124,20 лв.; Договор от 15.02.2021 г. между „Топлофикация - Перник“ АД и „ХЮНДАЙ ХЕВИ ИНДЪСТРИС КО. БЪЛГАРИЯ“ АД за доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на силов трансформатор 25/31,5 MVA – 110/11 kV на територията на ТЕЦ „Република“ на обща стойност 554 634 лв. без ДДС; Договор от 10.06.2021 г. между „Топлофикация - Перник“ АД и „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД за строителни и монтажни работи, свързани с „Изграждане на когенераторна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия, изграждане на кабелни трасета средно напрежение, доставка и монтаж на топлообменник мрежова вода и топлообменник добавъчна вода, доставка и монтаж на помпа мрежова вода и помпа добавъчна вода, доставка и монтаж на оборудване по част КИП и А, доставка и монтаж на електро материали“ на стойност 5 900 000 лв. без ДДС; Разрешение за ползване № СТ-05-308/21.06.2023 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол по реда на Закона за устройство на територията.

Изваждането от лицензията на Енергиен парогенератор № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 няма да доведе до нарушаване на снабдяването на клиенти с топлинна енергия.

**След изваждането от лицензията на ЕПГ № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 в „Топлофикация - Перник“ АД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 244 MW на 213,01 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 105 MW на 125,91 MW. В тази връзка, дружеството е декларирало, че ще запази количеството произведена електрическа и топлинна енергия.**

**Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация-Перник“ АД (ТЕЦ „Република“)“, следва да бъде изменено съгласно представената от дружеството техническа информация.**

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на парогенератор № 3 и въвеждането на заместваща мощност - когенераторна инсталация с три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3, върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Извеждането от лицензията на парогенератор № 3 е продиктувано от обстоятелството, че не се експлоатира от месец май 2020 г. Този процес няма да доведе до допълнителни приходи и разходи за дружеството, тъй като не се планира демонтиране и продажба на същия.

„Топлофикация-Перник“ АД заявява, че въвеждането в експлоатация на когенераторна инсталация с три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3, оказва положително влияние върху финансовите резултати на дружеството. Това се дължи на следните фактори:

1. Разходът на природен газ за производството с енергиен парогенератор ЕПГ № 3

е 6,86  $\text{km}^3/\text{h}$ , а разходът на природен газ за същото производство с когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 е 4,8  $\text{km}^3/\text{h}$  (намаление с 30%). При утвърдена цена с Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР, очакваното намаление е в размер на 2 229 лв. на час.

2. Намаленият разход за горивата води до намаление на емитираните емисии до 860,55 лв. на час.

Въвеждането на заместващи мощности ще доведе до подобряване на финансовото състояние на дружеството при запазване на приходите в същите размери и намаление на разходите. Видно от извлечение от инвентарна книга към 30.06.2023 г. общата стойност на когенераторната инсталация е в размер на 16 215 473,05 лв. Инвестицията за изграждане на инсталацията е финансирана изцяло със собствени средства.

**Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ЕПГ № 3 и въвеждането в експлоатация на три броя когенератори КГ № 1, КГ № 2 и КГ № 3 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация – Перник“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.**

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД, за изменение и допълнение на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-934 от 17.07.2023 г., приет с решение на Комисията на закрито заседание по протокол № 243 от 20.07.2023 г., т. 3, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.07.2023 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен с писмо на Комисията. Участие в откритото заседание е взел изпълнителният директор на „Топлофикация - Перник“ АД, който е заявил, че дружеството приема доклада без възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

*На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 61, ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 1 и ал. 2 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,*

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. *Изменя лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Перник“ АД, с ЕИК 113012360, със седалище и адрес на управление: гр. Перник, п.к. 2303, ж.к. „Мошино“, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор (ЕПГ) № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ - 1, КГ - 2 и КГ - 3, като в ТЕЦ „Република“ общата инсталирана топлинна мощност се променя от 244 MW на 213,01 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 105 MW на 125,91 MW.*

2. *Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за*



комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация-Перник“ АД (ТЕЦ „Република“)“ към Лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, представляващо приложение към решението.

И. Иванов обърна внимание, че на проведеното открито заседание на 26.07.2023 г. представителят на заявителя е приел без възражение изготвения доклад.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 61, ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 1 и ал. 2 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Перник“ АД, с ЕИК 113012360, със седалище и адрес на управление: гр. Перник, п.к. 2303, ж.к. „Мошино“, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор (ЕПГ) № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ - 1, КГ - 2 и КГ - 3, като в ТЕЦ „Република“ общата инсталирана топлинна мощност се променя от 244 MW на 213,01 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 105 MW на 125,91 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация-Перник“ АД (ТЕЦ „Република“)“ към Лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, представляващо приложение към решението.

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

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

**По т. 3.** Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-985 от 31.07.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г. за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Свилоза“ АД.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г., подадено от „Свилоза“ АД за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-220 от 07.07.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за

проучване на постъпилото заявление.

**Въз основа на предоставените данни от заявителя и извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:**

„Свилоза“ АД е титуляр на лицензия № Л-555-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, издадена с Решение № Л-555 от 24.09.2021 г. на КЕВР.

„Свилоза“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, с ЕИК 814191178, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов, п.к. 5253, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „Свилоза“ АД.

„Свилоза“ АД се управлява от Съвет на директорите, в състав: Красимир Банчев Дачев, Михаил Георгиев Колчев и Божидар Бориславов Йочев – граждани на Р България. „Свилоза“ АД се представлява от двама от членовете на Съвета на директорите Красимир Банчев Дачев и Михаил Георгиев Колчев, действащи заедно или поотделно.

Дружеството е със следния основен предмет на дейност: холдингова дейност, участие в други дружества, обединения на търговски дружества и сдружения със стопанска цел или в тяхното управление, производство и реализация на сулфатна избелена целулоза и производни от нея, като и извършване на всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 31 754 944 (тридесет и един милиона седемстотин петдесет и четири хиляди деветстотин четиридесет и четири) лева, който е изцяло внесен и разпределен в 31 754 944 броя безналични поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 1 (един) лев.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г., „Свилоза“ АД е поискало прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че предстои да бъде подадено заявление от негова страна за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“. Съгласно чл. 44, ал. 3 от ЗЕ на лицата, на които е издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия, не се издават лицензии за други дейности, подлежащи на лицензиране по този закон. В тази връзка, няма правна възможност да бъде издадена лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ при наличие на издадена лицензия за дейността „търговия с природен газ“. В допълнение, заявителят посочва, че прекратяването на лицензията ще позволи на дружеството като правоимащо лице по смисъла на чл. 43, ал. 13 от ЗЕ да реализира инвестиционните си намерения във връзка с разпределението на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа в полза на останалите потребители на електрическа енергия на територията на цялата бивша площадка на „Свилоза“ АД, представляваща географски обособен промишлен обект. Прекратяването на издадената лицензия няма да доведе до нарушаване на дейността по смисъла на чл. 53 от ЗЕ, тъй като няма имущество (енергиен обект), с което да се осъществява лицензионната дейност, няма снабдяване на клиенти с природен газ, в т.ч. заявителят посочва, че няма заявени и договорени количества природен газ понастоящем и в бъдеще време.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От служебно извършената справка в регистъра на търговските участници на пазара на природен газ, който „Газов Хъб Балкан“ ЕАД поддържа на интернет страницата си (<http://balkangashub.bg/bg/membership/members>), е видно, че „Свилоза“ АД не е вписано

като търговски участник. В допълнение от служебно извършената справка в регистъра на членовете на пазара на природен газ, който „Българска енергийна търговска платформа“ АД поддържа на интернет страницата си (<https://betp.bg/membership-parent-page/market-members>), е видно, че „Свилоза“ АД не е вписано като член на пазара. „Свилоза“ АД не е регистрирано на двата организирани борсови пазара на природен газ в България, респективно не е извършвало сделки с природен газ на платформите за търговия на природен газ, поради което може да се направи извод, че прекратяването на лицензията няма да се отрази на пазара на природен газ в Р България и региона.

В допълнение по отношение на прекратяването на издадена лицензия на „Свилоза“ АД следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на природен газ не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Предвид горното може да се направи обоснован извод, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-555-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

Изказания по т. 3.:

Докладва Л. Джоргова. Административното производство е образувано по постъпило в КЕВР заявление, подадено от „Свилоза“ АД за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

„Свилоза“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов.

Заявителят е титуляр на лицензия № Л-555-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, издадена с решение на КЕВР. С подаденото заявление дружеството е поискало прекратяване на лицензията, като е обосновоало искането си, че предстои да бъде подадено заявление от негова страна за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.

Съгласно чл. 44, ал. 3 от ЗЕ на лицата, на които е издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия, не се издават лицензии за други дейности, подлежащи на лицензиране по този закон. В допълнение, заявителят посочва, че прекратяването на лицензията няма да доведе до нарушаване на дейността по смисъла на чл. 53 от ЗЕ, тъй като няма имущество (енергиен обект), с което да се осъществява лицензионната дейност, няма снабдяване на клиенти с природен газ, в т.ч. няма заявени и договорени количества природен газ понастоящем и в бъдеще време.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От служебно извършената справка в регистъра на търговските участници на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД, е видно, че „Свилоза“ АД не е регистрирано на двата организирани борсови пазара на природен газ в България, респективно не е извършвало сделки с природен газ на платформите за търговия на природен газ, поради което може да се направи извод, че прекратяването на лицензията няма да се отрази на пазара на природен газ в Р България и региона.

Следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на природен газ

не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Предвид горното, не са налице пречки лицензията за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Свилоза“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 10.08.2023 г. от 10:00 часа.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-985 от 31.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г. за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Свилоза“ АД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 10.08.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Свилоза“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

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

**По т. 4.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-986 от 31.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от

26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-211 от 29.06.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 29.06.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 30.06.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 11.07.2023 г.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207320097, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански, п.к. 2800, ул. „Борис Сарафов“ № 26, ап. 3.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е със следния предмет на дейност: внос и износ на природен газ – метан, покупка на стоки или други вещи с цел да ги препродаде в първоначален, преработен или обработен вид, строителни услуги; таксиметрови и транспортни услуги в страната и чужбина; вътрешен и международен туризъм; туроператорска дейност и услуги; туристическо агентство; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни и превозни сделки в страната и чужбина; складови сделки; сделки с интелектуална собственост; внос и износ на стоки; хотелиерски, туристически, ресторантьорски и импресарски услуги, покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; продажба на цигари, алкохолни напитки и други акцизни стоки (след вземане на съответното разрешение по установения ред); всякакъв друг вид дейност, незабранена от закона, при условие, че, ако се изисква регистрация, разрешение или лиценз за извършване на някоя дейност, тази дейност се осъществява след получаване на такава регистрация, разрешение или лиценз.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 2000 (две хиляди) лева. Видно от представения учредителен акт, капиталът на дружеството е разпределен в 100 (сто) равни дяла, всеки със стойност 20 (двадесет) лева. Едноличен собственик на капитала на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е Митко Андреевски, гражданин на Република Северна Македония.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД се управлява и представлява от Лазар Стефанов Пенев – управител.

**Видно от горното, „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производството по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено

значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Видно от справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е Митко Андреевски – физическо лице, гражданин на Република Северна Македония.

**Предвид горното, по отношение на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

**4.** Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството, че не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ от управителя, с които същият декларира, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи: заявителят посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед реализиране на краткосрочните и дългосрочни планове на дружеството за бизнес развитие в България и региона и позиционирането му на газовия пазар. „Си Ен Джи Системс“ ЕООД отбелязва, че предвижда разрастване на дейността и съответно растеж на оборотите, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Заявителят счита, че пазарната и регулаторна среда в България е благоприятна за осъществяване на търговските цели, които си е поставил, като това ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на търговия с природен газ.

**6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:**

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД предвижда да извършва дейността си от офис, находящ се в гр. Сандански 2800, ул. „Борис Сарафов“ № 26, ап. 3. В тази връзка е представено копие на договор за наем.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД ще използва информационно оборудване, хардуер, софтуер и електронна поща, чиито технически характеристики са описани в приложените към заявлението фактури. Връзката с интернет се осъществява с ползване на мобилен интернет чрез мрежата на доставчика на телекомуникационни услуги, като в тази връзка е представено копие на договор с доставчик на комуникационни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1127 от 20.06.2023 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна

дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Си Ен Джи Системс“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Заявителят е посочил, че няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование и удостоверения за професионална квалификация на управителя на дружеството; трудов договор, сключен между дружеството и управителя; справка за актуално състояние на трудовите договори към 12.06.2023 г.; договор за счетоводно-консултантско обслужване от (...).

Управленската и организационна структура на заявителя се състои от управител и Отдел „Търговия с природен газ“.

Видно от представената информация и документи, управителят притежава образование и квалификация, необходими за осъществяване на дейността, подлежаща на лицензиране, като има професионален опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ, към настоящия момент, е управителят, съгласно сключен трудов договор. Заявителят посочва, че след получаване на лицензия за извършване на дейността и съобразно нуждите във връзка с извършване на дейността, ще назначи допълнително квалифициран персонал с подходящ опит в Отдел „Търговия с природен газ“.

**Въз основа на гореизложеното, „Си Ен Джи Системс“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

#### **7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е новоучредено юридическо лице. Търговското дружество е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 27.03.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали 3 финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, не се прилагат годишни финансови отчети на дружеството за последните три години, а доказателства за паричен ресурс. В тази връзка „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е представило като доказателство за финансов ресурс банково удостоверение с изх. № (...) от (...), издадено от (...), (...), според което дружеството има открити сметки в банката със салда съответно (...) и (...).

Представените от дружеството прогнозни количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

*Таблица № 1*

№	Показател	Мерна единица	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Прогнозни количества природен газ	MWh	(...)	(...)	(...)
2	Прогнозна покупна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)
3	Прогнозна продажна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 – 2025 г. За периода 2023 – 2025 г. дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Разходите се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Общата



сума на активите се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) лева за 2024 г., като през 2025 г. не са планирани такива. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал е (...) хил. лв. за 2023 г. и се увеличава на (...) хил. лв. за 2025 г., като записания капитал остава в размер на (...) хил. лв. за всяка от годините през периода. Нетекущите пасиви се увеличават от (...) лв. за 2023 г., на (...) хил. лв. през 2025 г. Текущи пасиви не са предвидени за 2023 г., а за 2024 г. и 2025 г. са в размер на (...) хил. лв. От представените парични потоци за периода 2023 – 2025 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годините през периода са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност не може да бъде изчислен за 2023 г., тъй като не са прогнозирани текущи пасиви за годината, като коефициентът за 2024 г. е (...) и за 2025 г. е (...). Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от (...) през 2023 г. на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си през периода.*

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

## **8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правилата). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

**Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД**

### **Раздел I. „Общи положения“**

**Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги**

уреждат отношенията между „Си Ен Джи Системс“ ЕООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и клиентите на Дружеството, при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, както и информацията, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора за продажба на природен газ.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Си Ен Джи Системс“ ЕООД, ЕИК 207320097, със седалище и адрес на управление: обл. Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Борис Сарафов“ № 26, ап. 3, притежаващо Лицензия №...../..... г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

(3) „Клиент“ съгласно настоящите Правила е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който купува природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

**Чл. 2.** При сключване и изпълнение на договорите за продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

## **Раздел II. „Търговия с природен газ“**

**Чл. 3.** (1) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори, при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва с Клиентите си писмени договори по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за продажба на природен газ, в актуалната им към съответния момент версия.

**Чл. 4.** Договорите за продажба на природен газ, сключвани от Дружеството с потребителите на енергийни услуги, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

**Чл. 5.** (1) Преди сключването на договор Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) Преди сключването на договор, Клиентът предоставя на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на Клиента; ЕИК или БУЛСТАТ; идентификационен номер по ДДС; седалище и адрес на управление; лице/лица за контакт; телефон и електронен адрес за контакт с Клиента; данни относно банкова сметка;
2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;
3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;
4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния

оператор.

(3) При изпълнението на договор за продажба на природен газ Клиентът своевременно предоставя на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на задълженията му по договора и на задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ.

(4) Клиентите уведомяват Дружеството за всяка настъпила в предоставената информация промяна и представят документ, удостоверяващ настъпването ѝ – в срок до 7 (седем) дни от настъпването на съответната промяна.

**Чл. 6.** (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

**Чл. 7.** (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава на Клиентите си фактури за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството, Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

### **Раздел III. „Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.“**

**Чл. 8.** (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания. Дружеството не е задължено за отговаря на запитвания за оферти.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: гр. Сандански, ул. „Борис Сарафов“ № 26, ап. 3. Работно време за работа с клиенти в работни дни: 08 ч. – 12 ч. и 13 ч. – 17 ч.; Електронна поща: [cngsystems.bg@gmail.com](mailto:cngsystems.bg@gmail.com); тел.: +359 88 8970303, Интернет страница: [www.cng.mk](http://www.cng.mk).

**Чл. 9.** (1) Дружеството поддържа актуалните си данни за контакт (включително адрес, телефон и електронна поща) на интернет страницата си. На нея Дружеството представя и разяснителна информация относно предоставяните услуги.

(2) Клиентите може да получават необходимата им информация дистанционно – по телефон и/или имейл.

(2) Информацията, която Дружеството обменя с Клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

**Чл. 10.** Освен в случаите, когато това се изисква по закон, Клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

**Чл. 11.** (1) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар.

(2) Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

#### **Раздел IV. „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения“**

**Чл. 12.** (1) Дружеството води регистър относно:

1. подадените жалби, сигнали и предложения от Клиентите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид, на адреса или на електронната поща на Дружеството. При подаването им, те се завеждат във водения от Дружеството регистър, срещу входящ номер.

**Чл. 13.** (1) Подаваните от Клиентите жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя (а ако подателят е юридическо лице – също и ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, електронен адрес, лице за контакт във връзка със случая, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. жалбата, сигналът или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, Дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(3) Анонимни жалби, сигнали и предложения не се приемат и не се разглеждат от Дружеството.

(3) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация по отделните случаи, да поиска становища от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки и констатации на място. За направените проверки се съставя констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а ако той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

**Чл. 14.** (1) Дружеството отговаря на съответната жалба, сигнал или предложение писмено (по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път), след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е до 30 (тридесет) дни от датата на вписване на съответния документ във водения от Дружеството регистър.

(3) Ако за проверка на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава с до 10 (десет) дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

**Чл. 15.** (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност в срок не по-дълъг от 30 (тридесет) дни.

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

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

**Чл. 16.** (1) Не се разглеждат жалби по въпрос, по който вече има решение, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства.

(2) Жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

**Чл. 17.** Ако Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР, в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 18.** Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от Клиента.

**Чл. 19.** Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

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

2. участва в инициациите пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

**Чл. 20.** (1) В случаите, в които Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентния български съд, като за решаване на възникналия спор се прилага българското законодателство.

(2) При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да инициира производства за събиране на задължението по реда на Гражданския процесуален кодекс, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

#### **Раздел V. „Други разпоредби“**

**Чл. 21.** В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

**Чл. 22.** Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите:

1. офисите на Дружеството;

2. интернет страницата на Дружеството;

3. брошури с разяснителни информации;

4. публикации в средствата за масово осведомяване.

#### **Раздел VI. „Заклучителни разпоредби“**

**§1.** Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №...../..... г. и са приложение и неразделна част от издадената Лицензия № ...../.....г. за дейността „търговия с

природен газ“.

(2) Правилата се публикуват от Дружеството в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата му и влизат в сила след публикуването им.

(3) Измененията в тези Правила се извършват по реда на тяхното одобряване.

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

### **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:**

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това.

Дружеството е посочило, че информацията относно обслужващата банка, номерата на разкритите банкови сметки на заявителя и наличността по тях, представлява чувствителна търговска информация с оглед на това, че тази информация подлежи на защита като банкова тайна по смисъла на чл. 62, ал. 2 от Закона за кредитните институции, който гласи, че „банкова тайна са фактите и обстоятелствата, засягащи наличностите и операциите по сметките и влоговете на клиентите на банката“. Заявителят е взел необходимите мерки за опазване на тази информация и в случай, че тя стане достояние на негови конкуренти, това би увредило интересите му и позиционирането му в първоначалния етап от навлизането му на пазара. Според дружеството информацията и данните, отнасящи се до доставчика на счетоводно обслужване и данните за сключения с него договор съставляват търговска тайна и в тази връзка е взело необходимите мерки за опазването ѝ. „Си Ен Джи Системс“ ЕООД счита, че ако тази информация стане достояние на негови конкуренти, това би увредило интересите на дружеството и позиционирането му в първоначалния етап от навлизането му на пазара, и ще доведе до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Дружеството посочва, че информацията относно завършено образование, придобита квалификация и професионален опит, дати на раждане, ЕГН, документи за самоличност както и съответните номера на приложените документи, удостоверяващи тези данни, съдържа лични данни на физически лица, защитени съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни. В случай, че същите станат достояние на неограничен кръг трети лица, това би могло да доведе до увреждане на правата и законните интереси на титулярите на съответната информация, в нарушение на Регламент (ЕС) 2016/679. Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

На следващо място е посочено, че информацията относно конкретните договори за наем и за комуникационни услуги, включително доставчиците и условията по тези договори, както и параметрите на използваните в дейността информационно оборудване, хардуер, софтуер и доставчици, представлява чувствителна търговска информация, която, в случай, че бъде разгласена и стане достояние на конкуренти на дружеството, това би увредило интересите на заявителя и позиционирането му в първоначалния етап от навлизането му на пазара. В тази връзка, следва да се отбележи, че в изготвения доклад не се съдържа информация по отношение на конкретните параметри на техническо оборудване.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е

взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, информацията – посочена от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД като информация, представляваща търговска тайна, следва да бъде заличена при публикуване от КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т. 4.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. От представените от заявителя документи е установено следното:

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански, п.к. 2800, ул. „Борис Сарафов“ № 26, ап. 3.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 2000 лева, разпределен в 100 равни дяла, всеки със стойност 20 лева. Едноличен собственик на капитала на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е Митко Андреевски, гражданин на Република Северна Македония.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД се управлява и представлява от Лазар Стефанов Пенев – управител.

Дружеството е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован. Дружеството предвижда да извършва дейността си от офис в гр. Сандански, ул. „Борис Сарафов“ № 26. „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е осигурило съответните компютърни конфигурации и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Представено е писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule.

Дружеството притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Заложените параметри от дружеството за периода 2023 – 2025 г., по отношение на прогнозните количества за реализация със съответните цени, както и прогнозните годишни финансови отчети ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството е представило проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, който съдържа следните раздели: „Търговия с природен газ“, „Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти“, „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения“.

В доклада се съдържа и посочена от дружеството информация, която не следва да бъде разгласявана. Това е информацията относно обслужващата банка на дружеството; номерата на разкритите банкови сметки на заявителя и наличността по тях; данните, отнасящи се до доставчика на счетоводно обслужване и данните за сключения с него договор; информацията относно личните данни на физическите лица, защитени съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, като следва да се отбележи, че в доклада не се съдържа такава информация.

Дружеството посочва и като информация, която не следва да бъде разгласявана и конкретните договори за наем и за комуникационни услуги, включително доставчиците и условията по тези договори, както и параметрите на използваните в дейността информационно оборудване, хардуер, софтуер и доставчици. В този случай също следва да се посочи, че такава информация не се съдържа в настоящия доклад.

След входиране на доклада, дружеството уточнява, че по представената по заявлението информация прогнозните годишни отчети, прогнозните цени и прогнозите количества също представляват търговска тайна за дружеството и отправя молба да се третира като такава от Комисията.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки.

Информацията – посочена от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД като информация, представляваща търговска тайна, следва да бъде заличена при публикуване от КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

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

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лица, представляващи по търговска регистрация „Си Ен Джи Системс“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 10.08.2023 г. от 10:05 часа.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-986 от 31.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 10.08.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Си Ен Джи Системс“ ЕООД или други упълномощени от тях



представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

**По т. 5.** Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 1 от протокол № 162 от 17.05.2023 г., доклад с вх. № Е-Дк-603 от 09.05.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, установи следното:**

С решение по т. 1 от протокол № 162 от 17.05.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД представляващо годишна такса за 2023 г. в размер на 586,30 лева, изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, дължима към 24.04.2023 г. и върху която сума, считано от 25.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за неплатените в срок такси се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД годишната такса за 2023 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява

лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 18.04.2023 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 586,30 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 24.04.2023 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 586,30 лева, считано от 25.04.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-428 от 31.03.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка за дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3. За управители са вписани г-н Сунай Реджеп Хаджъ и г-н Христомир Николаев Трошанов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД писмо на КЕВР с изх. № Е-13-258-3 от 18.05.2023 г., като съгласно известие за доставяне № R PS 1040 80MCP5 9, писмото на КЕВР е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „пратката не е потърсена от получателя“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, Съобщение с изх. № С-12 от 14.06.2023 г. е поставено на информационното табло във файлето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата 14.06.2023 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 22.06.2023 г., което също е документирано в констативния протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ **не са погасени.**

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И :

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 586,30 лева (петстотин осемдесет и шест лева и тридесет стотинки), представляваща годишна такса за 2023 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, дължима към 24.04.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 586,30 лева, считано от 25.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

**По т.6.** Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-188 от 31.07.2023 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К - БАТАК“ ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът – „В И К - БАТАК“ ЕООД не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 462,07 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „В И К - БАТАК“ ЕООД постоянната част за 2023 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 145 896 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25

ноември за съответната година. За „В И К - БАТАК” ЕООД променливата част за 2023 г. е в размер на 1 386,22 лв. (0,005 лв./куб.м за 277 243 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-57 от 30.01.2023 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „В И К - БАТАК” ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от „В И К - БАТАК” ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 462,07 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „В И К - БАТАК” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.б.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 462,07 лева (четиристотин шестдесет и два лева и седем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 462,07 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

2. „В И К - БАТАК” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

**По т.7.** Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-189 от 31.07.2023 г. относно

**откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД.**

Към настоящия момент В и К операторът - “Водоснабдяване и канализация Добрич” АД не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) остатък от втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 6 430,65 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “Водоснабдяване и канализация Добрич” АД постоянната част за 2023 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 18 078 093 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “Водоснабдяване и канализация Добрич” АД променливата част за 2023 г. е в размер на 34 291,94 лв. (0,005 лв./куб.м за 6 858 387 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-31 от 20.01.2023 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “Водоснабдяване и канализация Добрич” АД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от “Водоснабдяване и канализация Добрич” АД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 11 430,65 лева, дължима към 25.07.2023 г. На 03.07.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане в размер на 5 000,00 лева и вписано основание: „такса ВИК регулиране 2023“. В резултат на постъпилото плащане към 25.07.2023 г. задължението на “Водоснабдяване и канализация Добрич” АД към КЕВР представлява остатък главница в размер на 6 430,65 лева, върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата). Към настоящия момент задълженията на “Водоснабдяване и канализация Добрич” АД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “Водоснабдяване и канализация Добрич” АД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена остатък от втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 6 430,65 лева (шест хиляди четиристотин и тридесет лева и шестдесет и пет стотинки), дължима към 25.07.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 6 430,67 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

**По т.8.** Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-190 от 31.07.2023 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 2 875,07 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксата е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К

оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД постоянната част за 2023 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 790 339 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД променливата част за 2023 г. е в размер на 8 625,19 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 725 037 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-31 от 20.01.2023 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 2 875,07 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 875,07 лева (две хиляди осемстотин седемдесет и пет лева и седем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 2 875,07 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

**По т.9.** Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-191 от 31.07.2023 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, гр. Велинград.**

Към настоящия момент В и К операторът „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 3 289,43 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2023 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 164 404 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2023 г. е в размер на 9 868,29 лева (0,005 лв./куб.м за 1 973 657 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-31 от 20.01.2023 г. от Главна дирекция „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, задължение към КЕВР е формирано, както следва:



Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 3 289,43 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 289,43 лева (три хиляди двеста осемдесет и девет лева и четиридесет и три стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 3 289,43 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

**По т.10.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-982 от 31.07.2023 г. относно **прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.**

С решение по т. 8 от протокол № 178 от 02.06.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД с размер на главницата от 15 000,00 лева, дължима към 24.05.2023 г. /почивен ден/, т.е. към 25.05.2023 г. Върху неплатената главница, считано от 26.05.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Е-13-345-1 от 07.06.2023 г. и известие за доставяне №

ИД PS 1040 8СМСVA X, удостоверяващо получаване на 13.06.2023 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 26.06.2023 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от дружеството в размер на 5 000,00 лева и вписано основание: „част.плащане на лиценз за ел.енергия“. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница в размер на 15 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 152,27 лева за периода от 26.05.2023 г. до 26.06.2023 г.

Общото задължение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД към 26.06.2023 г. представлява остатък неплатена главница в размер на 10 000,00 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 152,27 лева. Върху неплатената остатък главница от 10 000,00 лева, считано от 27.06.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На 27.07.2023 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от дружеството в размер на 10 000,00 лева и вписано основание: „плащане на лиценз“. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница в размер на 10 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 111,09 лева за периода от 27.06.2023 г. до 27.07.2023 г.

Общото задължение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД към 27.07.2023 г. представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 263,36 лева, за което дружеството е уведомено по електронни пощи [nordikaoil@gmail.com](mailto:nordikaoil@gmail.com) и [nordikaoil@abv.bg](mailto:nordikaoil@abv.bg) на 27.07.2023 г.

На 28.07.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД в размер на 263,36 лева, с което задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

2. „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

## РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

### По т.1. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-978 от 27.07.2023 г. относно извънредна проверка по документи за изпълнение на задълженията на „Топлофикация София“ ЕАД по Лицензия № Л-033-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. София“, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му, в изпълнение на Заповед № З-Е-204/27.06.2023 г.

II. Дава на „Топлофикация София“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. До 30 септември 2023 г. да извърши проверка на настройките на системата за автоматично регулиране и при необходимост да извърши такава на всички абонати станции присъединени към топлопреносната мрежа на територията на град София и ги въведе в съответствие с топлинните режими на сградата, с цел осигуряване на необходимия микроклимат на жилищата и недопускане преразход на топлинна енергия.

2. До 30 септември да представи в КЕВР утвърден от изпълнителния директор на дружеството температурен график за отоплителен сезон 2023/2024 г. на топлофикационната система на „Топлофикация София“ ЕАД. В температурния график да бъде отчетена динамиката на доставянето на топлинната енергия и предотвратяване на хидравличните и температурни сътресения по топлопреносната мрежа.

3. В 7-дневен срок след приключване на дейността по т. 2.1. да информира Комисията за изпълнението ѝ.

### По т.2. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Перник“ АД, с ЕИК 113012360, със седалище и адрес на управление: гр. Перник, п.к. 2303, ж.к. „Мошино“, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор (ЕПГ) № 3 и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори КГ - 1, КГ - 2 и КГ - 3, като в ТЕЦ „Република“ общата инсталирана топлинна мощност се променя от 244 MW на 213,01 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 105 MW на 125,91 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация-Перник“ АД (ТЕЦ „Република“)“ към Лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, представляващо приложение към решението.

### По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-985 от 31.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г. за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Свилоза“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 10.08.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Свилоза“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

### По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-986 от 31.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 10.08.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Си Ен Джи Системс“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

**По т.5.** както следва:

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 586,30 лева (петстотин осемдесет и шест лева и тридесет стотинки), представляваща годишна такса за 2023 г., изчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, дължима към 24.04.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 586,30 лева, считано от 25.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

**По т.6.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 462,07 лева (четиристотин шестдесет и два лева и седем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 462,07 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

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

**По т.7.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена остатък от втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 6 430,65 лева (шест хиляди четиристотин и тридесет лева и шестдесет и пет стотинки), дължима към 25.07.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 6 430,67 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

2. „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и

възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.8.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 875,07 лева (две хиляди осемстотин седемдесет и пет лева и седем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 2 875,07 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.9.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 289,43 лева (три хиляди двеста осемдесет и девет лева и четиридесет и три стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 3 289,43 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

2. „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.10.** както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

2. „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-978 от 27.07.2023 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-3 от 03.08.2023 г. относно извънредна проверка по документи за изпълнение на задълженията на „Топлофикация София“ ЕАД по Лицензия № Л-033-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на гр. София“, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му, в изпълнение на Заповед № 3-Е-204/27.06.2023 г.

2. Решение на КЕВР № И2-Л-055 от 03.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1048 от 24.06.2022 г. от „Топлофикация - Перник“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-985 от 31.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г. за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Свилоза“ АД.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-986 от 31.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за

осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Решение на КЕВР № УДВ-38 от 03.08.2023 г. - „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.

6. Доклад с вх. № В-Дк-188 от 31.07.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К - БАТАК“ ЕООД.

7. Доклад с вх. № В-Дк-189 от 31.07.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД.

8. Доклад с вх. № В-Дк-190 от 31.07.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.

9. Доклад с вх. № В-Дк-191 от 31.07.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, гр. Велинград.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-982 от 31.07.2023 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Д. Кочков**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

.....  
**П. Трендафилова**

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт