

*Заявление по чл. 41, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия  
Заявление по Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия*

**ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА  
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО  
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА  
НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ  
ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И/ИЛИ НА ТОПЛИННА  
ЕНЕРГИЯ**

**От „Топлофикация София“ ЕАД**  
*(фирма на заявителя)*

**София 1680, ул. Ястребец 23 Б**  
*(седалище и адрес на управление)*

**София 1680, ул. Ястребец 23 Б - деловодство**  
*(пълнен и точен адрес за кореспонденция)*

**ЕИК: 831609046**

**телефон: 02/8598025, 02/8599124; факс: 02/859124 e-mail: [office@toplo.bg](mailto:office@toplo.bg);**

**представявано от** **Александър Славчев Александров**  
*(имена съгласно документ за самоличност)*

**в качеството на** **Изпълнителен директор**

**и**  
**Ивайло Ивов Епитропов**  
*(имена съгласно документ за самоличност)*

**в качеството на** **Председател на Управителния съвет**

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

**1. Моля, на основание чл. 24, ал. 1 от Наредба №5 за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 41, ал.1 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия**

*(изписва се нормативен документ)*

да утвърдите, считано  
от 01.07.2023 г. следните цени:

- 1.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 137,55 лв/MWh без ДДС;
- 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 132,94 лв/MWh без ДДС;
- 1.3. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 1 034,40 лв/MWh без ДДС
  - 762,42 лв/MWh без ДДС - преференциална цена на електрическа енергия за регулаторен период 2023/2024;
  - 271,98 лв/MWh корекция съгласно чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ.

*(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)*

## 2. Прилагаме следните документи:

- 2.1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2022 г. и за ценови период 2022 / 2023 г. (Приложение №3);
- 2.2. Отчет за изпълнените през 2022 г. и планирани за периода 2023 /2024 разходи за ремонт за регулираната, представени по позиции и стойност;
- 2.3. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за 2022 г. и прогноза за ценови период 2023 / 2024 г.;
- 2.4. Ценови модел (справки от №1 до № 9) с отчетна информация за ценови период 2022 / 2023 г.
- 2.5. Справка с отчетна информация за 2022 г. и за ценови период 2022 / 2023 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;
- 2.6. Приложения №2 и за среднопретеглени цени на горивата спрямо количествата. Разходооправдателни документи за закупени количества природен газ и за закупените количества емисии за ценовия период 01.07.2022 – 30.06.2023 г.
- 2.7. Отчетна информация за приходите от продажби на топлинна и електрическа енергия за 2021 г., 2022 г. и ценови период 2022/2023 г., съгласно Приложения №4; Справка за изкупената от обществения доставчик електрическа енергия от централи с ВЕКП на топлинна и електрическа енергия за 2021 г. и 2022 г. и продадена електрическа енергия по свободно договорени цени, съгласно Приложение №6;
- 2.8. Неодитиран предварителен финансов отчет на „Топлофикация София“ ЕАД за 2022 г., вкл. Годишен доклад за дейността на дружеството.
- 2.9. Копие от действащите договори за кредит със срок на погасяване по-дълъг от една година и договорите за финансов лизинг, отнасящи се за лицензионните дейности.
- 2.10. Справка за количествата закупени квоти за емисии парникови газове за 2022 г. и за ценови период 2022 / 2023 г. и разходите за закупуването им, както и количествата безплатни квоти.
- Копие от верифицираните доклади на изпълнителна агенция околна среда за 2022г.
- Попълнени формуляри за докладване на годишни емисии за ценови период 2022 / 2023 г. с прогнозни данни за периода 01.03.2023 г. – 30.06.2023 г.
- 2.11. Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при

пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г.;

2.12. Справка за общата инсталирана електрическа мощност на централата.

2.13. Обосновка за получени приходи от присъдени юрисконсултски възнаграждения;

2.14. Справка с прогнозна информация за ценовия период 2023/2024 г. за производство, собствени нужди и продажби на електрическа енергия;

2.14. Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период 01.07.2023 - 30.06.2024 г.;

2.15. Копия на договори за продажба на електрическа енергия за 2023 г.;

2.16. Копия на действащите договори за доставка на природен газ и газьол;

2.17. Доказателство за изпълнение на изискванията на чл. 29 от НРЦТЕ за оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация в едномесечен срок преди подаване на заявлението;

2.18. Попълнен формуляр за докладване на годишните емисии от операторите на инсталации с прогнозно количество емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) за ценови период 2023 / 2024 г.

2.19. Копие на действащите комплексни разрешителни (на електронен носител);

2.20. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

*(подробен опис на прилаганите документи)*

**Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:**

☒ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

*(посочва се електронен адрес)*

☐ факс.

**(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)**

**Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.**

**Дата: 03.04.2022 г.**

**Александър Славчев Александров**  
**Изпълнителен директор**

**Подпис:** \_\_\_\_\_

**Ивайло Ивов Епитропов**  
**Председател на Управителния съвет**

**Подпис:** \_\_\_\_\_

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"Топлофикация-София" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			ПРОГНОЗА за ПРП от 7.2023 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	1 387 720	89 913	1 477 633	1 020 592	103 602	1 124 194
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	13 963	8 708	22 671	11 751	8 969	20 720
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	1 373 757	81 205	1 454 962	1 008 841	94 633	1 103 474
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	69 702	74 578	144 280	83 272	88 022	171 294
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	53 197	55 328	108 524	67 151	69 226	136 377
I	Разходи за амортизации	хил. лв	16 506	19 250	35 756	16 122	18 796	34 917
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	3 659		3 659	3 572		3 572
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	12 847	19 250	32 097	12 549	18 796	31 345
	в това число за Ам на ВК&ГП&К	хил. лв						
1.3.	общин за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	1 453	2 674	4 127	3 738	2 964	6 702
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	228		228	348		348
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	267	2 674	2 940	739	2 964	3 703
	в това число за ремонт на ВК&ГП&К	хил. лв						
2.3.	общин за двата продукта	хил. лв	958		958	2 651		2 651
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	28 024	24 601	52 626	35 040	30 760	65 799
4	Начислени свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	12 360	11 437	23 796	15 172	14 516	29 688
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	6 392	5 717	12 108	8 274	7 399	15 673
4.2.	социални разходи	хил. лв	5 968	5 720	11 688	6 899	7 117	14 015
5	Разходи, пряко свързани с регулярните дейности по ЗЕ	хил. лв	11 359	17 214	28 573	13 201	21 644	34 845
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	68	648	717	74	692	766
5.2.	Работно облекло	хил. лв	80	61	141	90	66	156
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	30	44	74	36	53	89
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	393	230	623	434	250	683
5.5.	Застраховки	хил. лв	576	557	1 133	697	675	1 372
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	1 576	461	2 037	1 574	449	2 023
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	112	323	435	118	339	457
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	1 835	3 209	5 043	2 406	4 206	6 612
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	1 472	2 070	3 542	1 830	2 681	4 511
5.10.	Наемни	хил. лв		24	24		27	27
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	41	338	379	84	701	786
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	1 493		1 493	1 567		1 567
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	87	107	194	155	191	346
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	922	736	1 659	891	829	1 720
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	1 317	853	2 170	1 761	1 141	2 902
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	61	64	125	86	89	175
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	75	64	139	74	64	138
5.18.	Командировки	хил. лв	4	3	7	5	6	11
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	119	170	289	140	200	341
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	67	94	161	80	113	193
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	374	413	787	353	389	742
5.23.	Инкасиране на топлинна енергия	хил. лв		4 105	4 105		5 331	5 331
5.24.	Копирни услуги и печат материали	хил. лв	58	93	150	55	88	143
5.25.	Външни услуги	хил. лв	410	575	985	426	597	1 023
5.26.	Квалификация	хил. лв	53	103	157	79	153	232
5.27.	Печат и доставка на фактури	хил. лв		1 814	1 814		2 250	2 250
5.28.	Опазване на околната среда	хил. лв	113	27	139	161	38	199
5.29.	Рекламни материали	хил. лв	24	27	51	24	27	51
5.30.		хил. лв						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв		9 818	9 818		10 505	10 505
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		598	598		657	657
10	Приходи от топлиносигел	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	1 304 055	6 627	1 310 682	925 569	6 611	932 180
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	1 103 015	6 627	1 109 642	714 658	6 611	721 269
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	762 602		762 602	455 775		455 775
1.1.1	природен газ	хил. лв	762 595		762 595	455 774		455 774
1.1.2	мазут	хил. лв	7		7	1		1
1.1.3	газът	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ГП&К), в т.ч. за:	хил. лв	321 980		321 980	241 558		241 558
1.2.1	природен газ	хил. лв	321 883		321 883	241 446		241 446
1.2.2	мазут	хил. лв	8		8	3		3
1.2.3	газът	хил. лв	89		89	109		109
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	2 884	4 311	7 195	3 028	4 526	7 555
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	14 345	2 316	16 661	12 910	2 084	14 995
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	1 204	0	1 204	1 386	0	1 387
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.	хил. лв	122 10		12 210	13 031		13 031
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	7 677		7 677	7 637		7 637
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ГП&К	хил. лв	4 533		4 533	5 394		5 394
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.	хил. лв						
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ГП&К	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	188 830		188 830	197 880		197 880

**ЗАБЕЛЕЖКА:**

- В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
- От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлиносигел.

и. д. Гл. счетоводител:

Изп. директор:

Председател на УС

/ Елена Величкова /

/Александър Александров/

/ Ивайло Елнтропов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"Топлофикация-София" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 г.		ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, В Т.Ч.:	хил. лв.	717 313	329 643	717 313	329 643
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	704 396	323 959	704 396	323 959
	Земји	хил. лв.	19 456		19 456	
	Сгради	хил. лв.	31 503	8 543	31 503	8 543
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	635 752	302 450	635 752	302 450
	Транспортни средства	хил. лв.	10 963	7 365	10 963	7 365
	Стопански инвентар	хил. лв.	5 956	4 980	5 956	4 980
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	766	621	766	621
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	12 917	5 684	12 917	5 684
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	55 619		55 619	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		177 401		133 570
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв.		509 451		465 620

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 56,71% за ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, В Т.Ч.:	хил. лв.	327 476	177 734	389 837	151 909
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	314 887	172 309	389 509	151 650
	Земји	хил. лв.	17 524		1 932	
	Сгради	хил. лв.	28 162	7 570	3 341	973
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	262 224	158 619	373 528	143 831
	Транспортни средства	хил. лв.	1 359	1 279	9 604	6 086
	Стопански инвентар	хил. лв.	4 980	4 325	976	655
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	638	516	128	105
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	12 589	5 425	328	259
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	9 760		45 860	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		124 090		9 480
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв.		264 072		201 548

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 72,14% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, В Т.Ч.:	хил. лв.	264 780	171 938	62 696	5 796
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	252 191	166 513	62 696	5 796
	Земји	хил. лв.	12 981		4 543	
	Сгради	хил. лв.	20 861	5 607	7 301	1 963
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	213 181	156 372	49 043	2 247
	Транспортни средства	хил. лв.	1 007	947	352	332
	Стопански инвентар	хил. лв.	3 689	3 204	1 291	1 121
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	473	382	165	134
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	12 589	5 425		
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.	2 687		7 073	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.		100 341		23 749
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв.		190 496		73 576

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 17,81% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
I	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
рическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	35 343		35 343	35 343		35 343
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.						
	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				5 865		5 865
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	17 539		17 539	17 539		17 539
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	114 802		114 802	70 971		70 971

елект	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА <sup>е</sup>	хил. лв	132 606		132 606	82 910		82 910
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	279 544	389 509	669 053	279 544	389 509	669 053
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	12 589	328	12 917	12 589	328	12 917
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 894	51 725	55 619	3 894	45 860	49 754
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	160 195	151 909	312 104	160 195	151 909	312 104
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	53 119	9 480	62 599	53 119	9 480	62 599
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА <sup>г</sup>	хил. лв	181 163	195 683	376 845	181 163	201 548	382 710
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	313 769	195 683	509 451	264 072	201 548	465 620

и.д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/

Изп. директор:  
/Александър Александров/

Председател на УС  
/ Ивайло Епитропов/

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"Топлофикация-София" ЕАД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	916 372	916 372
2	Дял на собствения капитал	%	98,86%	98,86%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	4,00%	4,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	10 589	10 589
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	10 589	10 589
5	Дял на привлечения капитал	%	1,14%	1,14%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	5,05%	5,05%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>4,45%</b>	<b>4,45%</b>

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	36 306		5,05%	25 717	10 589
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	36 306		5,05%	25 717	10 589
	Д-О-109/16.07.2020	36 306	3 години - до 14.07.2023 г.	5,05%	25 717	10 589
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

и. д. Гл. счетоводител:

/ Елена Величкова/

Изп. директор:

/Александър Александров/

Председател на УС:

/ Ивайло Епитропов/

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация-София" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОБЩАВЕЩЕНИЕ	ДИМЕКЦИИ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q <sub>отп</sub>	MWh	4 448 661	4 597 170
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, гв</sub>	MWh	4 448 661	4 597 170
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп, вп</sub>	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q <sub>сн</sub>	MWh		
2.1.	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	MWh		
2.2.	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сн</sub>	MWh	81 829	94 104
3.1.	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	MWh	6 880	8 118
3.2.	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	MWh	74 949	85 985
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сн</sub>	%	1,81%	2,01%
4.1.	гореща вода	Q <sub>сн, гв</sub>	%	0,15%	0,18%
4.2.	водна пара	Q <sub>сн, вп</sub>	%	100,00%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh	4 530 490	4 691 274
5.1.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	4 455 541	4 605 288
5.2.	водна пара	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	74 949	85 985
6	<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>	ОБЩАВЕЩЕНИЕ	ДИМЕКЦИИ		
6.1.	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр<sup>сн</sup></sub>	MWh	2 765 210	2 593 720
6.2.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	2 703 006	2 522 056
7	Произведена електрическа енергия	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	62 203	71 664
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E <sub>бр</sub>	MWh	972 056	976 280
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>векп</sub>	MWh	920 302	976 280
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>не комб</sub>	MWh	972 056	976 280
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г.</sub>	552 103	522 504
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q <sub>горива<sup>сн</sup></sub>	MWh	4 493 862	4 252 940
9.1.	природен газ	B <sub>пг</sub>	km <sup>3</sup>	466 280	445 765
9.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	16	3
9.3.	газът	B <sub>г</sub>	t		
9.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>вен</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акционна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>ак.г.</sub>	GJ	12 795 161	12 728 333
11	Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>ак.в.</sub>	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	9,4%	10,3%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%	81,34%	81,7%
14	СРУТ от комбинирано производство за електрическа енергия	b <sub>ср</sub>	g/kWh	113,85	87,45
15	за топлинна енергия	b <sub>ср<sup>те</sup></sub>	kg/MWh	159,64	168,53
16	<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>				
16.1.	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр<sup>те</sup></sub>	MWh	1 765 281	2 097 554
16.2.	гореща вода	Q <sub>пр, гв</sub>	MWh	1 752 535	2 083 232
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	Q <sub>пр, вп</sub>	MWh	12 746	14 321
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	B <sub>ен.м.</sub>	t <sub>с.г.</sub>	233 130	276 899
18.1.	природен газ	Q <sub>горива<sup>те</sup></sub>	MWh	1 897 568	2 253 831
18.2.	мазут	B <sub>пг</sub>	km <sup>3</sup>	196 812	236 144
18.3.	газът	B <sub>м</sub>	t	17	6
18.4.	въглища	B <sub>г</sub>	t	55	67
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>в</sub>	t		
19	Акционна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>ак.г.</sub>	GJ	7 554 484	8 990 459
20	Акционна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>ак.в.</sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>м.п.к.</sub>	%	93,0%	93,1%
22	СРУТ <sub>те</sub> за топлинна енергия	b <sub>ср<sup>те</sup></sub>	kg/MWh	132,06	132,01
23	<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>				
23.1.	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E <sub>сн</sub>	MWh	167 189	168 287
23.2.	електрическа енергия	E <sub>сн (ел)</sub>	MWh	44 528	58 564
23.3.	топлинна енергия	E <sub>сн (т)</sub>	MWh	122 662	109 723
24	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>сн</sub>	%	17,20%	17,24%
24.1.	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>нето</sub>	MWh	804 866	807 993
24.2.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	752 819	757 993
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	52 047	50 000
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сф</sub>	t <sub>с.г.</sub>	785 233	799 403
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh	6 391 431	6 506 771
26.1.	природен газ	B <sub>пг</sub>	km <sup>3</sup>	663 091,83	681 909
26.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t	33,33	9,00
26.3.	газът	B <sub>г</sub>	t	54,90	67,45
26.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B <sub>вен</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q <sub>гр<sup>н</sup></sub>	kcal/km <sup>3</sup>	8 288	8 205
27.2.	природен газ	Q <sub>гр<sup>п</sup></sub>	kcal/kg	9 500	9 500
27.3.	мазут	Q <sub>гр<sup>м</sup></sub>	kcal/kg	10 000	10 000
27.4.	газът	Q <sub>гр<sup>г</sup></sub>	kcal/kg		
27.5.	въглища	Q <sub>гр<sup>в</sup></sub>	kcal/kg		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q <sub>вен<sup>п</sup></sub>	kcal/kg(km <sup>3</sup> )	9 170	9 095
28.2.	природен газ	Q <sub>гр</sub>	kcal/kg	10 300	
28.3.	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg	10 800	10 000
28.4.	газът	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.5.	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg		
29	Цени на горивата без ДДС	Q <sub>вен</sub>	kcal/kg(km <sup>3</sup> )		
29.1.	природен газ	Ц <sub>гориво</sub>	BGN/MWh	169,69	107,17
29.2.	мазут	Ц <sub>пг</sub>	BGN/km <sup>3</sup>	1 635,49	1 022,45
29.3.	газът	Ц <sub>м</sub>	BGN/t	459,08	459,08
29.4.	въглища	Ц <sub>г</sub>	BGN/t	1 614,83	1 614,83
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>в</sub>	BGN/t		
30	СРУГ : за електрическа енергия	Ц <sub>ср</sub>	BGN/(km <sup>3</sup> )	137,50	105,66
31	за топлинна енергия	b <sub>ср</sub>	g/kWh	151,63	155,32



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация- София" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОБЪЯВЛЕНИЕ	ДИМАНСИИ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
32	Активна топлина на горивото природен газ общо (при актиз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{акт.г.}}$	GJ	20 349 645	21 718 792
33	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при актиз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{акт.в}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	1 046 086	1 096 145
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t	180,51	180,52
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>прип</sub>	MW	1 468	1 468
37.1.	гореща вода	M <sub>горещ ГВ</sub>	MW	1 468	1 468
37.2.	водна пара	M <sub>горещ ГВ</sub>	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>ел</sub>	kBGN	765 702	616 029
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	5 901	3 689
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	759 801	612 339
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	13 338	15 492
38.4.	Промениливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	746 463	596 847
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд</sub>	BGN/MWh	951,34	762,42
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд</sub>	BGN/MWh	139,82	88,00
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>т</sub>	kBGN	622 018	404 564
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	8 062	8 062
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	613 956	396 502
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	56 365	67 780
40.5.	Промениливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	557 591	328 722
41	Добавка		BGN/MWh		
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub>	BGN/MWh	951,34	762,42
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>компл</sub>	BGN/MWh	951,34	762,42
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>нек</sub>	BGN/MWh	951,34	762,42
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sub>ел</sub>	kBGN	765 701	616 030
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>т</sub>	kBGN	622 018	404 562
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.т</sub>	BGN/MWh	139,82	88,00
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр.гв</sub>	BGN/MWh	139,82	88,00
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр.ап</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2023 г.	ОБЪЯВЛЕНИЕ	ДИМАНСИИ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

и. д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова /

Изп. директор:  
/ Александър Александров /

Председател на УС:  
/ Ивайло Елिटропов /

## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"Топлофикация- София" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>3 582 147</b>	<b>3 694 643</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	2 882 312	2 796 516
3	потребители за стопански нужди	MWh	699 835	898 127
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	866 514	902 527
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,48%	19,63%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	4 448 661	4 597 170
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN	622 018	404 562
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	89 913	103 602
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	8 708	8 969
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	81 205	94 633
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	74 578	88 022
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	6 627	6 611
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	121 157	79 425
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh	<b>139,82</b>	<b>88,00</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	58,92	49,54
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	33,82	21,50
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>198,75</b>	<b>137,55</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	711 952	508 198

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2023 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(м³)		
2	<b>сгради етажна собственост в т.ч. за:</b>	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(м³)		
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	711 931	508 164
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	711 952	508 198

и. д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/Изп. директор:  
/Александър Александров/Председател на УС:  
/ Ивайло Епитропов/

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"Топлофикация- София" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	5 394 740	5 248 600
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3 475	3 470
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	5 664 477	5 511 030
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	196	206
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	840	885
6	Произведена топлинна енергия от ЕПЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	3 886 434	3 703 301
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	86,48%	87,08%
8	Коефициент на загубите на топлинна	η <sub>тп</sub>	-	0,98	0,99
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	89,00%	90,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	49,93%	49,69%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	81,34%	81,73%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	59,71%	58,77%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	21,63%	22,96%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел. клд</sub>	%	0,2851	0,2500
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			1 281 260	1 063 235
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,2005	0,1634
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			110 669	85 376
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			674 564	714 028
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх. произв.</sub>	%	0,1793	0,1752
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	5 186 472	5 118 300
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 446	3 460
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	845 752	673 440
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 012	2 990
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	208 268	130 300
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	3 047	3 045
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	50 868	60 006
33.1.	- в топлоизточника		MWh	31 478	38 787
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	19 390	21 219
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпните на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t	1 091 658	1 155 000
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	31	85
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	149 126 687	61 880 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	3 628 900	3 180 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	191 987	170 050

и. д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/

Изп. директор:  
/Александър Александров/

Председател на УС:  
/Ивайло Епитропов/

№	Параметри	Дим.										
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6			ДВГ-7
1.1	Ном. Електрическа мощност	MWe										
1.2	Топлинна мощност	MWq										
1.3	Електрическа ефективност	%										
1.4	Топлинна ефективност	%										
1.5	ОБЩА ефективност	%										

ГАЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ и ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.										
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1					ОБЩО	ГТ-1		ГТ-2
2.1	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe										
2.2	Електрическа ефективност на ГТ	%										
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1						КУ-1		КУ-2
3.1	Топлинна мощност на КУ	MWq										
3.2	Топлинна мощност с вл КУ '	MWq										
3.3	Топлинна мощност с вл КУ "	MWq										
3.4	Топлинна мощност с гв КУ "	MWq										
3.5	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%										
3.6	Номинален разход на пара КУ '	t/h										
3.7	Номинален разход на пара КУ "	t/h										
3.8	Допълнително гориво за КУ	MW										
3.9	Топлинна ефективност на КУ, кпл	%										
4	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТ ку-1								
4.1	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe										
4.2	Топлинна мощност на ППО	MWq										
4.3	Топлинна мощност на ТПО	MWq										
4.4	Разход на вл от ППО&Противоналягане	t/h										
4.5	Разход на вл от ТПО&Противоналягане	t/h										
4.6	q <sub>ен</sub>	kcal/kWh										
5	ОБЩА ефективност	%										
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4					
6.1	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq										
6.2	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h										
6.3	Топловна ефективност на ЕПГ (КПД)	%										
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4					
7.1	Електрическа мощност на ПТ (П)	MWe										
7.2	Топлинна мощност на ППО	MWq										
7.3	Топлинна мощност на ТПО	MWq										
7.4	Разход на вл от ППО&Противоналягане	t/h										
7.5	Разход на вл от ТПО&Противоналягане	t/h										
7.6	q <sub>ен</sub>	kcal/kWh										
8	ОБЩА ефективност	%										

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ГТ)											
			ТЕЦ София					ТЕЦ София изток						
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-6	ПГ-7	ПГ-8	ПГ-9	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1	Тип			ТП-170-1М	ТГМ-151-В	ТГМ-151-В	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96	ПК220	ПК220	ПК220
3.2	Разход пара	t/h	2 420	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
3.3	Енталпия пара	kJ/kg		3 446	3 492	3 493	3 493	3 470	3 470	3 470	3 470	3 390	3 390	3 390
3.4	Енталпия пит. вода	kJ/kg		792	812	796	814	901	901	901	901	901	901	901
3.5	Топлинна мощност	MW	1 739	162,183	163,807	164,804	163,704	156,994	156,994	156,994	156,994	152,106	152,106	152,106
3.6	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	1 706	151,200	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	152,000	152,000	152,000
3.7	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,37%	88,00%	88,00%	88,00%	93,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%
4	Турбогенератори			ТГ-8	ТГ-8А	ТГ-9		ТГ-1		ТГ-2		ТГ-4		ТГ-5
4.1	Тип			P-25-90/10	G90-G80	ПР-35-8,8/1,0		VP130-90/10/1	PT30-90/10/1	T-300CE2L/VF	T-300CE2L/VF	86-130/10/0,8		
4.2	Електрическа мощност на ПТ (П)	MWe	72,0	25,0	12,0	35,0		30,0	30,0	38,5	40,8	66,0		
4.3	Топлинна мощност на ППО	MWq						62,09	62,09	20,00	20,00	90,90		
4.4	Топлинна мощност на ТПО	MWq						43,00	43,00	90,00	90,00	130,00		
4.5	Разход на вл от ППО&Противоналягане	t/h	225,0	190,00		35,00		95,00	95,00	95,00	95,00	230,00		
4.6	Разход на вл от ТПО&Противоналягане	t/h	140,0		140,00	БК		70,00	70,00	50,00	50,00	230,00		
4.7	q <sub>ен</sub>	kcal/kWh	2816,9					1 200	1 200	900	900	900		
5	ОБЩА ефективност	%	3,81%	14,55%	6,73%	19,62%		78,30%	78,30%	86,07%	87,43%	85,88%		

и д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/

Изп. директор:  
/Александър Александров/

Председател на УС:  
/Ивайло Ентропов/

# УСТРОЙСТВО НА ТОПЛИНА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 Г.		ТЕЦ София										ТЕЦ София изток									
ИНСТАЛАЦИИ ВОДОРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ				ОБЩО		ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8	
I	Водогрейни котли (ВК)	Дим.		ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	504 074	#####	748 000	748 000	748 000	933 243	904 377	748 000	1 844 818	748 000	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2022 г.	BGN		43 717 378	#####	912 540	#####	1 592 108	1 316 790	877 864	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq		3 035	697,80	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	930,40	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%
3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%		90,72%	90,50%	89,00%	89,00%	92,00%	92,00%	89,00%	92,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	

ОТЧЕТ за 2022 г.		ВОДОГРЕЙНИ КОУЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ										ТЕЦ София изток							
		ТЕЦ София																	
		ОБЩО		ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8	
1	Водогрейни коули (ВК)	Див.	ОБЩО																
1.1	Работни часове	h	102 738	3 200	2 011	299	109		581	1 816			453	1 211	329	103	17		
1.2	Произведена топлинна енергия	MWh	1 711 060	139 691	4 592	69 132	13 668	7 405	44 895	83 428			23 746	52 645	1 382	4 843	805		
3	Топлинна ефективност	%	93,30%	87,54%	86,00%	87,00%	89,09%	88,00%	88,00%	86,55%			86,64%	86,61%	86,50%	85,56%	86,33%		

## РАЗДЕЛЬНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПИЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

[illegible]

ОТЧЕТ за 2022 г.			ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ШПК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																
	Промислени парни котли (ШПК)	Дим. h	ОЦ Земляне				ОЦ Люлин				ВОЦ Суша река			ВОЦ Уджен Димитър			ВОЦ Левски Г		
			ОБЩО	ШПК-1	ШПК-2	ШПК-3	ОБЩО	ШПК-1	ШПК-2	ШПК-3	ОБЩО	ШПК-1	ШПК-2	ОБЩО	ШПК-1	ШПК-2	ОБЩО	ШПК-1	ШПК-2
2	Промислени парни котли (ШПК)		ОБЩО	ШПК-1	ШПК-2	ШПК-3	ОБЩО	ШПК-1	ШПК-2	ШПК-3	ОБЩО	ШПК-1	ШПК-2	ШПК-3	ОБЩО	ШПК-1	ШПК-2	ШПК-3	
2.1.	Работни часове		14 437	6 694	2 826	2 190	7 743	2 692	1 940	3 111									
2.2.	Разход на водна пара	t	33 343	33 343	7 522	15 221	10 600												
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h	2,31	4,98	4,48	5,39	4,84	6,00	6,00	6,00									
2.4.	Налягане на водна пара	ata			4,50	4,50	4,85	6,00	6,00	6,00									
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh	45 616	21 408	5 047	9 205	7 156	24 208	8 103	6 209	9 896								
2.6.	Топлинна ефективност	%	92,04%	92,39%	92,32%	92,31%	92,54%	91,73%	91,23%	92,54%	91,63%								

Топлинка ефективност ВКШПК	%	93,26%	0,20%	93,07%
----------------------------	---	--------	-------	--------

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																
ОЦ Земляне						ОЦ Людин						ВОЦ Суха река				
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4
8 974 440	3 011 076	1 383 226	1 398 440	2 215 918	965 780	13 792 395	2 763 379	2 981 035	3 680 509	2 282 837	2 084 635	349 325	83 935	88 788	93 130	83 472
581,50	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	581,50	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	34,80	8,70	8,70	8,70	8,70
90,60%	93,00%	93,00%	89,00%	89,00%	89,00%	90,20%	89,00%	89,00%	93,00%	89,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																
ОЦ Земляне						ОЦ Людин						ВОЦ Суха река				
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4
16 842	3 455	4 744	4 137	4 386	120	10 176	2 288	1 707	2 026	3 406	749	8 069	2 966	185	3 237	1 681
800 474	173 600	233 705	203 375	183 935	5 858,34	415 477	76 877	66 585	98 497	138 091	35 426	36 212	13 388	797	14 430	7 598
93,79%	94,41%	94,00%	93,06%	93,78%	93,33%	95,54%	95,25%	95,53%	95,56%	95,62%	95,85%	92,82%	92,82%	92,82%	92,82%	92,82%

## ІНСТАЛІРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ШК) В ЕКСПЛУАТАЦІЯ

ВОЦ Овча кулел 1		ВОЦ Овча кулел 2			
ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2
59 296	29 648	29 648	59 296	29 648	29 648
	89,00%	89,00%		89,00%	89,00%

[illegible]

## ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ																
ВОЦ Хаджи Димитър										ВОЦ Левски Г				ВОЦ Орландовци		
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1
832 487	127 165	127 165	127 165	115 443	114 877	115 443	105 229	366 016	62 204	66 780	66 780	58 356	55 948	55 948	23 433	23 433
47,88	4,36	4,36	4,36	8,70	8,70	8,70	8,70	53,20	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	9,70	0,90	0,90
91,73%	91,00%	91,00%	91,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	89,00%	89,00%

ВОЦ Хаджи Димитър										ВОЦ Левски Г						ВОЦ Орландовци	
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	
15 833		4 265		3 901	954	3 341	3 372	7 672,00	1 361	1 841	3 113	357	1 000		4 611	4 611	
76 848		18 770		19 785	5 102	16 711	16 480	33 792	5 764	8 147	13 914	1 633	4 333		674,44	674,44	
92,46%		92,46%		92,46%	92,46%	92,46%	92,46%	92,44%	92,44%	92,44%	92,44%	92,44%	92,44%		94,99%	94,99%	

ВОЦ Овча купел 1							ВОЦ Овча купел 2							ВОЦ Инжестрой			
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3
1 595 722	270 900	263 530	270 702	263 530	263 530	263 530	1 141 129	233 883	233 883	164 706	171 878	172 073	164 706	2 921 638	1 413 901	1 413 901	93 836
43,50		8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	43,50	870,00%	8,70	8,70	8,70	8,700		19,70	8,700	8,700	2,300
92,00%		92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%

ВОЦ Овча купел 1							ВОЦ Овча купел 2							ВОЦ Инжестрой			
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3
14 597,00		420	6 079	1 308	314	6 476	11 262,00		3 305	2 019	3 575	1 872	491	8 660,00	1 837	3 888	2 935
57 481		1 654	23 938	5 151	1 236	25 502	55 514		16 291	9 952	17 622	9 228	2 420	11 469	3 613	6 183	1 673
94,69%		93,97%	94,58%	95,01%	94,97%	94,77%	94,73%		95,11%	94,61%	94,56%	94,44%	94,98%	92,07%	92,00%	92,00%	92,50%

и. д. Гл. счетоводител:   
/ Елена Вейткова

Изп. директор:   
/ Александър Александров

Председател на УС:   
/ Ивайло Елитропов



ПТЧЕТНИ ПАРАМЕТРИ ЗА 2021 г.		Дименсия	ГОДИШНО	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември
Основни съоръжения в работа всеки месец	ИП			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТТ, ДВГ, ГТ и ГТКУ			7	7	7	5	3	3	3	2	2	3	3	6
	ВК и ГППК			8	8	8	6	3	3	2	2	2	3	3	7
				26	24	25	20	7	6	4	4	6	8	8	24
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 582 147	683 745	524 122	581 021	296 206	119 015	98 405	90 984	88 653	99 981	121 307	345 653	533 054
	с гореща вода	MWh	3 582 147	683 745	524 122	581 021	296 206	119 015	98 405	90 984	88 653	99 981	121 307	345 653	533 054
	с водна пара	MWh	4 448 662	770 944	600 384	668 974	372 558	191 410	161 880	151 283	146 248	158 933	190 542	419 207	616 299
	общо	MWh	4 448 662	770 944	600 384	668 974	372 558	191 410	161 880	151 283	146 248	158 933	190 542	419 207	616 299
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	4 448 662	770 944	600 384	668 974	372 558	191 410	161 880	151 283	146 248	158 933	190 542	419 207	616 299
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 530 491	786 728	613 628	681 895	381 701	194 965	164 653	153 745	148 496	161 703	193 212	424 747	625 017
	с гореща вода	MWh	4 530 491	786 728	613 628	681 895	381 701	194 965	164 653	153 745	148 496	161 703	193 212	424 747	625 017
и разделно произв.)		MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	1 765 281	334 323	258 571	346 987	120 307	50 840	35 184	21 374	20 232	28 103	66 081	192 291	290 986
	с гореща вода	MWh	1 741 066	330 861	255 462	343 300	118 965	49 784	34 312	19 947	18 537	27 636	65 342	189 647	287 272
	с водна пара	MWh	24 215	3 462	3 109	3 687	1 342	1 056	872	1 427	1 695	467	740	2 645	3 714
	Топлинна ефективност	%	92,95%	91,95%	92,54%	90,78%	93,11%	94,78%	93,09%	93,84%	99,83%	95,72%	93,65%	94,48%	94,83%
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh	1 899 234	363 598	279 428	382 231	129 212	53 641	37 794	22 778	20 267	29 361	70 560	203 522	306 841
	условно гориво	t <sub>сг</sub>	233 334	44 671	34 330	46 960	15 875	6 590	4 643	2 798	2 490	3 607	8 669	25 004	37 698
	при 8 299 kcal/kg (kWh <sup>3</sup> )	kWh <sup>3</sup>	192 879	37 002	28 400	38 883	13 152	5 417	3 852	2 209	1 911	2 973	7 223	20 660	31 197
	при 8 299 kcal/kg (kWh <sup>3</sup> )	kWh <sup>3</sup>	3 933	677	556	726	238	142	64	151	189	70	89	430	600
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	4 900 642	799 014	632 485	650 259	425 832	236 219	266 023	203 479	199 453	212 704	225 817	415 650	613 707
	условно гориво	t <sub>сг</sub>	602 079	98 165	77 705	79 889	52 316	31 478	32 683	24 999	24 504	26 132	27 743	51 066	75 398
	при 8 302 kcal/kWh <sup>3</sup>	kWh <sup>3</sup>	507 659	82 774	65 509	67 356	44 114	26 543	27 559	21 080	20 662	22 035	23 394	43 060	63 573
	при 9 500 kcal/kWh <sup>3</sup>	t	23	12	7										4
	при 10 500 kcal/kWh <sup>3</sup>	t													
	при 6 000 kcal/kWh <sup>3</sup>	t													
Е реализация	друго (ВЕИ)	t (kWh <sup>3</sup> )													
	от Г на ДВГ, ГТ и ГТ	MWh	972 056	157 348	127 768	113 700	91 219	50 274	54 865	41 436	41 649	44 296	40 793	81 366	127 341
	комбинирана ел. ең.	MWh	972 056	157 348	127 768	113 700	91 219	50 274	54 865	41 436	41 649	44 296	40 793	81 366	127 341
	некомбинирана ел. ең.	MWh	167 189	24 066	20 262	19 568	15 135	9 793	10 320	8 950	8 560	8 619	8 354	13 951	19 612
	Е сн	%	17,2%	15,3%	15,9%	17,2%	16,6%	19,5%	18,8%	21,6%	20,6%	19,5%	20,5%	17,1%	15,4%
	общо	MWh	804 866	133 282	107 507	94 132	76 083	40 481	44 545	32 486	33 088	35 677	32 440	67 415	107 729
Е продажба	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч.:	MWh	804 866	133 282	107 507	94 132	76 083	40 481	44 545	32 486	33 088	35 677	32 440	67 415	107 729
	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	804 866	133 282	107 507	94 132	76 083	40 481	44 545	32 486	33 088	35 677	32 440	67 415	107 729
	Максимален топлинен товар	MW	1 287	1 351	1 351	1 017	851	281	268	233	206	251	815	1 006	1 169
		MW		10	10	8	8	5	5	5	5	5	5	10	10

и. д. Гл. счетоводител:

/ Елена Величкова/

Изп. директор:

/ Александър Александров/

Председател на УС:

/ Ивайло Елिटропов/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2023 г.															
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
ПГ				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ТГ, ДВС, ГТ и ТГКу				1	1	1	1	2	3	4	4	3	3	1	1
ВК и ППК				1	1	1	2	3	4	4	4	3	3	1	1
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 694 643	73 802	67 300	100 575	202 931	420 748	621 802	636 669	561 653	492 678	290 260	122 583	103 642
	с гореща вода	MWh	3 694 643	73 802	67 300	100 575	202 931	420 748	621 802	636 669	561 653	492 678	290 260	122 583	103 642
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 597 170	135 469	128 060	161 471	275 804	506 345	710 633	738 295	651 002	572 445	358 581	191 475	167 590
	с гореща вода	MWh	4 597 170	135 469	128 060	161 471	275 804	506 345	710 633	738 295	651 002	572 445	358 581	191 475	167 590
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	4 691 274	137 900	129 694	164 755	280 904	516 445	724 157	753 535	664 856	584 934	367 680	195 891	170 523
	с гореща вода	MWh	4 691 274	137 900	129 694	164 755	280 904	516 445	724 157	753 535	664 856	584 934	367 680	195 891	170 523
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	7 150 523	205 110	198 275	243 102	432 505	788 419	1 098 372	1 162 082	1 043 636	891 122	561 021	279 466	247 413
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	2 097 553	45 700	68 694	43 455	107 384	213 145	354 657	415 735	343 456	247 834	143 680	67 091	46 723
	с гореща вода	MWh	2 058 925	43 800	66 870	41 409	105 212	208 521	349 677	410 264	338 629	243 242	141 479	65 040	44 783
	с водна пара	MWh	38 628	1 900	1 824	2 046	2 172	4 624	4 980	5 471	4 827	4 592	2 201	2 051	1 940
	Топлинна ефективност	%	93,07%	95,56%	96,05%	96,45%	92,73%	92,95%	92,80%	92,54%	92,34%	92,83%	92,49%	96,01%	96,31%
	Гориво за ВК&ППК	MWh	2 253 620	47 821	71 521	45 056	115 805	229 308	382 194	449 250	371 937	266 990	155 344	69 882	48 511
Гориво за ВК	условно гориво	t <sub>сг</sub>	276 873	5 875	8 787	5 535	14 227	28 172	46 955	55 194	45 695	32 802	19 085	8 586	5 960
	при 8 205 kcal/kg (kWh)	kWh	232 602	4 877	7 365	4 574	11 919	23 589	39 555	46 537	38 495	27 569	16 062	7 133	4 926
	при 8 205 kcal/kg (kWh)	kWh	3 609	135	132	148	219	446	504	551	489	416	220	192	159
	Гориво за ППК	kWh	745 862	21 363	20 650	25 333	45 114	82 187	114 621	121 252	108 899	92 987	58 583	29 100	25 774
	топлина на горивата	MWh	4 896 904	157 288	126 754	198 047	316 700	559 111	716 178	712 832	671 699	624 132	405 677	209 584	198 902
Горива ОБЩО за ТЕЦ	условно гориво	t <sub>сг</sub>	601 620	19 324	15 573	24 331	38 909	68 691	87 988	87 577	82 523	76 679	49 840	25 749	24 437
	при 8 205 kcal/kWh	kWh	513 260	16 486	13 286	20 758	33 195	58 598	75 066	74 715	70 404	65 418	42 521	21 967	20 848
	при 9 500 kcal/kWh	t	4					4							
	при 10 500 kcal/kWh	t													
	при 6 000 kcal/kWh	t													
Е реализация	при 6 000 kcal/kWh	t (kWh)													
	от Г на ДВС, ГТ и ТГ	MWh	976 280	35 200	20 800	44 600	63 810	112 760	140 150	137 150	129 700	122 650	78 040	46 820	44 600
	комбинирана ел. ен.	MWh	976 280	35 200	20 800	44 600	63 810	112 760	140 150	137 150	129 700	122 650	78 040	46 820	44 600
	некомбинирана ел. ен.	MWh													
	Е сн	MWh	168 287	7 340	7 240	8 700	12 420	18 120	21 270	21 493	20 066	19 400	14 247	9 063	8 928
Е продажба	общо	%	17,2%	20,9%	34,8%	19,5%	19,5%	16,1%	15,2%	15,7%	15,5%	15,8%	18,3%	19,4%	20,0%
	собств. потребление	MWh	807 993	27 860	13 560	35 900	51 390	94 640	118 880	115 657	109 634	103 250	63 793	37 757	35 672
	продажба в т. ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh	807 993	27 860	13 560	35 900	51 390	94 640	118 880	115 657	109 634	103 250	63 793	37 757	35 672
	на ЕРД	MWh	785 131	26 058	11 905	34 297	49 606	92 683	116 909	113 057	107 214	101 070	62 023	36 222	34 087
Максимален топлинен товар	на други	MWh	22 862	1 802	1 655	1 603	1 784	1 957	1 971	2 600	2 420	2 180	1 770	1 535	1 585
	с гореща вода	MW		277	274	291	396	850	1 091	1 273	1 158	986	609	308	282
	с водна пара	MW		6	6	6	9	14	15	16	15	12	10	6	7

Гл. счетоводител: / Елена Величкова/

Изп. директор: /Александър Александров/

Председател на УС: /Ивайло Ентропов/

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"Топлофикация-София" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
			7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	1 337 593	96 003	1 433 596
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	11 177	8 491	19 668
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	1 326 327	87 512	1 413 838
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	77 418	80 285	157 702
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв.	60 842	61 178	122 020
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	16 575	19 107	35 682
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	3 977		3 977
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.	12 599	19 107	31 705
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв.			
1.3	обща за двата продукта	хил. лв.			
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	2 214	2 934	5 148
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	261		261
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.	332	2 934	3 266
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв.			
2.3	обща за двата продукта	хил. лв.	1 621		1 621
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	32 017	27 867	59 884
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	13 886	12 444	26 330
4.1	осигурителни вноски	хил. лв.	7 257	6 508	13 764
4.2	социални разходи	хил. лв.	6 630	5 936	12 566
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	12 725	18 657	31 382
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв.	76	793	869
5.2	Работно облекло	хил. лв.	120	80	200
5.3	Канцеларски материали	хил. лв.	33	49	82
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	414	296	710
5.5	Застраховки	хил. лв.	681	597	1 278
5.6	Данъци и такси	хил. лв.	1 599	443	2 042
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	120	331	451
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв.	2 169	3 231	5 323
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	1 802	2 570	4 372
5.10	Наемни	хил. лв.		21	21
5.11	Проверка на уреди	хил. лв.	74	74	148
5.12	Съдебни разходи	хил. лв.	1 564		1 564
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	134	153	287
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	983	733	1 715
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	1 599	1 056	2 655
5.16	Охрана на труда	хил. лв.	70	59	129
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв.	76	56	131
5.18	Командировки	хил. лв.	5	6	11
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв.	125	181	305
5.20	Разходи за публикации	хил. лв.	62	88	150
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв.			
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	398	369	767
5.23	Инкасиране на топлинна енергия	хил. лв.		4 455	4 455
5.24	Копирни услуги и печат материали	хил. лв.	61	94	155
5.25	Други външни услуги	хил. лв.	404	606	1 010
5.26	Квалификация	хил. лв.	28	121	149
5.27	Печат и доставка на фактури	хил. лв.		2 118	2 118
5.28	Опазване на околната среда	хил. лв.	92	39	131
5.29	Рекламни материали	хил. лв.	36	40	76
5.30		хил. лв.			
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.		12 297	12 297
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.		723	723
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.			
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	1 248 909	7 227	1 256 136
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	1 029 715	7 227	1 036 942
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	700 632		700 632
1.1.1	природен газ	хил. лв.	700 631		700 631
1.1.2	мазут	хил. лв.	2		2
1.1.3	газ-ол	хил. лв.			
1.1.4	въглища	хил. лв.			
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.			
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв.	310 796		310 796
1.2.1	природен газ	хил. лв.	310 661		310 661
1.2.2	мазут	хил. лв.	1		1
1.2.3	газ-ол	хил. лв.	133		133
1.2.4	въглища	хил. лв.			
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.			
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	2 536	4 848	7 384
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	14 465	2 379	16 844
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	1 286		1 286
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.			
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	11 278		11 278
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	6 961		6 961
3.2	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв.	4 317		4 317
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.			
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв.			
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв.			
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.	207 916		207 916

## ЗАБЕЛЕЖКА:

1. В УТР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
2. От УТР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

ил. Гл. счетоводител:

Илп. директор:

Председател на УС:

/ Елена Величкова/

/Александър Александров/

/Ивайло Ентропов/

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"Топлофикация- София" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	679 406	300 389	679 406	300 389
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	666 510	296 659	666 510	296 659
	Земи	хил. лв	19 456		19 456	
	Сгради	хил. лв	31 129	7 837	31 129	7 837
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	598 274	276 987	598 274	276 987
	Транспортни средства	хил. лв	10 963	6 700	10 963	6 700
	Стопански инвентар	хил. лв	5 922	4 577	5 922	4 577
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	766	558	766	558
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 896	3 730	12 896	3 730
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	50 448		50 448	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		102 472		123 568
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		431 041		452 137

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 56,83% за ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	307 328	162 131	372 078	138 258
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	294 760	158 496	371 750	138 163
	Земи	хил. лв	17 524		1 932	
	Сгради	хил. лв	27 788	6 937	3 341	900
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	242 505	145 935	355 769	131 052
	Транспортни средства	хил. лв	1 359	1 185	9 604	5 515
	Стопански инвентар	хил. лв	4 946	3 975	976	602
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	638	464	128	94
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 568	3 635	328	95
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 725		46 723	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		115 466		8 101
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		256 938		195 198

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 76,85% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	255 547	153 076	51 781	9 055
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	242 979	149 441	51 781	9 055
	Земи	хил. лв	13 536	-1 579	3 988	1 579
	Сгради	хил. лв	21 465	740	6 323	6 197
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	202 615	145 665	39 890	270
	Транспортни средства	хил. лв	1 050	280	309	905
	Стопански инвентар	хил. лв	3 821	3 869	1 125	106
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	493	464	145	
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	12 568	3 635		
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 026		2 699	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		96 012		19 455
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		197 457		59 481

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 17.26% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	28 009		28 009	27 989		27 989
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				193		193
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	15 772		15 772	15 782		15 782
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	45 213		45 213	66 008		66 008
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>57 450</b>		<b>57 450</b>	<b>78 023</b>		<b>78 023</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	266 771	371 730	638 501	266 771	371 750	638 521
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	12 568	328	12 896	12 568	328	12 896
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	3 532	46 916	50 448	3 532	46 723	50 255
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	146 349	138 268	284 617	146 349	138 258	284 607
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	49 158	8 101	57 259	49 458	8 101	57 559
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>178 615</b>	<b>194 976</b>	<b>373 591</b>	<b>178 916</b>	<b>195 198</b>	<b>374 114</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>236 065</b>	<b>194 976</b>	<b>431 041</b>	<b>256 938</b>	<b>195 198</b>	<b>452 137</b>

и.д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/

Изп. директор:  
/Александър Александров/

Председател на УС:  
/ Ивайло Епитропов/

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"Топлофикация-София" ЕАД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	397 967	397 967
2	Дял на собствения капитал	%	93,26%	93,26%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	4,00%	4,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	28 743	28 743
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	28 743	28 743
5	Дял на привлечения капитал	%	6,74%	6,74%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3,00%	3,00%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>4,35%</b>	<b>4,35%</b>

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2021 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	36 306		3,00%	7 564	28 743
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	36 306		3,00%	7 564	28 743
	Д-О-109/16.07.2020	36 306	3 години - до 14.07.2023 г.	3,00%	7 564	28 743
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

и.д. Гл. счетоводител:

/ Елена Величкова/

Изм. директор:

/Александър Александров/

Председател на УС:

/ Ивайло Епитропов/

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация-София" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2022 г.	ОБЩАВЕЩЕНИЕ	ДИМАНСИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2022 г.
1	2	3	4	5
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	4 148 506
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	4 148 506
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh	
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	74 682
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	6 862
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	67 820
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,77%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	0,17%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	4 223 187
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	4 155 368
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	67 820
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>				
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>сн,гв</sup>	MWh	2 526 852
6.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	2 470 215
6.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	56 637
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	915 595
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	915 595
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	915 595
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh	
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t c.f.	503 542
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>сн,гв</sup>	MWh	4 098 599
9.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	422 758
9.2.	мазут	B м	t	4
9.3.	газът	B г	t	
9.4.	въглища	B в	t	
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )	
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q в пр, г	GJ	11 600 880
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q в в	GJ	
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	10,5%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%	82,2%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B е	g kWh	108,62
15	за топлинна енергия	B т	kg MWh	159,92
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вп</sup>	MWh	1 696 335
16.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	1 685 152
16.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	11 183
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн, м	t у.г.	223 346
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вп</sup>	MWh	1 817 930
18.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	187 452
18.2.	мазут	B м	t	3
18.3.	газът	B г	t	51
18.4.	въглища	B в	t	
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(km <sup>3</sup> )	
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q в пр, г	GJ	7 195 215
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q в в	GJ	
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>кпд</sub>	%	93,3%
22	СРУГ <sub>гр</sub> за топлинна енергия	B в и ппк	kg MWh	131,66
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>				
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	159 597
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	47 803
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	111 794
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	17,43%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	755 998
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	755 998
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t c.f.	726 888
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	5 916 529
26.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	610 210,18
26.2.	мазут	B м	t	6,15
26.3.	газът	B г	t	50,79
26.4.	въглища	B в	t	
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )	
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр <sup>пр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>	8 338
27.2.	мазут	Q м <sup>пр</sup>	kcal/kg	9 500
27.3.	газът	Q г <sup>пр</sup>	kcal/kg	10 000
27.4.	въглища	Q в <sup>пр</sup>	kcal/kg	
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей <sup>пр</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр	kcal/km <sup>3</sup>	9 170
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg	10 300
28.3.	газът	Q г	kcal/kg	10 800
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg	
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	170,95
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km <sup>3</sup>	1 657,28
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t	453,86
29.3.	газът	Ц г	BGN/t	2 626,61
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t	
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(km <sup>3</sup> )	
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ел	g/kWh	131,55
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	151,24

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация-София" ЕАД

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2022 г.
1	2	3	4	5
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.по.г.}$	GJ	18 796 095
33	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL		t	
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	1 149 388,92
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t	180,89
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t	
37	Призната мощност	M <sub>прет</sub>	MW	1 468
37.1	гореща вода	M <sub>прет.гв</sub>	MW	1 468
37.2	водна пара	M <sub>прет.гв</sub>	MW	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>г</sub> <sup>61</sup>	kBGN	752 960
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	3 394
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	749 566
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	15 131
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	734 435
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд</sub> <sup>62</sup>	BGN/MWh	995,98
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд</sub> <sup>63</sup>	BGN/MWh	140,90
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>г</sub> <sup>64</sup>	kBGN	584 544
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	7 783
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	576 761
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	62 287
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	514 474
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>прет</sub> <sup>65</sup>	BGN/MWh	995,98
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub> <sup>66</sup>	BGN/MWh	995,98
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>пр</sub> <sup>67</sup>	BGN/MWh	995,98
44	Приходи от електрическа енергия	П <sub>рих</sub> <sup>68</sup>	kBGN	752 959
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>г</sub> <sup>69</sup>	kBGN	584 544
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.т</sub>	BGN/MWh	140,90
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр.гв</sub>	BGN/MWh	140,90
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр.вп</sub>	BGN/MWh	

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ПРОГНОЗА към 7,2022 г.
1	2	3	4	5
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		бр.	
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	

и. д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова /

Нп. директор:  
/ Александър Александров /

Председател на УС:  
/ Ивайло Епиропов /



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"Топлофикация-София" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7.2022 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>3 309 535</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	2 540 942
3	потребители за стопански нужди	MWh	768 593
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	838 971
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	20,22%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	4 148 506
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	584 544
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	96 003
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	8 491
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	87 512
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	80 285
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	7 227
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	118 215
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<i>140,90</i>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	64,73
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	35,72
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>205,64</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	680 573

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ПРОГНОЗА от 7.2022 г.
1	2	3	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh	
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh	
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN	
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh	
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh	
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ПРОГНОЗА към 7.2022 г.
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(m <sup>3</sup> )	
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	

Проект	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	680 547
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	680 573

и.д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/Изп. Директор  
/Александър Александров/Председател на УС:  
/ Ивайло Епитропов/

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"Топлофикация-София" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕЗИИ	ПРОГНОЗА
				от 7.2022 г.
1	2	3	4	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	6 454 070
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3 463
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	211
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	878
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ- бруто	Q <sub>к.бр</sub>	MWh	6 208 651
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	111,18%
8	Коефициент на загубите на топлинна	η <sub>тл</sub>	-	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	89,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	50,25%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	82,17%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	59,83%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	22,34%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	0,2851
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			1 168 511
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,1975
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			99 452
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			627 436
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.пронх</sub>	%	0,1808
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	6 224 157
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 450
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	1 171 535
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	2 969
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	229 913
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	3 007
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	53 190
33.1.	- в топлоизточника		MWh	33 800
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	19 390
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t	
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg	
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh		
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C	
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t	
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg	
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t	1 264 118
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	85
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	150 536 187
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	3 570 306
44	Отпусната топлинна с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	191 980

и.д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/Изп. директор:  
/Александър Александров/Председател на УС:  
/ Ивайло Епитропов/

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1	Паспортни данни									
1.1	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2	Топлинна мощност	MWq								
1.3	Електрическа ефективност	%								
1.4	Топлинна ефективност	%								
1.5	ОБЩА ефективност	%								

ГАЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ) и (ГТ с КУ)

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ									
2.1	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2	Топлинна мощност с вп КУ '1	MWq								
3.3	Топлинна мощност с вп КУ "1	MWq								
3.4	Топлинна мощност с вп КУ "2	MWq								
3.5	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%								
3.6	Номинален разход на пара КУ '1	t/h								
3.7	Номинален разход на пара КУ "1	t/h								
3.8	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9	Топлинна ефективност на КУ, ктд	%								
4	ПТ директно към КУ част от ПГЦ			ПГЦ-1						
4.1	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4	Разход на вп от ППО&ТПО&противоналягане	t/h								
4.5	Разход на вп от ТПО&ТПО&противоналягане	t/h								
4.6	q <sub>ср</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3	Топлинна ефективност на ЕПГ (кпд)	%								
7	ПТ на общ колектор (КУ и ПТ)			ПТ-1	ПТ-2	ПТ-3	ПТ-4			
7.1	Електрическа мощност на ПТ (ПТ)	MWe								
7.2	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4	Разход на вп от ППО&ТПО&противоналягане	t/h								
7.5	Разход на вп от ТПО&ТПО&противоналягане	t/h								
7.6	q <sub>ср</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕНГ и ТГ)											
			ТЕЦ София				ТЕЦ София изток							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-6	ПГ-7	ПГ-8	ПГ-9	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип			ПГ-174-1М	ПГ-151-В	ПГ-151-В	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220-96	ПГ-220	ПГ-220	ПГ-220
3.2.	Разход пара	t/h	1 540	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg		3445,9	3492,48	3492,8	3492,8	3470	3470	3470	3470	3390	3390	3390
3.4.	Енталпия пит. вода	kJ/kg		792	812	796	814	901	901	901	901	901	901	901
3.5.	Топлинна мощност	MW	1 125	162,183	163,807	164,804	163,704	156,994	156,994	156,994	156,994	152,106	152,106	152,106
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	1 093	151,2	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	152,0	152,0	152,0
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,01%	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
4	Турбогенератори			ПГ-8	ПГ-8А	ПГ-9		ПГ-1	ПГ-2		ПГ-3	ПГ-5		
4.1.	Тип			Р-25-90/10	G90-G80	ПР-35-8.8/1.0		VPТ30-90/10/1.2	VPТ30-90/10/1.2	300СЕ2L/V	SST-300СЕ2L/V36S	PR68/66-130/10/0.8		
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ПТ)	MWe	72,0	25	12	35		30	30	38,5	40,849	66		
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq						62,085	62,085	20	20	90,9		
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq				35		43	43	90	90	130		
4.5.	Разход на впит. от ППО&ТПО&противоналягане	t/h	225,0	190				95	95	95	95	250		
4.6.	Разход на впит. от ТПО&ТПО&противоналягане	t/h	140,0		140	БК		70	70	50	50	230		
4.7.	q <sub>ср</sub>	kcal/kWh	1481,3					1200	1200	900	900	900		
5	ОБЩА ефективност	%		5,93%	14,55%	6,73%	19,62%	78,30%	78,30%	86,07%	87,43%	85,88%		

н.д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/

Изп. директор:  
/Александър Александров/

Председател на УС:  
/ Ивайло Епиропов/

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация-София" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 Г.									
ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
ТЕЦ София									
Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ТЕЦ София изток
1.1. ДИМА към 31.12.2021 г.	ВГН	ВГН	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7
1.1.1. ДИМА към 31.12.2021 г.	ВГН	ВГН	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-8
1.2. Произведена топлинна енергия	3 034,68	697,80	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30
1.3. Топлинна ефективност (паспорт)	90,72%	90,50%	89,00%	89,00%	92,00%	92,00%	89,00%	92,00%	91,00%
1.3.1. Топлинна ефективност (паспорт)	90,72%	90,50%	89,00%	89,00%	92,00%	92,00%	89,00%	92,00%	91,00%
ОТЧЕТ за 2021 г.									
ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
ТЕЦ София									
Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7
1.1. Произведена топлинна енергия	1 687 445	143 354	399	52 771	66 300	7 421	16 463	202 266	22 191
1.3. Топлинна ефективност	92,42%	88,09%	86,00%	87,00%	89,00%	88,00%	88,00%	86,07%	86,01%
1.3.1. Топлинна ефективност	92,42%	88,09%	86,00%	87,00%	89,00%	88,00%	88,00%	86,07%	86,01%
НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 Г.									
ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
ОЦ Земление									
Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ОБЩО	ОБЩО	ОБЩО
2.1. Произведена топлинна енергия	4 244 238	99 960	45 900	45 900	8 160	4 048 847	1 275 000	1 498 847	10 166
2.2. Произведена топлинна енергия	85,60	36,00	12,00	12,00	12,00	36,00	12,00	12,00	1,60
2.3. Произведена топлинна енергия	126,00	39,00	13,00	13,00	13,00	39,00	13,00	13,00	1,60
2.4. Произведена топлинна енергия	61,26	25,20	8,40	8,40	8,40	26,10	8,40	8,40	1,18
2.5. Произведена топлинна енергия	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%
2.6. Произведена топлинна енергия	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%
ОТЧЕТ за 2021 г.									
ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
ОЦ Земление									
Дим.	ОБЩО	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ОБЩО	ОБЩО	ОБЩО	ОБЩО
2.1. Произведена топлинна енергия	15 439	5 744	888	1 228	3 628	9 695	2 596	4 969	5 083
2.2. Произведена топлинна енергия	33 507	33 507	5 385	8 187	19 935	33 507	5 385	8 187	1,60
2.3. Произведена топлинна енергия	2,17	5,83	6,06	6,67	5,49	6,00	6,00	6,00	1,60
2.4. Произведена топлинна енергия	65 939	22 022	3 613	4 951	13 458	43 916	28 016	7 181	1,18
2.5. Произведена топлинна енергия	92,31%	92,45%	92,31%	92,31%	92,54%	92,24%	92,30%	92,14%	89,00%
2.6. Произведена топлинна енергия	92,31%	92,45%	92,31%	92,31%	92,54%	92,24%	92,30%	92,14%	89,00%
ОТЧЕТ за 2021 г.									
ТОПЛИННА ЕФЕКТИВНОСТ ВК/ППК									
ТОПЛИННА ЕФЕКТИВНОСТ ВК/ППК	92,42%	-0,89%	93,31%						

ОЦ Земляне						ОЦ Люлин						ВОЦ Суха река					
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	
7 516 837	2 258 221	1 225 530	1 154 334	1 502 464	1 376 288	9 928 514	2 550 000	3 155 951	2 056 014	1 000 017	1 166 532	299 761	77 085	77 085	76 354	69 237	
582	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	581,50	116,30	116,30	116,30	116,30	116,30	34,80	8,70	8,70	8,70	8,70	
90,60%	93,00%	93,00%	89,00%	89,00%	89,00%	90,20%	89,00%	89,00%	93,00%	89,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	91,00%	

ОЦ Земляне						ОЦ Люлин						ВОЦ Суха река					
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	
13 432,00	4 003	3 289	4 282	1 700	158	12 121	3 827	379	2 012	5 302	601	7 428	330	815	2 858	3 425	
683 435	206 729	174 108	209 831	84 588	8 178,51	414 746	143 636	16 802	93 007	161 301		31 036	1 386	2 445	13 042	14 162	
93,71%	94,14%	94,10%	93,02%	93,64%	93,24%	93,89%	94,86%	92,54%	95,65%	92,14%	95,56%	94,45%	94,45%	94,45%	94,45%	94,45%	

ВОЦ Овча купел 1				ВОЦ Овча купел 2			
ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-2
33 660	16 830	16 830	33 660	16 830	16 830	16 830	16 830
3,20	1,60	1,60	3,20	1,60	1,60	1,60	1,60
	8,00	8,00		8,00	8,00	8,00	8,00
2,32	1,16	1,16	2,32	1,16	1,16	1,16	1,16
89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%	89,00%

ВОЦ Овча купел 1				ВОЦ Овча купел 2			
ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ОБЩО	ППК-2

ВОЦ Хаджи Димитър										ВОЦ Левски Г										ВОЦ Орландовци	
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1					
713 561	107 027	107 027	107 027	96 828	86 943	96 828	111 881	318 896	55 703	60 363	60 363	50 047	50 047	42 373	23 433	23 433					
47,88	4,36	4,36	4,36	8,70	8,70	8,70	8,70	53,20	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	9,70	0,90	0,90					
91,73%	91,00%	91,00%	91,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	89,00%	89,00%					

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
ВОЦ Овча купел 1									
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2
897 600	149 600	149 600	149 600	149 600	149 600	149 600	535 500	89 250	89 250
43,50		8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	43,50		8,70
92,00%		92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%		92,00%
ВОЦ Овча купел 2									
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2
703 683		89 250	89 250	89 250	89 250	89 250	703 683		306 298
19,70		8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	19,70		8,700
92,50%		92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,00%	92,50%		92,50%

ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
ВОЦ Овча купел 1									
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2
13 852 изведен от	1 780		4 851	2 397	1 171	3 653	11 040 изведен		
56 201	7 222	19 682	9 725	9 725	4 751	14 821	49 253		
94,59%	94,34%	94,62%	94,69%	94,69%	94,87%	94,51%	94,52%		
ВОЦ Овча купел 2									
ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ОБЩО	ВК-1	ВК-2
8 649		1 566	2 545	720	750	5 459	8 649		674
10 065		6 986	11 354	3 212	3 346	24 355	10 065		1 381
92,00%		95,11%	94,20%	94,34%	94,37%	94,55%	92,11%		92,00%

Председател на УС:  
/ Квайло Елпиров/

Изп. директор:  
/Александър Александров/

к.д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРИ от 7.2022 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			3	3	4	4	5	6	7	7	6	5	2	2
	ТГ, ДВГ, ГТ и ГТХу			3	2	4	4	6	6	7	7	5	5	2	2
	ВК и ППК			6	6	3	3	24	18	22	23	22	18	6	5
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	3 311 884	90 984	88 653	99 981	121 307	345 653	533 054	552 815	530 194	499 965	234 084	113 337	101 856
	с гореща вода	MWh	3 311 884	90 984	88 653	99 981	121 307	345 653	533 054	552 815	530 194	499 965	234 084	113 337	101 856
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	4 150 854	151 283	146 248	158 933	190 542	419 207	616 299	633 469	606 176	580 379	303 174	179 914	165 230
	с гореща вода	MWh	4 150 854	151 283	146 248	158 933	190 542	419 207	616 299	633 469	606 176	580 379	303 174	179 914	165 230
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh	4 225 536	153 745	148 496	161 703	193 212	424 747	625 017	646 512	615 996	592 354	311 612	183 982	168 160
	с гореща вода	MWh	4 225 536	153 745	148 496	161 703	193 212	424 747	625 017	646 512	615 996	592 354	311 612	183 982	168 160
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	1 698 686	21 374	20 232	28 103	66 081	192 291	290 986	294 271	302 938	259 254	122 612	56 182	44 360
	с гореща вода	MWh	1 698 686	19 947	18 537	27 636	65 342	189 647	287 272	291 387	299 838	254 159	119 465	53 275	42 151
	с водна пара	MWh	30 030	1 427	1 695	467	740	2 645	3 714	2 884	3 100	5 096	3 147	2 907	2 209
	Общо ВК&ППК	%	93,90%	93,83%	99,82%	95,71%	93,64%	94,47%	94,82%	94,75%	93,99%	91,91%	90,95%	94,78%	95,02%
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh	1 809 130	22 780	20 269	29 364	70 569	203 547	306 878	310 579	322 308	282 062	134 817	59 274	46 683
	условно гориво	t <sub>д</sub>	222 265	2 799	2 490	3 608	8 670	25 007	37 702	38 157	39 598	34 653	16 563	7 282	5 735
	при 8 300 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>	183 394	2 209	1 911	2 973	7 223	20 660	31 197	31 603	32 754	28 761	13 642	5 848	4 614
	при 8 300 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>	4 058	151	189	70	89	430	600	578	641	465	327	294	223
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	4 515 440	203 479	199 453	212 704	225 817	415 650	613 707	643 527	604 278	623 631	356 194	214 967	202 033
	условно гориво	t <sub>д</sub>	554 754	24 999	24 504	26 132	27 743	51 066	75 398	79 062	74 240	76 617	43 761	26 410	24 821
	при 8 302 kcal/kmm <sup>3</sup>	kmm <sup>3</sup>	467 775	21 080	20 662	22 035	23 394	43 060	63 573	66 667	62 601	64 605	36 900	22 270	20 930
	при 9 500 kcal/kmm <sup>3</sup> мазут	t	4						4,151						
	при 10 500 kcal/kmm <sup>3</sup> газол	t													
	при 6 000 kcal/kmm <sup>3</sup> въглища	t													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен. Е ел	от Г на ДВГ, ГТ и ГТ	MWh	915 595	41 436	41 649	44 296	40 793	81 366	127 341	134 165	119 939	123 150	67 040	49 320	45 100
		MWh	915 595	41 436	41 649	44 296	40 793	81 366	127 341	134 165	119 939	123 150	67 040	49 320	45 100
		MWh													
		MWh	159 597	8 950	8 560	8 619	8 354	13 951	19 612	20 838	18 983	19 540	13 960	9 090	9 140
		%	17,4%	21,6%	20,6%	19,5%	20,5%	17,1%	15,4%	15,5%	15,8%	15,9%	20,8%	18,4%	20,3%
	ОБЩО	MWh	755 998	32 486	33 088	35 677	32 440	67 415	107 729	113 327	100 956	103 610	53 080	40 230	35 960
Е реализация	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч.:	MWh		32 486	33 088	35 677	32 440	67 415	107 729	113 327	100 956	103 610	53 080	40 230	35 960
	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	755 998	32 486	33 088	35 677	32 440	67 415	107 729	113 327	100 956	103 610	53 080	40 230	35 960
	с гореща вода	MW	233	233	206	251	815	1 006	1 169	1 339	1 042	1 081	743	362	386
Максимален топлинен товар	с водна пара	MW		5	5	5	5	10	10	10	10	12	10	6	7

и.д. Гл. счетоводител:  
/ Елена Величкова/

Изн. директор:  
/Александър Александров/

Председател на УС:  
/Ивайло Епитропов/



Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 -30.06.2023 г.	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	144 840	143 425	158 426	171 952	13 526	8,54%	27 111	18,72%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	30 581	35 756	35 682	34 917	-765	-2,14%	4 336	14,18%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	5 546	2 674	5 148	6 702	1 554	30,20%	1 156	20,84%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	50 413	52 626	59 884	65 799	5 916	9,88%	15 386	30,52%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	23 194	23 796	26 330	29 688	3 358	12,75%	6 494	28,00%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	11 440	12 108	13 764	15 673	1 908	13,86%	4 232	36,99%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.	11 754	11 688	12 566	14 015	1 449	11,54%	2 261	19,24%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	35 105	28 573	31 382	34 845	3 463	11,04%	-260	-0,74%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	22 036	18 677	20 056	23 361	3 305	16,48%	1 325	6,02%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м. <sup>3</sup>	994,17	1 635,49	1 657,28	1 022,45	-635	-38,31%	28	2,84%
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 -30.06.2023 г.	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Разлика Прогноза 2023 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 – Прогноза 2022 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	5 546	4 127	5 148	6 702	1 554	30,20%	1 156	20,84%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	2 800	1 453	2 214	3 738	1 524	68,81%	938	33,49%
I.2.	по преноса	хил. лв.	2 746	2 674	2 934	2 964	31	1,05%	218	7,95%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	118 006	20 966	40 051	72 424	32 373	80,83%	-45 582	-38,63%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	75 902	4 419	14 207	24 777	10 570	74,40%	-51 125	-67,36%
II.2.	по преноса	хил. лв.	42 104	16 546	25 844	47 647	21 803	84,36%	5 543	13,16%

и.д. Гл. счетоводител:  
/Елена Величкова/

Изп. директор:  
/Александър Александров/

Председател на УС:  
/Ивайло Елитропов/

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Отчет 2022 г.	Отчет ценови период 01.07.2022 - 30.06.2023 г.	Прогноза в цени от 01.07.2023 г.	Разлика Прогноза 2023 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2023 - Прогноза 2022 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10=7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	4 631 728	4 448 662	4 150 854	4 597 170	446 316	10,75%	-34 558	-0,75%
1.1.	гореща вода	MWh	4 631 728	4 448 662	4 150 854	4 597 170	446 316	10,75%	-34 558	-0,75%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	93 212	81 829	74 682	94 104	19 422	26,01%	892	0,96%
2.1.	гореща вода	MWh	8 279	6 880	6 862	8 118	1 256	18,31%	-161	-1,94%
2.2.	пара	MWh	84 933	74 949	67 820	85 985	18 165	26,78%	1 052	1,24%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	1,97%	1,81%	1,77%	2,01%	0	13,50%	0	1,68%
3.1.	гореща вода	%	0,18%	0,15%	0,17%	0,18%	0	6,81%	0	-1,20%
3.2.	пара	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0	0,00%	0	0,00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	4 724 940	4 530 491	4 225 536	4 691 274	465 737	11,02%	-33 666	-0,71%
4.1.	гореща вода	MWh	4 640 007	4 455 542	4 157 716	4 605 288	447 572	10,76%	-34 719	-0,75%
4.2.	пара	MWh	84 933	74 949	67 820	85 985	18 165	26,78%	1 052	1,24%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh	2 032 820	1 765 281	1 698 684	2 097 554	398 870	23,48%	64 734	3,18%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh	14 013	12 746	11 183	14 321	3 138	28,07%	308	2,20%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	972 460	972 056	915 595	976 280	60 685	6,63%	3 820	0,39%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	166 872	167 189	159 597	168 287	8 690	5,44%	1 415	0,85%
		%	17,16%	17,20%	17,43%	17,24%	0	-1,11%	0	0,45%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	805 588	804 866	755 998	807 993	51 995	6,88%	2 405	0,30%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh	805 588	752 819	755 998	757 993	1 995	0,26%	-47 595	-5,91%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh	0	52 047	0	50 000	50 000	0,00%	50 000	0,00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh	6 508 415	6 391 431	5 916 529	6 506 771	590 242	9,98%	-1 645	-0,03%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh	4 328 114	4 493 862	4 098 599	4 252 940	154 340	3,77%	-75 174	-1,74%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	2 180 302	1 897 568	1 817 930	2 253 831	435 901	23,98%	73 530	3,37%
9	ОБЩА ефективност	%	82,19%	81,06%	81,90%	81,39%	0	-0,61%	0	-0,97%
10	Топлинна ефективност	%	59,72%	59,43%	59,56%	58,44%	0	-1,88%	0	-2,15%
11	Електрическа ефективност	%	22,47%	21,63%	22,34%	22,96%	0	2,76%	0	2,17%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	93,88%	93,70%	94,06%	93,70%	0	-0,38%	0	-0,19%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g <sub>ед</sub> / kWh	175	192	183	168	-15	-8,18%	-7	-3,80%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>ед</sub> / MWh	134	132	133	138	5	3,94%	4	2,81%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MВтч	3 684 157	3 582 147	3 311 884	3 694 643	382 760	11,56%	10 487	0,28%
10.1.	гореща вода	MВтч	3 684 157	3 582 147	3 311 884	3 694 643	382 760	11,56%	10 487	0,28%
10.2.	пара	MВтч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	947 571	866 514	838 971	902 527	63 556	7,58%	-45 045	-4,75%
		%	20,46%	19,48%	20,21%	19,63%	0	-2,87%	0	-4,04%
12	Технологични разходи - гореща вода	MВтч	947 571	866 514	838 971	902 527	63 556	7,58%	-45 045	-4,75%
		%	20,46%	19,48%	20,21%	19,63%	0	-2,87%	0	-4,04%
13	Технологични разходи - пара	MВтч	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%

и.д. Гл. счетоводител:  
/Елена Величкова/

Игл. директор:  
/Александър Александров/

Преседател на УС:  
/Ивайло Елнтропов/

**РАЗХОДИ ЗА РЕМОНТ НА ТР "СОФИЯ" ЗА 2022 ГОДИНА**

<b>№ по ред</b>	<b>ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)</b>	<b>Разходи ОБЩО (лева)</b>
<b>A.</b>	<b>ТЕЦ "СОФИЯ"</b>	
<b>I.</b>	<b>Котелен Цех</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Котелно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Турбинен Цех</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Турбинно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
3	Обследване на главни паропроводи в цех "Котелен" и цех "Турбинен" за даване на допълнителен ресурс	xxxxxx
<b>III.</b>	<b>Електро Цех</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Електро оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
3	Основен ремонт и пренавиване на ел. двигатели	xxxxxx
<b>IV.</b>	<b>Цех КИП и А</b>	<b>xxxxxx</b>
1	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
<b>V.</b>	<b>Цех Химичен</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Химическо оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
<b>VI.</b>	<b>ИУМС</b>	<b>xxxxxx</b>
1	ИУМС оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
<b>VII.</b>	<b>Пречиствателна станция</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Пречиствателна станция -ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
<b>VIII.</b>	<b>Сгради и пътища</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Ремонт сгради	xxxxxx
2	Ремонт покриви и фасади	xxxxxx
<b>IX.</b>	<b>Ремонтно механичен цех</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Текущи ремонти в РМЦ	xxxxxx
<b>VII.</b>	<b>Административна служба</b>	<b>xxxxxx</b>
	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ на ТР "СОФИЯ"</b>	<b>xxxxxx</b>
<b>I.</b>	<b>ВОЦ "Х. Димитър"</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Хаджи Димитър"	xxxxxx
2	Основен ремонт на 1 бр. ВК	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>ВОЦ "Суша Река"</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Суша река"	xxxxxx
<b>III.</b>	<b>ВОЦ "Левски Г"</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Левски Г"	xxxxxx
<b>IV.</b>	<b>ВОЦ "Орландовци"</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Текущи ремонти във ВОЦ "Орландовци"	xxxxxx
<b>В.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	<b>xxxxxx</b>
<b>I.</b>	<b>Топлопроводи и съоръжения</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxx
3	Аварийни ремонти	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Абонатни станции</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxx
<b>III.</b>	<b>Сгради в ТПМ</b>	<b>xxxxxx</b>
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxx
<b>A.</b>	<b>ТЕЦ "София"</b>	<b>327 553</b>
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ на ТЕЦ "София"</b>	<b>34 929</b>

# РАЗХОДИ ЗА РЕМОНТ НА ТР "СОФИЯ ИЗТОК" ЗА 2022 ГОДИНА

№ по ред	ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)	Разходи ОБЩО (лева)
<b>A.</b>	<b>ТЕЦ "СОФИЯ ИЗТОК"</b>	
<b>I.</b>	<b>Котелен Цех</b>	xxxxxx
1	Котелно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
3	Обследване на барабан ЕК №1	xxxxxx
4	Обследване на главен паропровод на ЕК №7 и изготвяне на паспорт	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Турбинен Цех</b>	xxxxxx
1	Турбинно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
3	Доставка на резервни части за Мр.П №1 и 2 по приложен списък	xxxxxx
4	Ремонт на питателни помпи 200СНРи 150 СНР	xxxxxx
<b>III.</b>	<b>Електро Цех</b>	xxxxxx
1	Електро оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
3	Ремонт в заводски условия на 3бр. прекъсвачи ММО за изводи „Враня“, „Абдовица“ и ШСВ в ОРУ 110kV	xxxxxx
4	Диагностика на електролизер във водородно стопанство	xxxxxx
5	Доставка на 400м алуминиев кабел САВБТ 3х95	xxxxxx
<b>IV.</b>	<b>Цех КИП и А</b>	xxxxxx
1	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
3	Метрологична проверка	xxxxxx
4	Доставка на нивомери за МР №7,8 и 9	xxxxxx
<b>V.</b>	<b>Цех Химичен</b>	xxxxxx
1	Химическо оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
<b>VI.</b>	<b>ИУМС</b>	xxxxxx
1	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
<b>VII.</b>	<b>Административна служба</b>	xxxxxx
	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
1	Пречиствателна станция	xxxxxx
1	Пречиствателна станция -ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
3	Ремонт на вертикален утаител за шламови води (циментови замазки външно и вътрешно)	xxxxxx
<b>IX.</b>	<b>Сгради и пътища</b>	xxxxxx
1	Ремонт сгради	xxxxxx
<b>X.</b>	<b>Ремонтно механичен цех</b>	xxxxxx
1	Текущи ремонти в РМЦ	xxxxxx
<b>B.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	xxxxxx
<b>I.</b>	<b>Топлопроводи и съоръжения</b>	xxxxxx
1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxx
3	Аварийни ремонти	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Абонатни станции</b>	xxxxxx
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxx

3	Резервни части за абонатни станции	xxxxxx
III.	Сгради в ТПМ	xxxxxx
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxx
A.	ТЕЦ "София Изток"	859 318
B.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА	972 848
	ОБЩО ТР "СОФИЯ ИЗТОК"	1 832 166

**РАЗХОДИ ЗА РЕМОНТ НА ТР "ЗЕМЛЯНЕ" ЗА 2022 ГОДИНА**

<b>№ по ред</b>	<b>ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)</b>	<b>Разходи ОБЩО (лева)</b>
<b>A.</b>	<b>ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"</b>	
<b>I.</b>	<b>Основни съоръжения</b>	xxxxxx
1	Основни съоръжения - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Аварийни ремонти на основни съоръжения	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Спомагателни съоръжения</b>	xxxxxx
1	Спомагателни съоръжения - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Аварийни Ремонти на спомагателни съоръжения	xxxxxx
<b>III.</b>	<b>Общостационарни съоръжения</b>	xxxxxx
1	Текущи ремонти общостационарни съоръжения	xxxxxx
2	Аварийни ремонти общостационарни съоръжения	xxxxxx
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ на ТР "ЗЕМЛЯНЕ"</b>	xxxxxx
<b>I.</b>	<b>ВОЦ "Овча Купел 1"</b>	xxxxxx
1	Ревизия и ремонт във ВОЦ "Овча купел 1"	xxxxxx
2	Аварийни ремонти във ВОЦ "Овча Купел 1"	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>ВОЦ "Овча Купел 2"</b>	xxxxxx
1	Ревизия и ремонт във ВОЦ "Овча купел 2"	xxxxxx
2	Аварийни ремонти във ВОЦ "Овча Купел 2"	xxxxxx
3	Подготовка на документация и реконструкция на тръбен кладенец	xxxxxx
<b>В.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	xxxxxx
<b>I.</b>	<b>Топлопроводи и съоръжения</b>	xxxxxx
1	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxx
3	Аварийни ремонти	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Абонатни станции</b>	xxxxxx
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Текущи ремонти	xxxxxx
<b>III.</b>	<b>Сгради в ТПМ</b>	xxxxxx
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxx
<b>A.</b>	<b>ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"</b>	xxxxxx
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ на ОЦ "ЗЕМЛЯНЕ"</b>	17 269
<b>В.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	548 158
	<b>ОБЩО ТР "ЗЕМЛЯНЕ"</b>	704 593

**РАЗХОДИ ЗА РЕМОНТ НА ТР "ЛЮЛИН" ЗА 2022 ГОДИНА**

<b>№ по ред</b>	<b>ОБЕКТ (СЪОРЪЖЕНИЕ)</b>	<b>Разходи ОБЩО (лева)</b>
<b>A.</b>	<b>ОЦ "ЛЮЛИН"</b>	
<b>I.</b>	<b>Основни съоръжения</b>	xxxxxx
1	Текущи ремонти в котелен цех	xxxxxx
2	Аварийни ремонти в котелен цех	xxxxxx
3	Ремонт муфели ВК 1, 3 и 5	xxxxxx
4	Изработка на валове и елементи за движещи съоръжения	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Спомагателни съоръжения</b>	xxxxxx
1	Текущи ремонти	xxxxxx
2	Аварийни ремонти	xxxxxx
3	Ремонт и профилактика АСУТХР	xxxxxx
4	Ремонт и профилактика АСУТП на ПК и ХВО	xxxxxx
<b>III.</b>	<b>Общостационарни съоръжения</b>	xxxxxx
1	Текущи ремонти в електро цех	xxxxxx
2	Ремонт осветителни инсталации	xxxxxx
3	Аварийни ремонти в електро цех	xxxxxx
4	Ремонт и поддръжка на системи за управление и контрол /КИП и А/.	xxxxxx
5	Ремонт и подмяна конвенционална електроапаратура /КИП и А/	xxxxxx
6	Ремонт и резервни части мониторинг димни газове ВК /СНИ/.	xxxxxx
7	Ремонт и резервни части за системата за регистриране пропуски на природен газ	xxxxxx
8	Ремонт сгради и пътища	xxxxxx
9	Профилактика на жп коловоз	xxxxxx
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ на ТР "ЛЮЛИН"</b>	xxxxxx
<b>III.</b>	<b>ВОЦ "Инжстрой"</b>	xxxxxx
1	Ревизия и ремонт - ВОЦ "Инжстрой"	xxxxxx
2	Аварийни Ремонти във ВОЦ "Инжстрой"	xxxxxx
<b>В.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	xxxxxx
<b>I.</b>	<b>Топлопроводи и съоръжения</b>	xxxxxx
1	Текущи ремонти	xxxxxx
2	Аварийни ремонти	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Абонатни Станции</b>	xxxxxx
1	Текущи ремонти	xxxxxx
<b>III.</b>	<b>Сгради в ТПМ</b>	xxxxxx
1	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxx
<b>A.</b>	<b>ОЦ "ЛЮЛИН"</b>	71 282
<b>Б.</b>	<b>ВОЦ на ОЦ "ЛЮЛИН"</b>	3 936
<b>В.</b>	<b>ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	300 308
	<b>ОБЩО ТР "ЛЮЛИН"</b>	375 526

Прогнозни разходи за ремонт на "Топлофикация София" за регулаторен период 2023-2024	
<b>ТР София</b>	<b>1 962 830</b>
Топлоизточници	1 199 330
Топлопреносна мрежа	763 500
<b>ТР София Изток</b>	<b>3 223 600</b>
Топлоизточници	1 846 600
Топлопреносна мрежа	1 377 000
<b>ТР Земляне</b>	<b>787 010</b>
Топлоизточници	453 610
Топлопреносна мрежа	333 400
<b>ТР Люлин</b>	<b>728 759</b>
Топлоизточници	238 309
Топлопреносна мрежа	490 450
<b>Общо</b>	<b>6 702 198</b>



Прогнозни разходи за ремонт на ТР "София" за регулаторен период 2023-2024		
		Прогнозни разходи за 2023-2024, лева
I.	Топлоизточници (ТИ)	1 199 330
1	Алпийски работи за обезопасяване източна фасада блок 100 ата	xxxxxx
2	Възстановяване на химическо покритие, възстановяване стени- външно на изравнител- усреднител	xxxxxx
3	Електро оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxx
4	ИУМС оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxx
5	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxx
6	Котелно оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxx
7	Мазутен резервоар № 7- възстановяване антикорозионно покритие на купола	xxxxxx
8	Мазутни ремервоари №№ 5 и 6- ремонт топлоизолация на покрива и нанасяне на хидроизолационно покритие	xxxxxx
9	Обследване на главен паропровод на Енергиен котел № 9 в цех "Котелен" за даване на допълнителен ресурс	xxxxxx
10	Обследване/ контрол на метала, оценка на техническото състояние и определяне на остатъчния ресурс на общостанционен паропровод 100 ата по ред "В" в цех "Турбинен" на ТЕЦ "София"	xxxxxx
11	Основен ремонт ЕПП, мрежови и други помпи	xxxxxx
12	Основен ремонт и пренавиване на ел. двигатели	xxxxxx
13	Подмяна дървени траверси по Индустриален ж.п. клон	xxxxxx
14	Подмяна на елементи и ремонт на СОТ, периметрова охрана, контрол на достъпа и система за видеонаблюдение	xxxxxx
15	Пречиствателна станция- ревизия и ремонт	xxxxxx
16	Ремонт на димоход от ВК № 1 до ВК № 4	xxxxxx
17	Ремонт на фасада главен корпус на ТР "София" (по доклад К- 9449/ 28.10.2022 г. с включено ТЗ)	xxxxxx
18	Ремонт подгревател ниско налягане на ТГ 9	xxxxxx
19	Ремонт подпиточен деаератор № 1	xxxxxx
20	Ремонт покриви и фасади	xxxxxx
21	Среден ремонт на ТГ 9	xxxxxx
22	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
23	Текущи ремонти в РМЦ	xxxxxx
24	Текущи ремонти във ВОЦ "Левски Г"	xxxxxx
25	Текущи ремонти във ВОЦ "Орландовци"	xxxxxx
26	Текущи ремонти във ВОЦ "Суха река"	xxxxxx
27	Текущи ремонти във ВОЦ "Хаджи Димитър"	xxxxxx
28	Текущо поддържане и ремонт на индивидуални средства за защита от промишлени отровни вещества	xxxxxx
29	Текущо поддържане и ремонт на инженерно-технически съоръжения в скривалища	xxxxxx
30	Текущо поддържане, ремонт и подмяна на кабели и датчици на ПИС и ПГС	xxxxxx
31	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
32	Турбинно оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxx
33	Уплътняване производствена сграда блок 100ата	xxxxxx

34	Химическо оборудване ревизия и ремонт	xxxxxx
35	Частичен ремонт западна фасада производствена сграда блок 100 ата	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Топлопреносна мрежа (ТПМ)</b>	<b>763 500</b>
1	Абонатни станции- ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Аварийни ремонти	xxxxxx
3	Главни стебла, отклонения, мрежи, помпени станции	xxxxxx
4	Ремонт сгради в ТПМ	xxxxxx
5	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
6	Текущи ремонти	xxxxxx
	<b>Общо</b>	<b>1 962 830</b>

Прогнозни разходи за ремонт на ТР "София изток" за регулаторен период 2023-2024		
		Прогнозни разходи за 2023-2024, лева
I.	Топлоизточници (ТИ)	1 846 600
1	Административна служба - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Доставка на водородни клетки и ремонт на електролизер във водородно стопанство	xxxxxx
3	Доставка на нивомери за МР №7,8 и 9	xxxxxx
4	Доставка на резервни части за Мр.П №1 и 2 по приложен списък	xxxxxx
5	Електро оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
6	КИП и А оборудване- ревизия и ремонт	xxxxxx
7	Консумативи	xxxxxx
8	Котелно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
9	Метрологична проверка	xxxxxx
10	Обследване на комини и дымоходи на ЕК и ВК и паспортизация	xxxxxx
11	Основен ремонт на ТГ-1	xxxxxx
12	Основен ремонт на ТГ-2	xxxxxx
13	Подмяна на елементи и ремонт на СОТ, периметрова охрана, контрол на достъпа и система за видеонаблюдение	xxxxxx
14	Пречиствателна станция -ревизия и ремонт	xxxxxx
15	Реконструкция на канализацията за химически замърсени води	xxxxxx
16	Ремонт на вертикален утаител за шламови води (циментови замазки външно и вътрешно)	xxxxxx
17	Ремонт на питателни помпи 200СНР и 150 СНР	xxxxxx
18	Ремонт сгради	xxxxxx
19	Реновиране на измервателни прибори за разход на вода от йонитни филтри във ВПИ-1, чрез подмяна на дефектирани и морално остарели елементи.	xxxxxx
20	Текущи и аварийни ремонти	xxxxxx
21	Текущи ремонти в РМЦ	xxxxxx
22	Текущо поддържане и ремонт на индивидуални средства за защита от промишлени отровни вещества	xxxxxx
23	Текущо поддържане и ремонт на инженерно-технически съоръжения в скривалища	xxxxxx
24	Текущо поддържане, ремонт и подмяна на кабели и датчици на ПИС и ПГС	xxxxxx
25	Турбинно оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
26	Химическо оборудване - ревизия и ремонт	xxxxxx
II.	Топлопреносна мрежа (ТПМ)	1 377 000
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Аварийни ремонти	xxxxxx
3	Главни стебла, отклонения мрежи, помпени станции	xxxxxx
4	Консумативи и материали за аварийни и планови ремонти	xxxxxx
5	Резервни части за абонатни станции	xxxxxx
6	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxx
7	Текущи ремонти	xxxxxx
	Общо	3 223 600

Прогнозни разходи за ремонт на ТР "Земляне" за регулаторен период 2023-2024		
		Прогнозни разходи за 2023-2024, лева
I.	Топлоизточници (ТИ)	453 610
1	Абразивни дискове по списък	xxxxxx
2	Антикорозионно покритие на 3 броя резервоари	xxxxxx
3	Боя, разредител, грунд четки и валяци	xxxxxx
4	Доставка на исушител за ВК	xxxxxx
5	Доставка на резервни части на честотни инвертори	xxxxxx
6	Ел.инструменти и ръчни	xxxxxx
7	Електро консумативи по списък	xxxxxx
8	Електроди по списък	xxxxxx
9	Епоксидно покритие на под	xxxxxx
10	Захранващи кабели за ниско и средно напрежение	xxxxxx
11	Захранващи и комуникационни кабели	xxxxxx
12	Изграждане на соларна система на покрив главен корпус за подпомагане на топлиния режим в ОЦ	xxxxxx
13	Изграждане на соларна система на покрив главен корпус за подпомагане на топлиния режим във ВОЦ	xxxxxx
14	Компенсатори 16бр.	xxxxxx
15	Компенсатори 2бр.	xxxxxx
16	Консумативи	xxxxxx
17	Консумативи за компресори 2 броя	xxxxxx
18	Крепежни елементи	xxxxxx
19	Масла и гresi по списък	xxxxxx
20	Масло - трансформаторно	xxxxxx
21	Мултимер висок клас	xxxxxx
22	Набивки по приложен списък	xxxxxx
23	Обследване на димоходи, комин и опорна система	xxxxxx
24	Основен ремонт на ВК 3	xxxxxx
25	Основен ремонт на ВК 4	xxxxxx
26	Основен ремонт на ВК 5	xxxxxx
27	Основен ремонт на ВК 6	xxxxxx
28	Подмяна на акумолаторна батерия за електрокар	xxxxxx
29	Подмяна на елементи и ремонт на СОТ, периметрова охрана, контрол на достъпа и система за видеонаблюдение	xxxxxx
30	Подмяна на маркучи за разтоварване	xxxxxx
31	Подмяна с ПП тръби с Р-16 на трасе за механично филтрувана вода	xxxxxx
32	Поддръжка	xxxxxx
33	Поддръжка КИП /контролери/ горивни уредби	xxxxxx
34	Поддръжка КИП/датчици/	xxxxxx
35	Поддръжка на компютри	xxxxxx
36	Поддръжка на работни еталони	xxxxxx
37	Поддръжка на система АСУТХР	xxxxxx
38	Поддръжка операторска станция и сървари	xxxxxx
39	Полагане на антикорозионно покритие	xxxxxx
40	Пренавиване на двигатели	xxxxxx
41	Проектиране, доставка и монтаж на енергоспестяващи осветителни тела	xxxxxx
42	Реконструкция на тръбен кладенец във ВОЦ "Овча купел"-1	xxxxxx
43	Ремон на уреди търговско мерене	xxxxxx
44	Ремонт и изолация на покривна конструкция / има проект/	xxxxxx
45	Ремонт и поддръжка на ел задвижки	xxxxxx
46	Ремонт и поддръжка на система за пропуск на газ	xxxxxx
47	Ремонт и поддръжка на СНИ	xxxxxx

48	Ремонт на автоматизирана система на ПК№3	xxxxxx
49	Ремонт на димоходи, комин и опорна система	xxxxxx
50	Ремонт на кабелни глави	xxxxxx
51	Ремонт на сграда	xxxxxx
52	Ремонт на сграда и подмяна на дограма	xxxxxx
53	Строителни материали по списък	xxxxxx
54	Тампони	xxxxxx
55	Текущо поддържане и ремонт на индивидуални средства за защита от промишлени отровни вещества	xxxxxx
56	Текущо поддържане, ремонт и подмяна на кабели и датчици на ПИС и ПГС	xxxxxx
57	Тръби, ламарини и профили	xxxxxx
58	Уплътнителни листа по приложен списък	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Топлопреносна мрежа (ТПМ)</b>	<b>333 400</b>
1	Абонатни станции - ревизия и ремонт	xxxxxx
2	Абонатни станции - Текущи ремонти	xxxxxx
3	Аварийни ремонти	xxxxxx
4	Ремонт на сгради в ТПМ	xxxxxx
5	Текущи ремонти	xxxxxx
	<b>Общо</b>	<b>787 010</b>

Прогнозни разходи за ремонт на ТР "Люлин" за регулаторен период 2023-2024		
		Прогнозни разходи за 2023-2024, лева
<b>I.</b>	<b>Топлоизточници (ТИ)</b>	<b>238 309</b>
1	Аварийни ремонти	xxxxxx
2	Доставка на консумативи и материали	xxxxxx
3	Подмяна на елементи и ремонт на СОТ, периметрова охрана, контрол на достъпа и система за видеонаблюдение	xxxxxx
4	Текущи ремонти	xxxxxx
5	Текущо поддържане и ремонт на индивидуални средства за защита от промишлени отровни вещества	xxxxxx
6	Текущо поддържане, ремонт и подмяна на кабели и датчици на ПИС и ПГС	xxxxxx
<b>II.</b>	<b>Топлопреносна мрежа (ТПМ)</b>	<b>490 450</b>
1	Аварийни ремонти	xxxxxx
2	Доставка на консумативи и материали	xxxxxx
3	Премахване на стара произв. сграда в ж.к. Люлин 1 м.р.	xxxxxx
4	Текущи ремонти	xxxxxx
	<b>Общо</b>	<b>728 759</b>

Информация по т. 5 от Раздел I "Отчетни данни"

Отчетни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВтч		
	Отчет 2022 г.	Предв. отчет 01.07.2022 - 30.06.2023 г.
Брутно производство	972 056	915 595
Собствени нужди	167 189	159 597
Нетно производство, в т.ч. продадена на:	804 866	755 998
продажба на потребители	0	0
продажба на НЕК	0	0
продажба на БРД	0	0
чрез Координатор на балансираща група по чл. 100, ал.6 от ЗЕ	12 502	12 442
БНЕБ	737 892	726 179
собствено потребление (купена ел. енергия)+ произведена ел. енергия по чл. 119	17 302	17 377

Средна цена на природен газ за отчетен период

Дружество: "ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ" ЕАД

Приложение №2

2022

месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	1 211 523	952 204	999 404	601 248	326 699	319 645	251 745	245 723	261 468	291 224	637 728	958 553	7 057 163
Цена на пр. газ	133,41	109,88	113,73	142,59	162,17	141,36	186,17	297,89	353,21	233,36	123,01	146,09	150,58
Цена за пренос	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	1,10	1,10	1,10	0,8040
Цена за достъп	2,92	2,85	2,60	2,24	1,64	1,75	1,45	1,46	1,46	1,94	1,89	1,93	2,27
Цена + достъп + пренос	137,03	113,43	117,03	145,53	164,51	143,81	188,31	300,05	355,37	236,40	126,00	149,12	153,66
Коефициент на преобразуване	10,545	10,555	10,575	10,59	10,6	10,64	10,745	10,795	10,685	10,67	10,74	10,83	10,644
Количество	114 891	90 214	94 506	56 775	30 821	30 042	23 429	22 763	24 471	27 294	59 379	88 509	663 092
Долна калоричност	8 194	8 203	8 222	8 216	8 310	8 350	8 383	8 291	8 385	8 449	8 401	8 484	8 298
Горна калоричност	9 067	9 076	9 093	9 106	9 114	9 149	9 239	9 282	9 187	9 175	9 235	9 312	9 151
Цена на пр. газ	1406,81	1159,78	1202,69	1510,03	1719,00	1504,07	2000,40	3215,72	3774,05	2489,95	1321,13	1582,15	1602,76
Цена за пренос	7,34	7,35	7,36	7,37	7,38	7,41	7,48	7,52	7,44	11,72	11,80	11,90	8,56
Цена за достъп	30,80	30,12	27,52	23,74	17,41	18,64	15,53	15,75	15,59	20,70	20,28	20,94	24,17
Цена + достъп + пренос	1444,95	1197,25	1237,58	1541,14	1743,79	1530,12	2023,41	3238,99	3797,08	2522,37	1353,21	1614,99	1635,49
Обща сума	166 011	108 008 261	116 958 760	87 498 283	53 744 745	45 967 431	47 406 678	73 727 942	92 916 501	68 844 963	80 351 661	142 941 615	918 532 851

Забележка: В цените на природния газ не се включват платени суми за акциз, санкции и неустойки

2023

месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	1 001 796	941 974	911 118	481 446	299 711	274 159							3 910 203
Цена на пр. газ	179,33	124,34	106,74	103,08	92,54	88,05							126,728
Цена за пренос	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10							1,099
Цена за достъп	2,33	1,89	1,89	1,24	1,13	1,08							1,810
Цена + достъп + пренос	182,76	127,33	109,73	105,42	94,77	90,23							129,637
Коефициент на преобразуване	10,85	10,8	10,574	10,574	10,574	10,574							10,699
Количество	92 331	87 220	85 631	45 249	28 168	25 767							364 366
Долна калоричност	8 194	8 203	8 205	8 205	8 205	8 205							8 202
Горна калоричност	9 329	9 286	9 050	9 050	9 050	9 050							9 177
Цена на пр. газ	1945,73	1342,87	1128,67	1089,97	978,52	931,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1355,88
Цена за пренос	11,92	11,87	11,62	11,62	11,62	11,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,76
Цена за достъп	25,33	20,44	20,01	13,09	11,99	11,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,37
Цена + достъп + пренос	1982,98	1375,18	1160,30	1114,67	1002,12	954,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1387,01
Обща сума	183 092	119 943	99 358	50 438	28 228	24 584	0	0	0	0	0	0	505 643



Количество	период	01.07.2022-30.06.2023
Цена на пр. газ	MWh	6 556 644
Цена за пренос	BGN/MWh	151,66
Цена за достъп	BGN/MWh	1,05
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	1,80
Коефициент на преобразуване	kWh/m <sup>3</sup>	154,51
Количество	k m <sup>3</sup>	10,726
Долна калоричност	kcal/ m <sup>3</sup>	610 210
Горна калоричност	kcal/ m <sup>3</sup>	8 291
Цена на пр. газ	BGN/k m <sup>3</sup>	9 209
Цена за пренос	BGN/k m <sup>3</sup>	1 626,69
Цена за достъп	BGN/k m <sup>3</sup>	11,29
Цена + достъп + пренос	BGN/k m <sup>3</sup>	19,31
Обща сума	kBGN	1 657,28
* - цената на пр. газ е без ДДС		

и. д. Гл. счетоводител:  
/Елена Величкова/

Изм. директор:  
/Александър Александров/

Председател на УС:  
/Ивайло Епитропов/

## Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2021 г.				I-тримесечие на 2021 г.				II-тримесечие на 2021 г.				III-тримесечие на 2021 г.				IV-тримесечие на 2021 г.			
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	
		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN		MWh	BGN/MWh	kBGN	
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	778 846	87,92	68 475	366 427	80,37	29 451	107 422	78,53	8 436	23 595	96,25	2 271	281 402	100,63	28 317					
I.1.	с топлоносител гореща вода																				
I.2.	с топлоносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	3 165 909	88,93	281 532	1 334 714	81,24	108 428	513 646	80,14	41 165	243 056	95,89	23 305	1 074 493	101,10	108 634					
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 108 500	90,12	99 902	285 521	82,09	23 438	279 652	82,09	22 957	263 679	98,48	25 967	279 648	98,48	27 540					
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	79	85,56	7	40	79,62	3	10	79,62	1	1,0	95,52	0	28	95,52	3					
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ																				
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	3 944 756	88,73	350 007	1 701 141	81,05	137 879	621 068	79,86	49 601	266 651	95,92	25 576	1 355 896	101,00	136 951					
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 944 756	88,73	350 007	1 701 141	81,05	137 879	621 068	79,86	49 601	266 651	95,92	25 576	1 355 896	101,00	136 951					
V	Приходи от присъединяване и услуги			640			156			162			171			150					
VI	Приходи от топлоносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	907 135	313,62	284 492	324 326	177,70	57 632	188 453	176,64	33 289	112 450	339,39	38 165	281 905	551,27	155 406					
VII.1.	На общественя доставчик, както следва:	907 135	313,62	284 492	324 326	177,70	57 632	188 453	176,64	33 289	112 450	339,39	38 165	281 905	551,27	155 406					
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ	907 135	313,62	284 492	324 326	177,70	57 632	188 453	176,64	33 289	112 450	339,39	38 165	281 905	551,27	155 406					
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ																				
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:																				
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕЦ																				
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕЦ																				
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																				
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			651 898			5 997			8 624			11 909			625 368					
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			1 287 037			201 664			91 676			75 872			917 875					

\*Увеличението на приходите, свързани с нерегулираната дейност, през четвъртото тримесечие на 2021 г. се дължи на отчетени приходи от признаване сервитутни права по използваността мрежа.

и.д. Гл. счетоводител:  
/Елена Величкова/Изп. директор:  
/Александър Александров/Председател на УС:  
/Ивайло Енигровов/

## Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2022 г.			I-тримесечие на 2022 г.			II-тримесечие на 2022 г.			III-тримесечие на 2022 г.			IV-тримесечие на 2022 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I.1.	с топлоносител гореща вода	699 835	108,59	75 997	400 583	96,68	38 728	78 972	93,27	7 366	24 666	132,30	3 263	195 614	136,19	26 640
I.2.	с топлоносител водна пара	699 835	108,59	75 997	400 583	96,68	38 728	78 972	93,27	7 366	24 666	132,30	3 263	195 614	136,19	26 640
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	2 882 312	111,17	320 413	1 388 161	97,14	134 851	434 723	95,66	41 588	254 951	133,82	34 118	804 478	136,56	109 856
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	1 105 326	117,79	130 193	285 887	98,48	28 154	277 539	98,48	27 332	268 093	137,86	36 959	273 807	137,86	37 747
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	68	106,42	7	41	95,52	4	7	95,52	1	1	133,06	0	18	133,06	2
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	3 582 147	110,66	396 410	1 788 744	97,04	173 579	513 695	95,30	48 954	279 617	133,69	37 381	1 000 091	136,48	136 497
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I-II)	3 582 147	110,66	396 410	1 788 744	97,04	173 579	513 695	95,30	48 954	279 617	133,69	37 381	1 000 091	136,48	136 497
V	Приходи от присъединяване и услуги			598			150			154			152			142
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	776 377	833,53	647 131	317 081	545,42	172 942	156 941	510,46	80 113	99 274	1 511,78	150 080	203 080	1 201,47	243 996
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:	776 377	833,53	647 131	317 081	545,42	172 942	156 941	510,46	80 113	99 274	1 511,78	150 080	203 080	1 201,47	243 996
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	776 377	833,53	647 131	317 081	545,42	172 942	156 941	510,46	80 113	99 274	1 511,78	150 080	203 080	1 201,47	243 996
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII.1.	Приходи, свързани с нерегулирана дейност			212 463			118 880			68 873			9 879			14 831
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+XI+XII)			1 256 602			465 551			198 093			197 492			395 466

и.л. Гл. счетоводител:  
/Елена Величкова/Изп. директор:  
/Александър Александров/Председател на УС:  
/Ивайло Египтронов/

Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: "Топлофикация София" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2022-30.06.2023			01.07.2022-30.09.2022			01.10.2022-31.12.2022			01.01.2023-31.03.2023			01.04.2023-30.06.2023		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I.1.	с топлоносител гореща вода	768 593	134,20	103 145	23 595	132,30	3 263	195 614	136,19	26 640	468 547	133,45	62 526	79 767	134,34	10 716
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:															
II.1.	Битово горещо водоснабдяване	2 540 942	136,60	347 093	254 951	133,82	34 118	804 478	136,56	109 856	1 114 428	137,05	152 734	367 086	137,26	50 385
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	1 034 283	136,48	141 156	268 093	137,86	36 959	273 807	137,86	37 747	288 846	133,60	38 589	203 536	136,89	27 861
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	66	132,29	9	1	133,06	0	18	133,06	2	41	131,51	5	5	135,50	1
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	3 309 535	136,04	450 238	279 617	133,69	37 381	1 000 091	136,48	136 497	1 582 974	135,98	215 259	446 852	136,74	61 101
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	3 309 535	136,04	450 238	279 617	133,69	37 381	1 000 091	136,48	136 497	1 582 974	135,98	215 259	446 852	136,74	61 101
V	Приходи от присъединяване и услуги			600			152			142			149			157
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:	737 998	1 142,32	843 029	99 274	1 511,8	150 080	203 080	1 201,47	243 996	310 708	1 020,35	317 032	124 935	1 055,92	131 922
VII.1.	На обществената доставчик, както следва:	737 998	1 142,32	843 029	99 274	1 511,8	150 080	203 080	1 201,47	243 996	310 708	1 020,35	317 032	124 935	1 055,92	131 922
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	737 998	1 142,32	843 029	99 274	1 500,80,4	150 080	203 080	1 201,47	243 996	310 708	1 020,35	317 032	124 935	1 055,92	131 922
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с неретгулирана дейност			47 041			9 879			14 831			8 651			13 680
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			1 340 909			197 492			395 466			541 091			206 860

и.л. Гл. счетоводител:  
/Елена Величкова/

Изп. директор:  
/Александър Александров/

Председател на УС:  
/Ивайло Ентропов/



## СПРАВКА

за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от центрaли с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2021 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2021 г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни центрaли													
"Топлофикация София" ЕАД	113 932	95 594	106 398	94 055	47 985	42 000	45 980	19 904	45 389	68 953	96 330	115 469	891 988
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0
"Топлофикация Перник" АД													0
"Топлофикация Русе" ЕАД													0
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0
<b>Общо топлофикационни центрaли</b>	<b>113 932</b>	<b>95 594</b>	<b>106 398</b>	<b>94 055</b>	<b>47 985</b>	<b>42 000</b>	<b>45 980</b>	<b>19 904</b>	<b>45 389</b>	<b>68 953</b>	<b>96 330</b>	<b>115 469</b>	<b>891 988</b>
<b>Заводски центрaли</b>													
"Брикет" ЕАД													0,000
"ТЕЦ СВИЛОЗА" АД - топъл резерв													0,000
"Солвей Соли" АД (Плевен)													0,000
"Колрин" ООД													0,000
"Биовет" АД													0,000
<b>Общо заводски центрaли</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Общо фактурирана ниво В.Н.</b>	<b>113 932</b>	<b>95 594</b>	<b>106 398</b>	<b>94 055</b>	<b>47 985</b>	<b>42 000</b>	<b>45 980</b>	<b>19 904</b>	<b>45 389</b>	<b>68 953</b>	<b>96 330</b>	<b>115 469</b>	<b>891 988</b>
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Румяна Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерии - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овдарайл" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инергострой Калето" АД													0,000
<b>Общо ЧЕЗ</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
Топлофикация - БТ АД													0,000
"МБАП - Гьрговци" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерии Петрол дол" ООД													0,000
<b>Общо ЕНЕРГО ПРО</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Декотекс" АД													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУЪР" ("Свет" ООД)													0,000
"Юлико Евротрайд" ЕООД													0,000
УМБАП Проф. д-р Стоян Киркович АД													0,000
"Бела България" АД (Унибел - Ямбол)													0,000
<b>Общо ЕВН</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Общо фактурирана ниво Ср.Н.</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Общо Обществен доставчик</b>	<b>113 932</b>	<b>95 594</b>	<b>106 398</b>	<b>94 055</b>	<b>47 985</b>	<b>42 000</b>	<b>45 980</b>	<b>19 904</b>	<b>45 389</b>	<b>68 953</b>	<b>96 330</b>	<b>115 469</b>	<b>891 988</b>



**СПРАВКА**  
за продадената електрическа енергия по свободно договорени цени от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за 2022 г.

	ЯНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЙ	ЮНИ	ЮЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ОБЩО 2022 Г.
ПРОИЗВОДИТЕЛИ	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh	Количество ел. енергия, МWh
<b>Присъединени към преносна мрежа</b>													
Топлофикационни централи													
"Топлофикация София" ЕАД	123 995	99 409	91 572	72 710	38 900	43 278	31 279	31 727	34 702	30 593	65 462	104 026	767 652
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД													0
"Топлофикация Перник" АД													0
"Топлофикация Русе" ЕАД													0
"Топлофикация Сливен" ЕАД													0
"Топлофикация Петрич" ЕАД													0
"Топлофикация Бургас" ЕАД													0
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0
Общо топлофикационни централи	123 995	99 409	91 572	72 710	38 900	43 278	31 279	31 727	34 702	30 593	65 462	104 026	767 652
<b>Заводски централи</b>													
"Брикат" ЕАД													0,000
"ТЕЦ ОБМЛОЗ" АД - топлин резерв													0,000
"Солвей Соли" АД (Девет)													0,000
"Коринт" ООД													0,000
"Бисвет" АД													0,000
Общо заводски централи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво В.Н.	123 995	99 409	91 572	72 710	38 900	43 278	31 279	31 727	34 702	30 593	65 462	104 026	767 652
<b>Присъединени към разпределителна мрежа</b>													
<b>ЧЕЗ</b>													
"Топлофикация Плевен" ЕАД													0,000
"Топлофикация София" ЕАД													0,000
"Топлофикация Перник" АД													0,000
"Топлофикация Враца" ЕАД													0,000
"Овергаз Мрежи" АД													0,000
ЧЗП "Руина Величкова"													0,000
"Алт и ко" АД													0,000
"Оранжерия - Гимел II" ЕООД													0,000
"Овердраг" АД													0,000
Когенерация Зебра - ВЕКП													0,000
"Инертстрой Кането" АД													0,000
Общо ЧЕЗ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕНЕРГО-ПРО</b>													
"Топлофикация Русе" ЕАД													0,000
"Топлофикация Габрово" ЕАД													0,000
"Веолия Енерджи Варна" ЕАД													0,000
"Топлофикация - ВТ" АД													0,000
"МЕАЛ - Търговище" АД													0,000
"Топлофикация Разград" ЕАД													0,000
ТЕЦ "Горна Оряховица" ЕАД													0,000
"Оранжерия Петров дол" ООД													0,000
Общо ЕНЕРГО-ПРО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕВН</b>													
"Димитър Маджаров - 2" ЕООД													0,000
"Дехотекс" АД													0,000
"Оранжерия Гимел" АД - 200 дка													0,000
"Оранжерия Гимел" АД - 500 дка													0,000
"З-ПАУБЪР" (Скъп) ООД													0,000
"Юлико Евротрейд" ЕООД													0,000
УМБАЛ Проф. д-р Стоян Кирович АД													0,000
"Белга България" АД (Умбел - Ямбол)													0,000
Общо ЕВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо фактурирана ниво СФ.Н.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общо Обществено доставчик	123 995	99 409	91 572	72 710	38 900	43 278	31 279	31 727	34 702	30 593	65 462	104 026	767 652



**Справка по т.10, Раздел I "Отчетни данни"**

Покупка на квоти за 2022 г. - данни към 31.03.2023			
	Количество, тона	Цена на покупка, €/тон	Стойност, лв без ДДС
<b>1. Общо верифицирани емисии за 2022 г.</b>	<b>1 249 280</b>		
<b>2. Безплатни квоти по ЕСТЕ за 2022 г.</b>	<b>203 194</b>	****	****
<b>3. Покупка на квоти за 2022 г.</b>	<b>1 046 086</b>	****	****
Ф-ра 0000000040 / 20.05.2022 г. - частично	898	****	****
Ф-ра 0000000041 / 08.06.2022 г.	50 000	****	****
Ф-ра 0000000042 / 08.06.2022 г.	30 000	****	****
Ф-ра 0000000043 / 22.07.2022 г.	60 000	****	****
Ф-ра 0000000044 / 28.07.2022 г.	90 000	****	****
Ф-ра 0000000045 / 29.08.2022 г.	20 000	****	****
Ф-ра 0000000046 / 30.08.2022 г.	12 000	****	****
Ф-ра 0000000047 / 31.08.2022 г.	30 000	****	****
Ф-ра 0000000048 / 02.09.2022 г.	30 000	****	****
Ф-ра 0000000049 / 07.09.2022 г.	30 000	****	****
Ф-ра 0000000050 / 08.09.2022 г.	30 000	****	****
Ф-ра 0000000051 / 12.09.2022 г.	40 000	****	****
Ф-ра 0000000052 / 27.09.2022 г.	27 000	****	****
Ф-ра 0000000053 / 29.09.2022 г.	20 000	****	****
Ф-ра 0000000054 / 17.11.2022 г.	40 000	****	****
Ф-ра 0000000055 / 06.01.2023 г.	100 000	****	****
Ф-ра 0000000056 / 11.01.2023 г.	60 000	****	****
Ф-ра 0000000057 / 15.03.2023 г.	50 000	****	****
Ф-ра 0000000058 / 17.03.2023 г.	50 000	****	****
Ф-ра 0000000059 / 17.03.2023 г.	15 000	****	****
Ф-ра 0000000060 / 21.03.2023 г.	85 000	****	****
<b>Предстоящи за закупуване до 30.04.2023 г.</b>	<b>176 188</b>	****	****

Покупка на квоти за ценови период 01.07.2022 г. - 30.06.2023 - прогноза			
	Количество, тона	Среднопретеглена за на закупените квоти през периода, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Генерирани квоти за периода 01.07.2022 - 31.12.2022 г.	461 755	****	****
Прогнозно генерирани за периода 01.01.2023 - 30.06.2023 г.	692 234	****	****
<b>Общо генерирани емисии за периода</b>	<b>1 153 989</b>	****	****
Безплатни квоти по ЕСТЕ за периода 2022-2023 г. **	201 316	****	****
<b>Общо квоти за покупка след приспадане на безплатни***</b>	<b>952 673</b>	****	****

\*\*Безплатните квоти се отпускат по ЕСТЕ като общо количество за една календарна година. За целите на изискваната справка за периода 01.07.2022 - 30.06.2023 безплатните квоти са изчислени като 1/2 от полагащите се безплатни квоти за 2022 г. и 1/2 от полагащите се за 2023 г. в размер на 201 316 тона.

\*\*\*Квотите за въглеродни емисии се закупуват за покриване на задължението за една календарна година (в срок до 30 април на следващата). За целите на изискваната справка среднопретеглената цена е изчислена на база закупените квоти през периода, като тези покупки не се отнасят изцяло за ценови период 2022 - 2023 г.

Покупка на квоти за ценови период 01.07.2023 г. - 30.06.2024 - прогноза			
	Количество, тона	Прогнозна цена, €/тон	Стойност, лв без ДДС
Генерирани квоти за периода 01.07.2023 - 30.06.2024 г.	1 293 844	****	****
Безплатни квоти по ЕСТЕ за 2023-2024 г.	197 699	****	****
<b>Квоти за покупка след приспадане на безплатни</b>	<b>1 096 145</b>	****	****

\*\*\*Безплатните квоти се отпускат по ЕСТЕ като общо количество за една календарна година. За целите на справката за периода 01.07.2023 - 30.06.2024 безплатните квоти са изчислени като 1/2 от полагащите се безплатни квоти за 2023 г. и 1/2 от полагащите се за 2024 г. в размер на 197 699 тона.  
Количествата емисии парникови газове( t CO<sub>2</sub>e) са изчислени посредством емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на природен газ за 2022 г.

Информация по т. 10 от раздел I "Отчетни данни"

Количество емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023, генерирани от инсталациите на "Топлофикация София" ЕАД	
Инсталация:	Емисии парникови газове( t CO <sub>2</sub> e):
ТЕЦ „София-Изток”	520642
ТЕЦ „София”	364158
ОЦ „Земляне”	132974
ОЦ „Люлин”	90553
ВОЦ „Хаджи Димитър”	12874
ВОЦ „Левски I”	5453
ВОЦ „Овча купел I”	11279
ВОЦ „Овча купел 2”	9716
ВОЦ „Суха Река”	6340
Общо за "Топлофикация София" ЕАД	1 153 989

За периода 01.07.2022 - 30.06.2023 на "Топлофикация София" ЕАД

Количествата емисии ( t CO<sub>2</sub>e) са изчислени с емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на горивото за 2022 г.  
За периода 03.2023-06.2023 г. количествата изразходвано гориво са прогнозни.

2022-2023

"Топлофикация София" ЕАД

ТЕЦ „София-Изток“

ТЕЦ „СОФИЯ-ИЗТОК“  
BG-existing-BG-082-17

Мерни единици лени парникови газове

## дейност

2014,4

\_\_\_\_\_

1991 2001 2011 2021 2031

[illegible]

**Інформативні данні:**

Емисии  
(неустойчиви,  
биомаса)  
LCO2

0

0

1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 2679, 26

100

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 105–112

1000

---

520 642 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

0	t CO <sub>2</sub> e
---	---------------------

0 t CO<sub>2</sub>e

Информативни данни: пренос на CO<sub>2</sub>

Количеството пренесен CO<sub>2</sub> в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO<sub>2</sub> от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]





Период, за който се отнася справка:

2022-2023

Наименование на оператора:

"Топлофикация София" ЕАД

Име на инсталацията:

**ВОЦ "Суха река"**

Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-077-23
--	-----------------------

Общ капацитет

за съответната

Мерни единици пени парникови газове

### Дейност по Приложение I

А1	Изгаряне на горива	34	MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

		Информативни данни:			
	Емисии (фосилни) t CO <sub>2</sub> e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO <sub>2</sub>	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO <sub>2</sub>
Потоци горива/материали, водещи	6 340	114,22	0	0,00	0
Горене	6 340	114,22	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуо					
Измерване					
CO <sub>2</sub>					
N <sub>2</sub> O					
Пренос на CO <sub>2</sub>					
Непряка методика					
Сума	6 340	114,22	0	0,00	0

**Общо емисии от инсталацията:**

6 340 t CO<sub>2</sub>e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

 $0 \quad t \text{ CO}_2\text{e}$ 

Информативни данни: пренос на CO<sub>2</sub>

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO<sub>2</sub> от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]









[illegible]



Период, за който се отнася справка:

2022-2023

Наименование на оператора:

"Топлофикация София ЕАД" - ОЦ "Люлин"

Име на инсталацията:

ОЦ"Логин"

Уникален номер за идентификация на инсталацията:

BG-existing-084-19

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I

дейност

Мерни единици пени парникови газове

A1				
A2	Изгаряне на горива	608	MW(th)	CO2
A3				
A4				
A5				

	Информативни данни:				
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	90 533	1 631,32	0	0,00	0
Горене	90 533	1 631,32	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	90 553	1 632,32	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

90 553 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0	t CO <sub>2</sub> e
---	---------------------

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

 $0 \quad t \text{ CO}_2e$ 

Информативни данни: пренос на CO<sub>2</sub>

Количеството пренесен CO<sub>2</sub> в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инстал. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

[illegible]

## Информация по Раздел I. т.12

Действителните и прогнозните технологични разходи при преноса на топлинна енергия са с относителен дял спрямо отпуснатата топлинна енергия с топлоносител гореща вода. Те включват разходи от пропуски и от топлоотдаване в топлопреносната мрежа и абонатните станции. Количеството на технологичните разходи при преноса на топлинна енергия представляват разлика между количествата топлинна енергия, отпусната от топлоизточника и продадената на клиентите. Отчитането на транспортните разходи от пропуски в мрежата става въз основа на показания на уреди, вписани в регистъра на одобрените в страната средства за измерване. Разходите от пропуски в топлопреносната мрежа са по-малки от нормативно определените в Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи. Технологичните разходи от пропуски за 2022 г. са 263 407 MWh или 5,92 % спрямо общата отпусната топлинна енергия. В натурални показатели тези загуби са увеличени с 591 MWh. Технологичните разходи от топлоотдаване за 2022 г. са 603 108 MWh или 13,56 % спрямо общата отпусната топлинна енергия. В натурални показатели тези загуби са с 67 626 MWh по-малко от предходната година. Отчетените топлинни загуби през 2022 г. са в размер на 866 514 MWh, което представлява 19,48% от отпуснатата топлинна енергия към топлопреносната мрежа. Тези стойности са определени съгласно изискванията на Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г. Стойността на технологичните разходи по преноса през 2022 г., спрямо 2021 г. е намаляла.

Информация по т. 13 от Раздел I "Отчетни данни"

Справка за общата инсталирана електрическа мощност на "Топлофикация София" ЕАД  
към 31.03.2023 г.

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Инсталирана мощност
	MW
ТЕЦ "София", ТГ ст. №8	25,00
ТЕЦ "София", ТГ ст. №8А	12,00
ТЕЦ "София", ТГ ст. №9	35,00
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №1	30,00
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №2	30,00
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. № 3	38,50
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №4	40,85
ТЕЦ "София Изток", ТГ ст. №5	66,00
Общо	277,35



## Информация по т. I.14

По точка I.14 от писмо Изх. № Е-14-00-3 / 27.02.2023 г., Ви информираме, че през 2022 г. „Топлофикация София“ ЕАД е отчела приходи от присъдени юрисконсултски възнаграждения в размер на **570 044,84 лв.**, като стойността им не е включена в отчетните и прогнозни ценообразуващи елементи.

Относно исканата обосновка, представяме на Вашето внимание следната нормативна уредба, касаеща присъдени в полза на юридическите лица разноски, в това число и юрисконсултско възнаграждение.

Процесуално представителство на страните по пълномощие, както на физически, така и на юридически лица, може да бъде възложено само на лицата, посочени в чл. 32 от Гражданскопроцесуалния кодекс – адвокатите; родителите, децата или съпругът; юрисконсултите или други служители с юридическо образование в учрежденията, предприятията, юридическите лица и на едноличния търговец; областните управители, упълномощени от министъра на финансите или от министъра на регионалното развитие и благоустройството, в случаите по чл. 31; други лица, предвидени в закон.

В частност юридическите лица и едноличният търговец могат да осъществяват процесуалното си представителство по пълномощие чрез свой служител - лице, което е с тях в трудово / служебно правоотношение, при условие, че служителят има юридическо образование и правоспособност, независимо от характера на заеманата от него длъжност - юрисконсулт или друга длъжност. Разликата в длъжностите се проявява в това, че задължителна предпоставка за заемане на самата длъжност юрисконсулт е наличието на юридическа правоспособност на лицето, каквото изискване може да не е налице по отношение на друга длъжност, изпълнявана от служител, притежаващ юридическо образование. И в двата случая законодателят приема, че за осъществяването на професионална защита на юридическите лица и едноличните търговци по делата, е достатъчно наличието на юридическо образование на упълномощения от тях служител. Упълномощаването на юрисконсулта е писмено. Обикновената писмена форма е достатъчна. Следва да се отбележи, че юрисконсултите на „Топлофикация София“ ЕАД притежават диплома за завършено висше юридическо образование и юридическа правоспособност, придобита по реда на глава XIV от Закона за съдебната власт.

Доколкото юридическите лица не могат лично да извършват или приемат процесуални действия, участието им в процеса, се осъществява чрез представители. Процесуалното представителство възниква както по силата на закона, така и по волята на представляваното лице. Именно волята на представляваното лице е определяща при избора на лице от изброените по чл. 32 от ГПК. Представителната власт на юрисконсулта съвпада с представителната власт на пълномощника на граждани и се урежда по същите правила.

Съгласно чл. 78, ал. 8 от ГПК, в полза на юридическо лице или едноличен търговец се присъжда възнаграждение в размер определен от съда, ако те са били защитавани от юрисконсулт. Размерът на присъденото възнаграждение не може да надхвърля максималния

размер за съответния вид дело, определен по реда на чл.37 от Закона за правната помощ, обн. в ДВ бр. 8 от 2017 г.

Дължимостта на разноски за юрисконсултско възнаграждение на страната няма отношение към реално заплащаното трудово възнаграждение на юрисконсулта, което се формира по други правила. Законодателят е поставил вземането за разноски за юрисконсултско възнаграждение в зависимост само от две обстоятелства - претендиращата такива разноски страна да е била представлявана от юрисконсулт, чиято представителна власт произтича от упълномощаването за конкретното дело и трудовия договор, и определянето му по минималния размер на адвокатските възнаграждения, съгласно Наредба № 1 от 2004г. за минималните адвокатски възнаграждения, издадена от Висшия адвокатски съвет.

Тълкувателно решение № 6/2012 г. на ОСГТК по никакъв начин не внася промяна в съществуващата до момента практика по приложение на чл. 78, ал. 8 от ГПК.

Правилата за доказване на разходите за адвокат не намират приложение в конкретния случай по отношение на присъденото в полза на страната юрисконсултско възнаграждение, доколкото възнаграждението за адвокат се определя въз основа на договор между адвоката и упълномощителят му. Законодателят е направил изрично разграничение между присъждането на възнаграждение за юрисконсулт и на направените от страната разноски за адвокат.

Когато юридическото лице е било защитавано от юрисконсулт, възнаграждението се определя от съда. В този случай, доказателства за плащането не се събират именно поради съществуващите отношения между юрисконсулта и представляваното лице, основани на договор, който урежда правата и задълженията на страните, а не само процесуалното представителство по конкретно дело.

За разлика от адвокатското възнаграждение, което се договаря за всяко конкретно дело и се заплаща предварително от страната на пълномощника й адвокат, възнаграждението за осъществено процесуално представителство от юрисконсулт се изплаща от представляваната страна на юрисконсулта по силата на съществуващото помежду им трудово правоотношение. Естеството на това правоотношение не предполага предварително получаване на възнаграждение от юрисконсулта за явяване по всяко дело. Поради това приложението на разпоредбата на чл. 78, ал. 8 ГПК не следва да се обвързва с изискване за представяне на доказателства, че юрисконсултът е възмезден предварително за работата си по делото.

Разноските в производството са дължими, с оглед изхода на делото и с оглед факта на осъществена процесуална защита от юрисконсулт. (В този смисъл Определение № 380 от 22.04.2013 Г. по т. д. № 809/2012 Г., Т. К., I ТО на ВКС). Според чл. 78, ал. 8 ГПК, в хипотеза на благоприятен за тях изход на спора, в полза на юридическите лица и еднолични търговци се присъжда като разноски адвокатско възнаграждение, ако те са защитавани от юрисконсулт. Налице е въведена от законодателя фикция, че страната прави по повод на делото разноски в размер на минималното адвокатско възнаграждение, въпреки, че се

представлява в процеса от свой служител, на който заплаща заплата, а не възнаграждение за осъщественото представителство по конкретното дело. Размерът на възнаграждението, което получава служителът, и реалното му заплащане касаят само вътрешното правоотношение между него и юридическото лице, и са ирелевантни за насрещната страна в процеса при определяне на отговорността за разноските.

Правоотношението между юридическото лице и юрисконсулта е неотносимо към правото на присъждане на разноски. Отговорността за разноски е гражданско облигационно правоотношение, което произтича от процесуалния закон и е уредено в него. Съдът присъжда адвокатско възнаграждение не в полза на юрисконсулта, а в полза на юридическото лице, което е защитавано от него. Юридическото лице не извършва реално разход за посочената в разпоредбата на чл. 78, ал. 8 ГПК сума, а същата се дължи по силата на закона.

В този смисъл е и трайно установената съдебна практика, която е последователна и безпротиворечива.

Законодателят изрично разграничава хипотезата на чл. 78, ал. 8 ГПК от тази по чл. 78, ал. 1 и ал. 3 ГПК, поради съществуващите отношения между юрисконсулта и представляваното лице, основани на договор за конкретна трудова функция, конкретно уреждащ всички права и задължения на страните. Без значение, както показва практиката, е дали производството протича по реда на заповедното, исковото или изпълнителното производство.

Неприсъждането на разноски в полза на юридическите лица, в случаите когато са представлявани от юрисконсулт, би означавало ограничаване правата на юридическите лица. Първото ограничение е свързано с правото им на избор на процесуален представител от кръга на лицата по чл. 32 от ГПК. Несъстоятелно е твърдението, че осъщественото процесуално представителство от страна на юрисконсулт в производство, страна по което е представляваното от него юридическо лице е безвъзмездно. В този смисъл, справедливо е в полза на страната да бъдат присъдени разноски. В противен случай същата би ангажирала защитата си по начин, по който да бъде възмездена за сторените разноски, в това число и по процесуалната си защита. Изборът на юрисконсулт за процесуална защита би поставил юридическото лице в невъзможност да възстанови направените разноски по защитата. Последното поставя друг практически въпрос: неприсъждането на разноски в полза на юридическите лица, в случай че са представлявани от юрисконсулт, поставя юрисконсултите в по-неблагоприятно положение спрямо адвокатите. Законът не следва, а и не трябва да налага подобни ограничения както на правата на юридическите лица, така и на правата на юрисконсулта. Тъкмо заради това законът дава равни права както на юрисконсултите, така и на адвокатите. Действащата нормативна уредба отчита основни правни принципи, а не конкретни обществени отношения, касаещи едно или друго юридическо лице.

Тежестта от поемане на разноски в един бъдещ процес винаги е била определяща при сезиране на съда. Мислимата хипотеза, при която не следва да се присъждат юрисконсултски възнаграждения на юридическите лица, би всяла хаос в гражданския оборот. Увереността, че



даден субект на правото няма да понесе разноските, които направи ответната страна би дало фалшивата увереност и сигурност да се завеждат неоснователни иски насочени срещу всички юридически лица. В българският правен мир отново би се появила фигурата на кверуланта. **Юрисконсултското възнаграждение има санкционен характер и възмездява необоснованите оспорвания, принудила изправната страна да търси съдебна защита на правата си.**

Именно тук следва отговор на въпроса – не е ли тук налице институтът на неоснователното обогатяване и за чия сметка се облагодетелстват тези юридически лица.

Неоснователното обогатяване е институт уреден в няколко текста от Закона за задълженията и договорите - от чл. 55 до чл. 59, като последния е общ, субсидиарен състав, правото на който възниква, когато няма друг иск, с който обеднелият може да се защити. Общия елемент между специалните и общия състав е липсата на основание. Даването и получаването на нещо пораждат реституционно задължение, когато са лишени от основание, то е отпаднало или не е осъществено. Терминът „основание” е многозначен и на това е обръщано внимание многократно в правната литература още от римското право и е използван при описание на предпоставките на кондикционните иски. Общият извод, който се прави още от римските юристи до днешно време е, че основанието е критерият за „правилност” на размятането на имущество, начинът на закона да одобри или не преминаването на блага от един патримониум в друг. Ако има основание, полученото може да се задържи – т.е. реституционното задължение не се поражда. Получаването на нещо с определена цел оправдава пораждането на задължение за реституция винаги щом се окаже, че целта не съществува, отпаднала е или не може да бъде осъществена. В конкретния случай законовото основание, което поражда в патримониума на юридическото лице, присъдени в негова полза разноси /юрисконсултско възнаграждение/ чл. 78, ал. 8 от ГПК.

Още веднъж следва да подчертаем, че в конкретния случай е въведена от законодателя фикция, че страната прави по повод на делото разноси в размер на минималното адвокатско възнаграждение. Тази именно законова фикция е основанието в полза на юридическите лица не без основание да бъде присъдено юрисконсултско възнаграждение. Въпрос на вътрешно правоотношение между работодател /юридическо лице/ и работник /юрисконсулт/ е как следва да бъдат уредени отношенията помежду им, като в случая правното положение на трето лице /страна по възникнал правен спор с юридическото лице/, което не е страна по правоотношението между юридическо лице и юрисконсулт, е ирелевантно. Твърдението, че юрисконсултите не получават възнаграждение, отговарящо на положения труд не касае трети лица и следва да бъде установено във всеки един конкретен случай при възникнал спор между страните по правоотношението.

По поставения въпрос присъдените в полза на страната разноси за юрисконсултско възнаграждение, следва ли да бъдат определяни съгласно Наредба № 1 от 2004г. за минималните адвокатски възнаграждения, следва да отбележим, че полагания от юрисконсултите труд при осъществяване процесуално представителство не се отличава от

този, полаган от адвокатите. Различно правно положение би представлявало дискриминация поради различно третиране на юристите упражняващи професия юрисконсулт и адвокат.

В заключение следва да отбележим, че нормалното законосъобразно състояние на гражданските отношения, може в отделни случаи да бъде накърнено от тяхното незаконосъобразно развитие. Проявните форми на незаконосъобразното развитие на гражданските правоотношения са правния спор, неизпълнението на изискуеми задължения, неудовлетворяване на притежанията и предприемането на действия, целящи да осуятят защитата на правото. Незаконосъобразното развитие на гражданските правоотношения накърнява не само субективното право, до което се отнася, то накърнява и правния ред.

Право на всяко едно физическо или юридическо лице е да търси възстановяване на баланса в правоотношенията извънсъдебно или по съдебен ред, със сила на пресъдено нещо.

В противен случай, ако страната чието право е накърнено, не потърси защита на нарушените си права и установи горното като трайна практика в гражданските си правоотношения, това би довело до лавинообразно накърняване на правата ѝ по голям брой идентични правоотношения.

Във връзка с гореизложеното, е и решение № 10 от 29 септември 2016 г., постановено по конституционно дело № 3/2016 г., с което Конституционният съд отхвърли искането на омбудсмана на Република България за установяване на противоконституционност на чл. 78, ал. 8 от Гражданския процесуален кодекс (обн., ДВ, бр. 59 от 20.07.2007 г. последно изм., ДВ, бр. 43 от 07.06.2016 г.) и на чл. 161, ал. 1, изр. 3 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (обн., ДВ, бр. 105 от 29.12.2005 г., последно доп. ДВ, бр. 62 от 09.08.2016 г.)

Информация по т. 2 от раздел II "Прогнозни данни"

Прогнозни данни за производство, собствени нужди и продадена електрическа енергия от "Топлофикация София" ЕАД, МВтч	
	Прогноза 01.07.2023-30.06.2024 г.
Брутно производство	976 280
Собствени нужди	168 287
Нетно производство, в т.ч. продадена на: продажба на потребители	807 993
продажба на НЕК	0
продажба на ЕРД	0
чрез Координатор на балансираща група по чл. 100, ал.6 от ЗЕ	14 669
БНЕБ	770 299
собствено потребление (купена ел. енергия)+ произведена ел. енергия по чл. 119	23 025



**Обосновка на прогнозните технико-икономически и финансови ценообразуващи елементи за регулаторен период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.**

**1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2022 г. и за ценови период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.**

**1.1. Отчетни данни**

• **Производство на топлинна енергия**

Производствената програма на компанията за 2023 г. е изготвена при съблюдаване на тенденциите в потреблението на топлинна енергия през последните няколко години, като изпълнението ѝ е резултат от индивидуалното поведение на потребителите при консумиране на топлинната енергия, както и влиянието на климатичните фактори. Топлинната енергия за разпределение, консумирана от клиентите през базовата 2022 г. е в размер на 3 582 147 МВтч и е с 2,77 % по-малко спрямо заложените продажби през ценови период 2022-2023 г.

През 2022 г. технологичните разходи по преноса са намалели спрямо планираните и възлизат на 866 514 МВтч., като намалението от около 8,55 % се дължи на пониженото отпуснато количество топлинна енергия от топлоизточниците и в по-малък дял на увеличените технологични загуби от топлоотдаване и пропуски на флуид.

Отпуснатата топлинна енергия от топлоизточниците следва климатичните условия, респективно консумацията на потребителите и нивото на технологичните разходи по преноса.

През отчетната 2022 г. в „Топлофикация София“ ЕАД са произведени 4 530 491 МВтч топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление и битово горещо водоснабдяване, което е с 4,12 % по-малко от планираното за ценовия период. Причина за по-ниското производство и съответно продажба на топлинна енергия са климатичните фактори, определящи потреблението на топлинна енергия.

- **Производство на електрическа енергия**

През 2022 г. са произведени 804 866 МВтч електрическа енергия, което е с 0,1 % по-малко от прогнозираните в ценовия модел, което се дължи основно на повишените цени на електрическата енергия търгувана на „Българската независима електроенергийна борса“.

- **Специфичен разход на условно гориво**

През отчетната 2022 г. средният специфичен нетен разход на условно гориво е бил 231,51 кг.г./МВтч. за производство на електрическа енергия и 134,62 кг.г./МВтч. за топлинна енергия, като и двата показателя бележат увеличение спрямо прогнозираното за ценовия период. Нарастването на специфичния разход условно гориво при електропроизводството се дължи на произведената електрическа енергия през периода, която не отговаря на условията за високо ефективно комбинирано производство.

## 1.2. Прогнозни данни

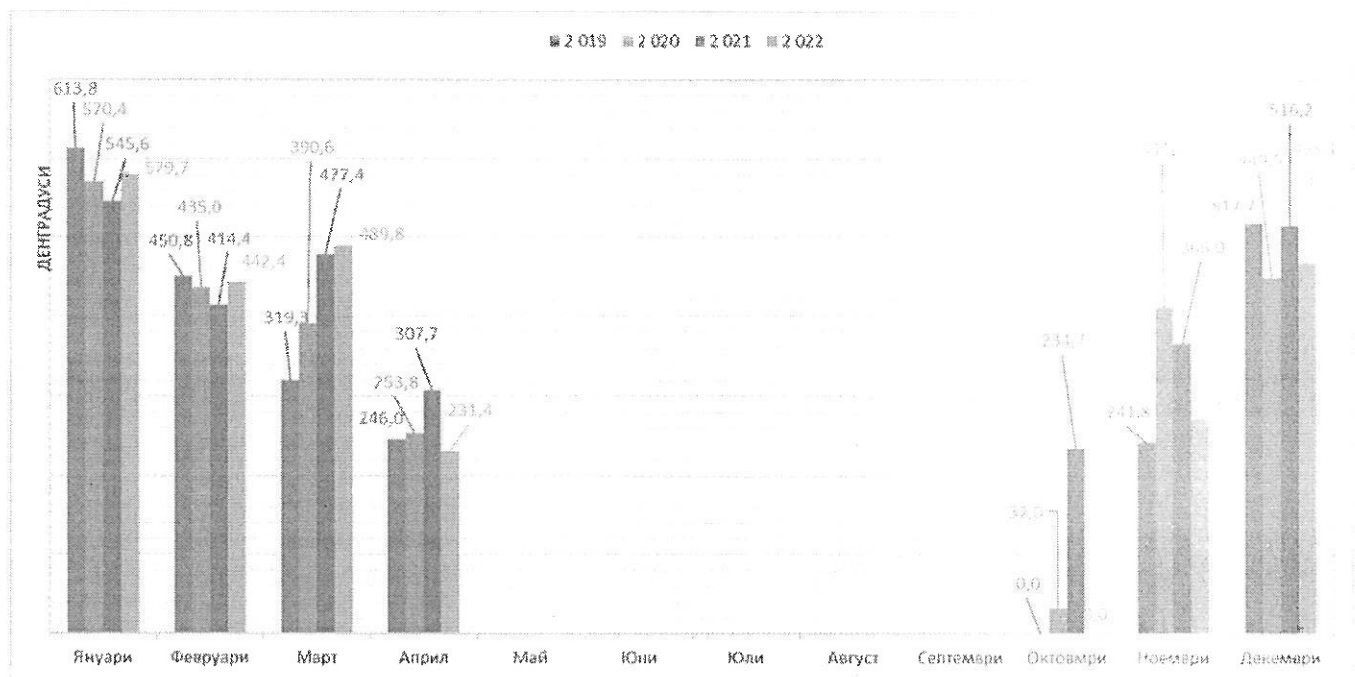
- **Продажба на топлинна енергия**

При определяне прогнозните количества на продажбите са анализирани климатичните фактори и тенденциите на пазара на топлинна енергия по отношение на: брой консуматори, присъединен топлинен товар, потребление на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване, поведение на клиентите. Взети са предвид и необходимите дейности за ремонт и инвестиции, които се отразяват на възможността за работа на основните съоръжения за производство и пренос на енергия.

Прогнозните продажби на топлинна енергия за новия ценови период са 3 694 643 МВтч съответно 3,14 % по-големи от тези през 2022 г., което се дължи на следните предпоставки:

- Въпреки нарастващия брой клиенти, продадената топлинна енергия намалява, поради мерките за енергийна ефективност, предприети при крайните клиенти.
- **Климатичния фактор оказва основно влияние върху продадената топлинна енергия** – Денградусите през базовата 2022 г. са 2 484. Това е с около 14,3 % по-малко от изчислителните денградуси за град София съответно 2 900. На Графика №1 по-долу е илюстрирано изменението им по години и месеци. Продължителността на отоплителния сезон е приета 200 дни.

## Денградуси по години за периода 2019 - 2022



Графика 1

- **Производствена програма за периода 01.07.2023 г. ÷ 30.06.2024 г.**

Произведената електрическа енергия в двете топлоелектрически централи ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София Изток“ е определено на база очакваната прогнозна продажба на топлинна енергия, отчитайки технологичните разходи и топлинната енергия за собствени нужди. Прогнозното производство на топлинна енергия за всички топлинни източници е прогнозирано на база реални данни от последните години.

### Производство на топлинна енергия

Прогнозираното произведено количество топлинна енергия през новия ценови период е определено в размер на 4 691 274 МВтч., което е с 11 % повече от отчетеното през изтичащия период. Отразени са мерките за енергийна ефективност прилагани при крайните потребители и увеличението на броя потребители на Дружеството.

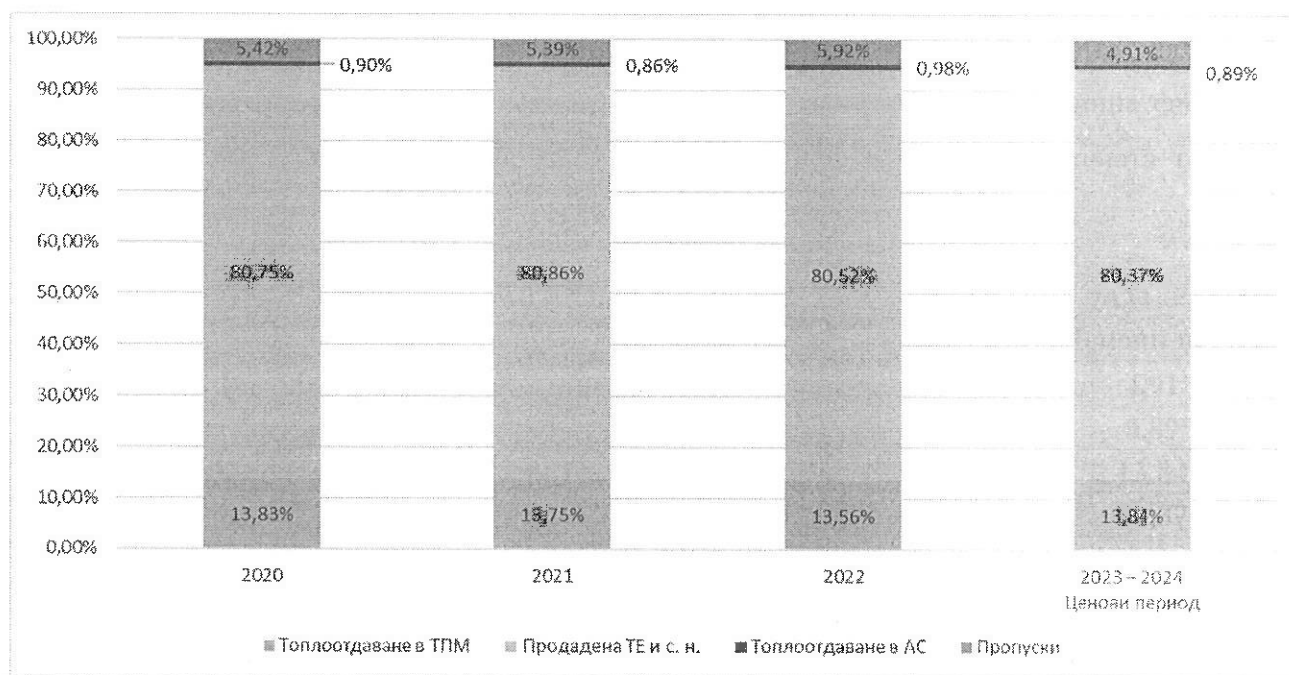
- **технологични разходи при преноса на топлинната енергия** – относителния дял на прогнозните технологични разходи при преноса на топлинна енергия спрямо отпуснатата топлинна енергия е 19,63 %. Относителен дял през базовата година е съответно 19,48%. Прогнозните данни са въз основа на статистическо очакване екстраполирано от 3 годишни отчети от предходен период.

- В таблицата по-долу е представена промяната в относителните дялове на технологичните разходи по преноса по видове и продадената топлинна енергия за последните три години и за новия ценови период от общата отпусната топлинна енергия от топлоизточниците;

	2020	2021	2022	2023 – 2024 Ценови период
<b>Пропуски</b>	<b>5,42%</b>	<b>5,39%</b>	<b>5,92%</b>	<b>4,91%</b>
<b>Топлоотдаване в АС</b>	<b>0,90%</b>	<b>0,86%</b>	<b>0,98%</b>	<b>0,89%</b>
<b>Топлоотдаване в ТПМ</b>	<b>13,83%</b>	<b>13,75%</b>	<b>13,56%</b>	<b>13,84%</b>
<b>Продадена ТЕ и с. н.</b>	<b>80,75%</b>	<b>80,86%</b>	<b>80,52%</b>	<b>80,37%</b>

Таблица 1

*Продадената топлинна енергия и относителен дял на технологичните разходи по преноса по видове*



Графика 2

Делът на технологичните разходи на топлинна енергия в абонатните станции е прогнозиран в размер на 0,89 % от отпуснатата топлинна енергия, близък до средния за периода от последните три години. Прогнозният дял на загубите се запазва отчитайки също ефекта на подмяна на старите абонатни станции на небитовите потребители. Запазва се делът на загубите от топлоотдаване в топлопреносната мрежа и делът на загубите от изтичане. Прогнозните стойности по видове технологични разходи са определени както следва:

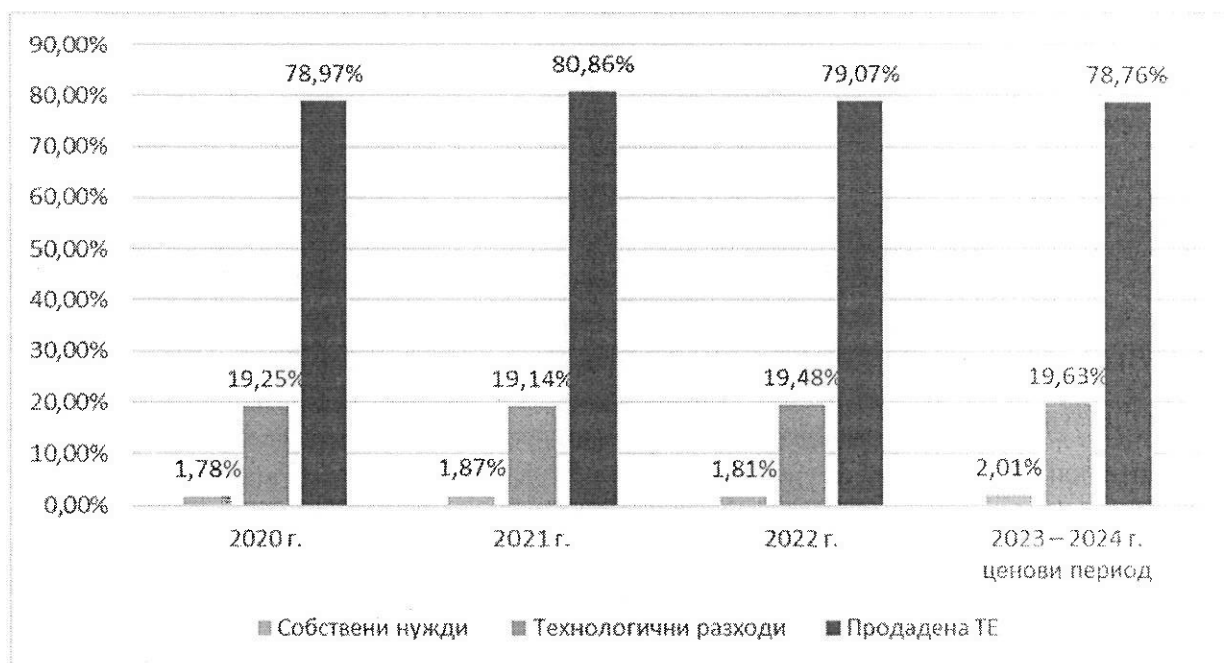
- 221 134 МВтч от изтичане на топлоносител от водната топлопреносна мрежа;

- 638 305 МВтч за топлоотдаване от топлопроводите и съоръженията към тях;
- 40 884 МВтч за топлоотдаване от съоръженията в абонатните станции.

### **Собствени нужди на топлинна енергия на инсталациите за производство**

Прогнозираната топлинна енергия за собствени нужди е в размер на 94 104 МВтч, което представлява около 2,01% от брутната произведена топлинна енергия. Относителният им дял е прогнозиран приблизително съответстващ на базовата година. На графиката по-долу е илюстрирана връзката между посочените компоненти, формиращи количеството произведена топлинна енергия.

### **Относителен дял на основните компоненти формиращи количеството произведена топлинна енергия**



Графика 3

	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 – 2024 г. ценови период
<b>Собствени нужди</b>	1,78%	1,87%	1,81%	2,01%
<b>Технологични разходи</b>	19,25%	19,14%	19,48%	19,63%
<b>Продадена ТЕ</b>	78,97%	80,86%	79,07%	78,76%

Таблица 2



## **Производство и продажба на електрическа енергия**

### **➤ Производство на електрическа енергия**

Поради невъзможността да се правят успешни дългосрочни прогнози за цените на електрическа енергия, през новия ценови период се предвижда електрическата енергия да бъде изцяло произведена по високоефективен комбиниран начин, в съответствие с Наредба РД 16-267 на Министъра на енергетиката. Произведената по този начин електрическа енергия се прогнозира в размер на 976 280 МВтч, количество с 6,63 % повече спрямо произведеното за изтичащия регулаторен период.

Планираната за реализация енергия е 807 993 МВтч, което представлява увеличение с 0,3% спрямо прогнозираната за изтичащия период. Това е направено на база с очаквания топлинен товар, обезпечаващ електропроизводството, влиянието върху него на климатичните фактори и промяната на потреблението, следствие присъединяване на нови потребители и промяната на топлинните характеристики на сградния фонд.

### ***Електрическа енергия за собствено потребление***

От 01.10.2020 г. „Топлофикация София“ ЕАД като производител на електрическа енергия, снабдява с такава своите обекти съгласно чл. 119, ал.1, т.1 от Закона за Енергетиката – (ЗЕ), като заплаща такси за пренос през и достъп до електроразпределителната мрежа. Електрическата енергия на всички битови абонатни станции се заплаща от Дружеството и заедно с енергия от помпените станции и административните сгради формират собственото потребление, което е прогнозирано на 23 025 МВтч. за ценовия период или 2,85% от цялата изнесена електрическа енергия.

### **➤ Специфичен разход на условно гориво**

Планираните специфични нетни разходи на условно гориво за новия ценови период са както следва: специфичен разход на условно гориво за топлинна енергия – 138,25 кг/ МВтч, формиран за компанията и специфичен разход на условно гориво за производството на електрическа енергия в двете ТЕЦ – 202,88 кг/МВтч.

### ***Топлинни мощности***

При прогнозирането на очакваните топлинни мощности са използвани максималните топлинни товари постигнати на изхода на централите през последните три години.

### ***Горива за производство***

Необходимото гориво за производство през 2023 / 2024 г. възлиза на 681 909 хил.м<sup>3</sup> природен газ. Количествата са формирани на база планираните специфични разходи на условно гориво, които са в пряка зависимост от техническото състояние и избраните съоръжения, с които ще се произвежда енергията през новия ценови период.

### ***Енергийна ефективност***

Общата прогнозна ефективност на дружеството за новия ценови период при комбинираното производство е 81,73 % която ще е с 0,44 % по-ниска спрямо постигнатата през настоящата ценова година.

## **2. Признати годишни разходи за дейността за регулаторен период от 01.07.2023 – 30.06.2024 г.**

Планирането на разходите е извършено в контекста на цялостна оптимизация на разходната част на дружеството с оглед на високите цените на основните ресурси, формиращи променливите разходи на дружеството – природен газ и квоти за въглеродни емисии, като в общия случай стойностите са планирани на нивото на отчетените през базисната 2022 г. или прогнозираните в бизнес плана на дружеството за 2023 г.

### **1.1. Условно постоянни разходи**

Общият размер на предложените за утвърждаване условно-постоянни разходи за регулаторния период е 171 294 хил. лв., като се предвижда увеличение от 18,7% спрямо отчетените през базисната 2022 г. – 144 280 хил. лв. По-долу е дадена подробна информация за основните разходи и обосновка за заявените стойности.

#### ***Разходи за амортизация***

Амортизационните отчисления на дълготрайните активи се изчисляват в съответствие с принципите на счетоводната политика на дружеството, съобразени с българското законодателство. Дружеството начислява амортизации на дълготрайни материални и нематериални активи с изключение на природни ресурси; неупотребявани в дейността на дружеството – новопридобити за периода до въвеждането им в употреба; в процес на придобиване; в процес на ликвидация; напълно амортизираните до остатъчната им стойност. За всеки амортизируем актив или група активи се утвърждава амортизационен план, който е база за изготвяне на обобщен амортизационен план на дружеството, като се прилага линеен метод на амортизация.

Разходите за амортизация за новия ценови период са на стойност 34 917 хил. лв., планирани при симулирана амортизация за едногодишен период на база предварителния отчет за 2022 г. Разходите за амортизация се разпределени спрямо съответните активи от които произхождат, на разходи за електрическа енергия, разходи за топлинна енергия и разходи за пренос. Амортизацията на активите от отоплителните централи (ОЦ) са отнесени директно към топлинната енергия, а амортизацията на активите, свързани с топлопреносната мрежа и всички прилежащи и компоненти са отнесени към разходи по преноса на топлинна енергия. Амортизационните разходи на активите от цеховете за комбинирано производство на двете ТЕЦ са разпределени между топлинната и електрическата енергия на база коефициент за разпределение на горивото между енергийната и водогрейната част на централата – съответно за ТЕЦ „София“ 68% за топлинна енергия и 32% за електрическа, а за ТЕЦ „София Изток“ – 61,8% за топлинна енергия и 38,2% за електрическа енергия. Разходите за амортизация на активи, обслужващи административната работа на дружеството се разпределя между производството на електрическа и топлинна енергия и преноса на топлинна енергия на база начислените разходи за работни заплати в съответните производствени структурни звена. В прогнозните амортизационни разходи не е включен ефектът от извършената от лицензиран оценител преоценка на ДМА в отчета към 31.12.2022 г., в резултат на която е определена нова, справедлива пазарна стойност на част от активите на дружеството, което ще бъде рефлектирано в повишение на амортизационните разходи.

### ***Разходи за ремонт***

Планирането на разходите за ремонти за периода 2023 - 2024 г. е извършено след подробна оценка на неотложните ремонтни операции в топлоизточниците и топлопреносната мрежа, необходими за осигуряване на надеждност на системата, качествено топлоснабдяване, повишаване ефективността на производство, подобряване качеството на предоставяните услуги и подобряване дейностите по опазване на околната среда. Включените ремонтни мероприятия са подбрани след обстоен преглед и приоритизация на най-належащите ремонти в четирите топлорайона, като подборът е извършен на база критерии като: предотвратяване на аварии; неотложна технологична необходимост; влияние върху технико-икономическите показатели; безопасност и сигурност; оптимизация на технологичните процеси; перспективи за бъдещо развитие и др.

Прогнозните разходи за ремонт за новия ценови период са на стойност 6 702 хил. лв. и формират 0,6% от предложените годишни разходи за дейността по лицензията за периода 2023 – 2024 г. Включват предвидените ремонтни дейности на машини и съоръжения в топлоизточниците, топлопреносната мрежа, сгради и други съоръжения, обслужващи

лицензионните дейности. В разходите за ремонт не са включени разходи с инвестиционен характер, както и разходи за ремонт на активи, които са извън лицензионната дейност на дружеството. Разпределението на разходите за ремонт в справка № 1 „Разходи“ е следното:

- 739 хил. лв. са предвидените разходи за ремонтни дейности отнесени към топлинната енергия, като те включват предвидените ремонти централи на дружеството, произвеждащи само топлинна енергия;
- 348 хил. лв. са разходите за ремонт отнесени към електрическата енергия, определени на база предвидените разходи за ремонт в Електро цеховете на двете централи с комбинирано производство;
- разходите за ремонт отнесени към двата продукта са на стойност 2 651 хил. лв. и включват всички останали ремонтни разходи в двете централи с комбинирано производство;

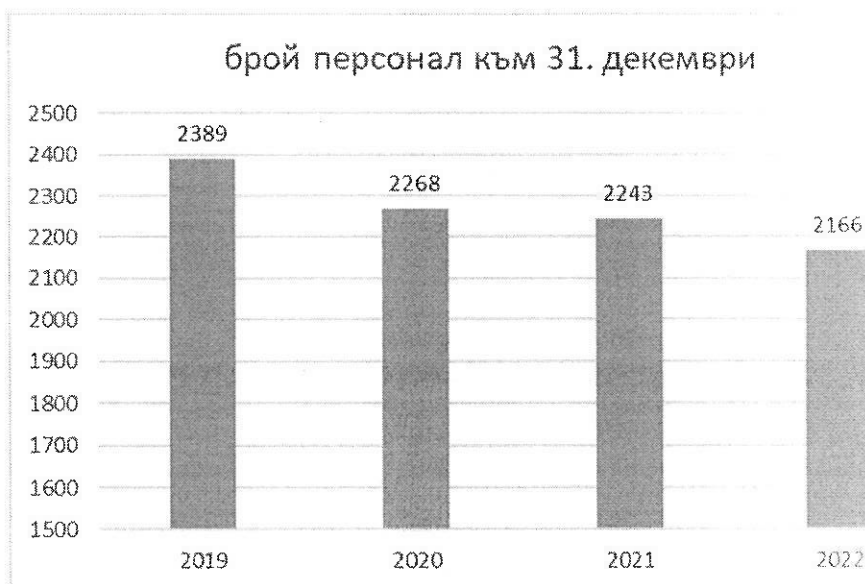
Планираните разходи за ремонт в преноса на топлинна енергия са на стойност 2 964 хил. лв. Средствата са предвидени за ремонти на главни стебла, отклонения, мрежи, камери, помпени и абонатни станции в четирите топлорайона, както и дейности като обследване на главни паропроводи, ремонт на мрежови помпи и други.

По т.2, от раздел I от изисканата информация са представени подробни справки по топлорайони за изпълнените и планираните разходи за ремонт за регулирана дейност, представени по позиции и стойности. В така представените разходи не фигурират разходи с инвестиционен характер.

#### **• Разходи за заплати, възнаграждения и осигуровки**

Общият размер на планираните за регулаторен период 2023 – 2024 г. разходи е 95 487 хил. лв., от които 65 799 хил. лв. за заплати и възнаграждения и 29 688 хил. лв. за осигурителни вноски и социални разходи. Размерът им е планиран в съответствие с прогнозната средна брутна работна заплата за дружеството след увеличението на минималната работна заплата за страната от 01.01.2023 г., като за регулаторния период не е заложено допълнително увеличение на възнагражденията.

Като част от цялостната политика по управление на човешките ресурси и в съответствие с препоръките дадени от КЕВР в последните ценови решения, през последните години ръководството на дружеството провежда последователна политика по оптимизация на персонала в дружеството.



Графика 4

В резултат на предприетите конкретни мерки за оптимизация на персонала през последните три години е налице устойчива тенденция за намаляване на общия му брой. От 2019 г. насам заетите в дружеството са намалели със 223 души, а само през 2022 г. заетите в дружеството са намалели със 77 души. Същевременно ръководството прилага целенасочена политиката по човешките ресурси, която е комбинация от постоянно търсене на възможности за редуциране на персонала чрез модернизация и оптимизация на бизнес процесите, като се осъществява плавно нарастване на възнагражденията, за да успява компанията да поддържа необходимия критичен брой от персонал за осъществяването на лицензионната дейност, както и да бъде привлекателно работно място за привличане на квалифицирани млади специалисти.

В тази насока Дружеството изпитва все по-големи затруднения за намиране на специалисти с техническо образование, като за целта се работи в сътрудничество със средните и висши учебни заведения за осигуряване на квалифицирани кадри в бъдеще. Към 31.12.2022 г. средната брутна работна заплата в дружеството е 2 096 лв., докато по данни на НСИ средната брутна заплата в сектор „Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива“ през 2022 г. е 2 558 лв. или с близо 22% по-висока.

Същевременно възприетият от Комисията подход в последните ценови решения за признаване на разходи за персонал на база утвърдените стойности в цените през изминалия регулаторен период акумулира изключително голяма разлика между реалните разходи за персонал, необходими за осъществяването на лицензионната дейност и разходите за персонал, включени в цените на произвежданта енергия. За сравнение признатите разходи за настоящия регулаторен период са в размер на 49 697 хил. лв., докато в края на периода дружеството очаква да отчете с близо 86 214 хил. лв. разходи за персонал за регулаторни цели или с близо 36 517 хил. лв. повече. Тази сума надвишава близо 1,8 пъти утвърдената възвръщаемост на

капитала за регулаторен период 2022/2023 г. и е обективно невъзможно дружеството покрива част от разходите си за персонал за сметка на утвърдената възвръщаемост, каквито са част от мотивите на КЕВР за корекцията им в Решение Ц-18/01.07.2022 г.

### ***Разходи пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ***

Общият размер на планираните разходи, пряко свързани с регулираната дейност е 34 845 хил. лв. В състава им съгласно регулаторните правила не са включени разходите за вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“, финансови разходи, разходи за предоставяне на услугата „дялово разпределение“ както и всички разходи, които не са свързани с регулираните дейности на дружеството. Предвиденото увеличение спрямо отчета за 2022 г. е резултат основно на прогнозно по-високите разходи по позициите: абонаментно поддържане, инкасиране на топлинна енергия, въоръжена и противопожарна охрана, печат и доставка на фактури, безплатна храна по *Наредба № 11 за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна*, разходи за проверка на уреди, разходи за застраховки, които са планирани в съответствие с поетите от дружеството договорни отношения и инфлационното покачване на цените.

#### **1.2. Променливи разходи**

Променливите разходи на дружеството за ценовия период 2023 -2024 г. са планирани в съответствие с производствената програма и режимите на работа на съоръженията, както и прогнозните цените на горивата за производство, емисиите и останалите суровини, като общият им размер е 932 180 хил. лв.

*Разходите за природен газ* са на стойност 697 220 хил. лв. и формират 63,2% от прогнозните признати разходи за дейността по лицензиите. В писмото си Е-14-00-3 / 27.02.2023 г. за инициране на регулаторния преглед Комисията не дава указания за използването на прогнозни ценови параметри на природен газ и въглеродни емисии, каквато е практиката при предходни регулаторни прегледи. „Топлофикация София“ ЕАД има сключен Договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена с обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД, за календарната 2023 г. Цената по договора се определя ежемесечно от КЕВР на база заявления от страна на обществения доставчик, които отчитат различни ценообразуващи елементи и източници на доставка, формиращи микса за съответния месец и в тази връзка от страна на „Топлофикация София“ ЕАД не може да бъде направена обоснована прогноза за регулираната цена на природния газ за предстоящия

регулаторен период. Поради тази причина за целите на ценообразуването са използвани наличните към 20.03.2023 г. тримесечни фючърси на холандския газов хъб TTF, както следва:

	Q3, 2023		Q4, 2023		Q1, 2024		Q2, 2024		2023/2024	
	€/МВтч	лв/МВтч	€/МВтч	лв/МВтч	€/МВтч	лв/МВтч	€/МВтч	лв/МВтч	€/МВтч	лв/МВтч
TTF тримес. фючърси	41,22	80,61	47,45	92,81	49,80	97,40	45,99	89,94	47,63	93,15
Прогнозна консумация	681 110		2 350 552		3 073 164		1 150 848		7 255 674	

Таблица 3

При тези цени на база прогнозната консумация е получена среднопретеглена цена за периода 01.07.2023 – 30.06.2024 г. в размер на **93,15 лв/МВтч**. Към нея са прибавени съответно:

- **1,10 лв/МВтч** – средна цена за пренос през газопреносната мрежа собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газовата година 01.10.2022 г. - 30.09.2023 г.;
- **1,84 лв/МВтч** - средна цена за достъп, изчислена спрямо прогнозните количества годишен, тримесечен, месечен и дневен капацитетен продукт;

с което крайната прогнозна цена за новия регулаторен период достига **96,09 лв/МВтч**.

*Разходите за закупуване на квоти за въглеродни емисии* за новия регулаторен период са прогнозирани в размер на 197 880 хил. лв. Изчислението им е извършено при прогнозна цена от 92,30 евро/тон и по формулата за докладване на годишни емисии от операторите на инсталации, публикувана на интернет страницата на ИАОС, при емисионен фактор и долна топлина на изгаряне на горивото за 2022 г. Общото прогнозно количество генерирани емисии от инсталациите на дружеството е в размер на 1 293 844 тона, като за ценовия период са приспаднати по ½ от полагащите се безплатни емисии за 2023 г. и 2024 г. по Европейската схема за търговия с емисии в общ размер на 197 699 тона. Общо предвидените за закупуване квоти за новия ценови период възлизат на 1 096 145 тона. Към ценовото заявление дружеството прилага подробна справка за прогнозните количества генерирани емисии за новия ценови период и попълнени формуляри за докладване на годишните емисии за всяка от инсталациите.

*Разходите за вода, за закупена електрическа енергия и консумативи* са планирани спрямо производствените нужди, съответстващи на прогнозираните количества топлинна и електрическа енергия.

## 2. Корекция по чл. 8, ал. 10 от Наредба 5 за регулиране на цените на топлинната енергия

През настоящия регулаторен период и най-вече през второто полугодие на 2022 г. бяхме свидетели на безпрецедентно нарастване на цените на природния газ, който е основното гориво в производството на „Топлофикация София“ ЕАД и съответно ценообразуваният елемент с най-голяма тежест. През периода от м. юли 2022 г. до м. март 2023 г. борсовите цени и регулираната цена на природния газ отбелязаха исторически високи нива, като през м. септември цената на обществения доставчик достигна 353,21 лв/МВтч. В Решение Ц-18/01.07.2022 г., утвърдените цени на топлинната енергия и преференциални цени на електрическата енергия от ВЕКП са определени за „Топлофикация София“ ЕАД при индивидуална прогнозна цена на природния газ от 118,45 лв/МВтч. В резултат на съществените разлики между прогнозните цени и утвърдените помесечни цени за втори пореден регулаторен период „Топлофикация София“ ЕАД натрупва огромен размер недовзет приход и съответно изпитва сериозен ликвиден дефицит, който рефлектира в безпрецедентно нарастване на задълженията към обществения доставчик. Както е видно от *Таблица 4*, изчислен с прогнозни данни за периода март-юни 2023 г., в края на регулаторния период дружеството се очаква акумулира недовзет приход в прогнозен размер от 206 155 хил. лв. През последните два регулаторни периода Дружеството е лишено от изключително голям финансов ресурс, който предизвика безпрецедентна ликвидна криза и е основната причина за увеличения дълг за природен газ, за отчетената загуба към 31.12.2022 г. Действащата регулаторна нормативна уредба предвижда възстановяването на недовзетия приход да бъде извършено през следващи ценови периоди, но не дефинира конкретен срок за възстановяването му. Разпоредбата на чл. 8, ал. 12 от Наредба 5 гласи, че: *„Корекцията по ал. 10 може да бъде разсрочвана изцяло или частично при спазване на принципите по Закона за енергетиката“*

С оглед на гореизложеното и предвид затрудненото финансово състояние на дружеството в резултат на увеличените разходи за основните суровини, които са изцяло присъщ и регулаторно признат разход, настояваме пълният размер на формирания недовзет приход да бъде възстановен през регулаторния период 2023-2024 г. което да стабилизира паричните потоци на дружеството и да му позволи да обслужва текущите си задължения за природен газ.





топлофикация  
софия ЕАД

Топлина в твоя дом!

## Отчетни и прогнозни данни за недовзетия приход от природен газ и въглеродни емисии за периода юли 2022 - юни 2023

Недовзет приход от природен газ за периода юли 2022 - юни 2023													
	отчет юли 2022	отчет авг. 2022	отчет сеп. 2022	отчет окт. 2022	отчет ное. 2022	отчет дек. 2022	отчет яну. 2023	отчет фев. 2023	прогноза мар. 2023	прогноза апр. 2023	прогноза май 2023	прогноза юни 2023	общо юли 22- юни 23
Прогнозна цена на пр. газ определена от КЕВР	114,84	114,84	114,84	119,28	119,28	119,28	119,28	122,58	122,58	105,96	105,96	105,96	118,06
Цена на природен газ, утвърдена от КЕВР	186,17	297,89	353,21	233,36	123,01	146,09	179,33	124,34	106,74	103,08	92,54	88,05	151,66
Разлика в цените	-71,33	-183,05	-238,37	-114,08	-3,73	-26,81	-56,75	-1,76	15,84	2,88	13,42	17,91	-33,60
Изразходван природен газ (прогноза отчет/прогноза)	251 745	245 723	261 468	291 224	637 728	958 553	1 001 796	941 974	911 118	481 446	299 711	274 159	6 556 644
Недовзет приход от природен газ	-17 956 999	-44 979 547	-62 326 033	-33 222 817	-2 378 725	-25 698 804	-56 851 908	-1 657 874	14 432 111	1 386 566	4 022 118	4 909 779	-220 322 133
Компенсация за природен газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компенсация за природен газ	-17 956 999	-44 979 547	-62 326 033	-33 222 817	-2 378 725	-25 698 804	-56 851 908	-1 657 874	14 432 111	1 386 566	4 022 118	4 909 779	-220 322 133
Недовзет приход след компенсация													

Недовзет приход от въглеродни емисии за периода юли 2022 - юни 2023													
	отчет юли 2022	отчет авг. 2022	отчет сеп. 2022	отчет окт. 2022	отчет ное. 2022	отчет дек. 2022	отчет яну. 2023	отчет фев. 2023	прогноза мар. 2023	прогноза апр. 2023	прогноза май 2023	прогноза юни 2023	общо юли 22 - юни 23
Прогнозна цена на емисии определена от КЕВР	€t	91,30	91,30	91,30	91,30	91,30	91,30	91,30	91,30	91,30	91,30	91,30	91,30
Среднопретеглена спот цена на ЕЕХ за периода	€t	79,26	88,17	70,63	70,90	75,58	85,37	80,60	91,30	91,30	91,30	91,30	85,05
Разлика в цените	€t	12,04	3,13	20,67	20,40	15,72	5,93	10,70	-0,37	0,00	0,00	0,00	6,25
Генерираны емисии за месеца	тона	43 466	42 677	46 380	51 641	112 307	168 512	174 808	166 448	88 175	52 505	47 869	1 159 550
Надвзет (+) / (-) недовзет приход от въглеродни емисии	лева	1 023 546	261 258	1 875 005	2 060 421	3 452 951	1 954 414	3 658 274	-119 230	0	0	0	14 166 638
Недовзет приход от въглеродни емисии за периода юли 2022 - юни 2023													
	отчет юли 2022	отчет авг. 2022	отчет сеп. 2022	отчет окт. 2022	отчет ное. 2022	отчет дек. 2022	отчет яну. 2023	отчет фев. 2023	прогноза мар. 2023	прогноза апр. 2023	прогноза май 2023	прогноза юни 2023	общо юли 22 - юни 23
Общ недовзет приход от природен газ и емисии	лева	-16 933 453	-44 718 289	-60 451 029	-31 162 396	1 074 226	-23 744 389	-53 193 634	-1 777 104	14 432 111	1 386 566	4 022 118	-206 155 495

Таблица 4

Топлофикация София ЕАД  
Централно управление  
ул. „Ястребев“ No23Б, 1680 София, България  
тел.: 0700 11 111, факс: +359 2 859 91 24  
[www.toplo.bg](http://www.toplo.bg)





### 3. Регулаторната база на активите (РБА)

РБА за новия ценови период е в размер на 465 620 хил. лв., изчислена в съответствие с чл. 9, ал. 1 от НРЦТЕ. Признатата стойност на активите е отчетената стойност на активите на дружеството към края на 2022 г., които се използват и са свързани пряко с регулираните дейности. Основните активи, формиращи РБА са производствените централи и топлопреносната мрежа, както и всички прилежащи компоненти (тръбопроводи, абонатни станции, измервателни устройства и др.)

В съответствие с *Указания НВ*, за регулаторния период в стойността на дълготрайните активи не са включени извършваните преценки на ДМА съгласно Международните счетоводни стандарти. В РБА не са включени почивните станции и имотите отдадени под наем, както и е приспадната стойността на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин в размер на 55 619 хил. лв.

Необходимият оборотен капитал е изчислен като 1/8 от годишните разходи за дейността след приспадане на разходите за амортизации съгласно т. 32.5. от „Указания НВ“ и е в размер на 133 570 хил. лв. Разпределението на оборотния капитал между топлинна и електрическа енергия и разделно и комбинирано производство е извършено на база дела на дълготрайните активи за съответния продукт / метод на производство. Разпределението между производство и пренос е извършено като 1/8 от признатите разходи с приспадната амортизация за съответната дейност.

### 4. Норма на възвръщаемост

Общата норма на възвръщаемост на капитала за ценови период 2023 - 2024 г. е изчислена съгласно „Указания НВ“ в размер на 4,45%, преди данъци като среднопретеглена между собствения и привлечения капитал по отчетни данни към 31.12.2022 г. Съгласно разпоредбите на т.34. Указания НВ в капиталовата структура не е отчетен текущият финансов резултат. В съответствие с указанията дадени в писмото за инициране на регулаторния преглед е използвана примерна норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 4,00%, равна на утвърдената от Комисията за последния регулаторен период. Нормата на възвръщаемост на

привлечения капитал е в размер на 5,047% и се формира от лихвата по сключения през 2020 г. договор за заем с Българска банка за развитие ЕАД при следните параметри:

- Размер на кредита 36 306 хил. лв.;
- Срок: 36 месеца от датата на сключване -14.07.2020 г. до 14.07.2023 г.;
- Лихва: 3 – месечен EURIBOR + 3,0 процентни пункта надбавка, но общо не по-малко от 3%.
- Цел: покриване недостиг на паричен поток вследствие възстановяване / прихващане на суми по изравнителни сметки на клиенти, вследствие нормативни промени;
- Комисиона за управление: 0,1% годишно;
- Комисиона за ангажимент: 0,25% годишно;
- Краен срок за усвояване 31.12.2020 г.

**Вследствие на гореописаните ценообразуващи елементи, „Топлофикация София“ ЕАД представя за утвърждаване следните цени за регулаторен период от 01.07.2023 – 30.06.2024 г.:**

- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – **137,55 лв./MWh.**
- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ (без ДДС) – **132,94 лв./MWh**
- Преференциална цена на електрическата енергия от ВЕКП (без ДДС) – **1 034,40 лв./MWh;**
  - в т.ч.: 762,42 лв/МВтч преференциална цена за регулаторен период 2023/2024
  - в т.ч.: 271,98 лв/МВтч от корекции на необходимите приходи съгласно чл. 24 а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ

**получени при следните ценообразуващи елементи:**

- Необходими годишни приходи: 1 124 194 хил. лв.
- Прогнозна корекция на необходимите приходи съгласно чл. 24 а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ: 206 155 хил. лв.
- Възвръщаемост на капитала: 20 720 хил. лв.

- Признати годишни разходи за дейността: 1 103 474 хил. лв., в т.ч.:
- Регулаторна база на активите: 465 620 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост: 4,45%

Александър Александров  
**Изпълнителен директор**

Ивайло Епитропов  
**Председател на УС**