

СПРАВКА № 1  
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА  
"Топлофикация - Бургас" АД

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 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.	48 737	2 722	51 459	75 157	3 406	78 563
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	1 420	90	1 510	1 684	114	1 798
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	47 317	2 632	49 949	73 474	3 292	76 766
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	7 764	2 632	10 396	18 121	2 817	20 938
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв.	6 580	2 567	9 147	16 274	2 731	19 005
I	Разходи за амортизации	хил. лв.	1 184	65	1 249	1 847	86	1 933
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	677		677	1 332		1 332
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	403	65	468	408	86	494
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв.						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв.	104		104	107		107
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	531	450	981	2 786	320	3 106
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	423		423	2 691		2 691
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	97	450	547	70	320	390
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв.						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв.	11		11	25		25
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	3 731	1 434	5 165	4 220	1 622	5 842
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	742	366	1 108	911	451	1 362
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	635	290	925	775	354	1 129
4.2.	социални разходи	хил. лв.	107	76	183	136	97	233
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	1 576	317	1 893	8 357	338	8 695
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	35	13	48	35	13	48
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	8	6	14	8	6	14
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	6	9	15	6	9	15
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	135	61	196	135	61	196
5.5.	Застраховки	хил. лв.	20	6	26	20	6	26
5.6.	Данъци и такси	хил. лв.	102		102	102		102
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	51	28	79	51	28	79
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	109	33	142	109	33	142
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.		3	3		3	3
5.10.	Наеми	хил. лв.		8	8		8	8
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	42	43	85	42	43	85
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	160		160	160		160
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	513		513	513		513
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	10		10	10		10
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно	хил. лв.	107	76	183	136	97	233
5.16.	Охрана на труда	хил. лв.	37	14	51	37	14	51
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв.	27	17	44	27	17	44
5.18.	Командировки	хил. лв.	8		8	8		8
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв.						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв.						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв.						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	73		73	73		73
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв.	124		124	124		124
5.24.	Метеорологични прогнози	хил. лв.	4		4	4		4
5.25.	Обучение	хил. лв.	5		5	5		5
5.26.	Разлика между прогнозна и отчетна цена, съгл. чл. 24от Наредба № 1	хил. лв.				6 752		6 752
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв.						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв.						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв.						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв.	39 553		39 553	55 353	475	55 828
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	26 558		26 558	40 272	475	40 747
1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	20 719		20 719	34 888		34 888
1.1.1	природен газ	хил. лв.	20 719		20 719	34 888		34 888
1.1.2	мазут	хил. лв.						
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&ППК), в т.ч. за:	хил. лв.	4 497		4 497	4 264		4 264
1.2.1	природен газ	хил. лв.	663		663	1 373		1 373
1.2.2	мазут	хил. лв.						
1.2.3	газът	хил. лв.						
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.	3 834		3 834	2 891		2 891
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	242		242	243		243
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	373		373		475	475
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	727		727	877		877
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.	3 227		3 227	5 218		5 218
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	480		480	592		592
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	459		459	560		560
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв.	21		21	32		32
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.	9 288		9 288	9 271		9 271

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/Ст. Гиджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"Топлофикация - Бургас" АД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2024 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	58 475	43 473	60 051	44 711
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	58 023	43 041	59 577	44 275
	Земи	хил. лв	1 044		1 044	
	Сгради	хил. лв	3 182	1 297	3 244	1 386
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	52 263	40 430	53 732	41 542
	Транспортни средства	хил. лв	357	252	360	270
	Стопански инвентар	хил. лв	99	49	117	56
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	1 078	1 013	1 080	1 021
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	452	432	474	436
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		6 088		9 354
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		21 090		24 694

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 93.66% 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	44 714	30 538	15 337	14 173
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	44 394	30 239	15 183	14 036
	Земи	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	2 979	1 296	265	90
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	39 464	28 225	14 268	13 317
	Транспортни средства	хил. лв	360	270		
	Стопански инвентар	хил. лв	92	42	25	14
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	455	406	625	615
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	320	299	154	137
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		8 953		401
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		23 129		1 565

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 57.44% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ГПК)	
			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	31 086	22 944	13 628	7 594
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	30 910	22 777	13 484	7 462
	Земи	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	1 458	726	1 521	570
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	27 703	21 509	11 761	6 716
	Транспортни средства	хил. лв	360	270		
	Стопански инвентар	хил. лв	77	32	15	10
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	268	240	187	166
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	176	167	144	132
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		5 142		3 811
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		13 284		9 845

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 46.84% за ЕЕ )

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2024 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	28 014		28 014	28 629		28 629
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	5		5	5		5
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	20 906		20 906	21 640		21 640
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	3 018		3 018	4 574		4 574
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>10 131</b>		<b>10 131</b>	<b>11 568</b>		<b>11 568</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	15 037	14 972	30 009	15 765	15 183	30 948
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	309	138	447	315	154	469
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	8 446	14 121	22 567	8 898	14 173	23 071
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	2 800	270	3 070	4 379	401	4 780
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>9 700</b>	<b>1 259</b>	<b>10 959</b>	<b>11 561</b>	<b>1 565</b>	<b>13 126</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>19 831</b>	<b>1 259</b>	<b>21 090</b>	<b>23 129</b>	<b>1 565</b>	<b>24 694</b>

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"Топлофикация - Бургас" АД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	35 719	41 071
2	Дял на собствения капитал	%	77.17%	75.01%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.00%	7.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	10 566	13 682
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	53	39
	- кредити	хил. лв.	10 513	13 643
5	Дял на привлечения капитал	%	22.83%	24.99%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	5.07%	5.78%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>7.16%</b>	<b>7.28%</b>

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2023 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2024 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	15 566		5.78%	1 884	13 682
4.1.	- за финансов лизинг	53		4.81%	14	39
	N-04_DL_010808/2019 г.	8	5 г.	3.71%	8	
	N-35841/04.07.2023 г.	45	5 г.	5.00%	6	39
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	15 513		5.78%	1 870	13 643
	N-00PO-AA-0731/17.07.2006 г.	1 399	5 г.	5.47%	52	1 347
	N-Облигационен заем	1 000	6 г., 4 м.	4.00%		1 000
	N-00LD-L-000927/31.12.2018 г.	489	5	5.32%	237	252
	N-00LD-L-000925/31.12.2018 г.	3 870	5	5.32%	420	3 450
	N-ДБ-7378-735/18.02.2021 г.	3 755	5 г., 10 м.	7.95%	939	2 816
	N-00LD-L-001377/10.09.2024 г.	5 000	5 г., 4 м.	5.00%	222	4 778
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

  
/Ст. Инджов/

Изп. директор:

  
/Хр. Илиев/



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация - Бургас" АД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	173 771	178 729
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	173 771	178 729
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	2 540	3 280
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	2 540	3 280
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1.44%	1.80%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1.44%	1.80%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	176 311	182 009
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	176 311	182 009
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>м.ч.</sup>	MWh	115 192	133 415
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	115 192	133 415
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	105 806	133 100
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E векп	MWh	105 806	133 100
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	105 806	133 100
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 <sub>с.г.</sub>	33 597	40 944
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>натур.</sup>	MWh	273 461	333 263
9.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	28 230	34 952
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газъол	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	764 867	933 319
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q тв	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	19.8%	19.9%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η общ	%	79.89%	78.99%
14	СРУГ от комбинирано производство :	B з	g/kWh	72.94	77.84
15	за топлинна енергия	B з <sup>ср-в</sup>	kg/MWh	224.66	229.24
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вкч.</sup>	MWh	61 119	48 594
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	61 119	48 594
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t у.г.	10 282	8 183
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>натур.</sup>	MWh	83 689	66 607
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>	903	1 375
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	t/(km <sup>3</sup> )	15 716	11 287
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ	34 970	52 737
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q тв	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η в и ппк	%	73.0%	73.0%
22	СРУГ <sub>вп</sub> за топлинна енергия	B в и ппк	kg/MWh	168.23	168.40
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	6 219	8 258
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	2 852	2 856
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	3 367	5 402
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	5.88%	6.20%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	99 588	124 842
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	99 588	124 842
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 <sub>с.г.</sub>	43 878	49 127
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	357 150	399 871
26.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	29 134	36 327
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газъол	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )	15 715.80	11 286.67
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр <sup>нр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>	8 331	8 200
27.2.	мазут	Q м <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.3.	газъол	Q г <sup>нр</sup>	kcal/kg	10 500	10 500
27.4.	въглища	Q в <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей <sup>нр</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	4 101	4 076
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр	kcal/km <sup>3</sup>	9 246	9 160
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	70.60	97.91
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km <sup>3</sup>	733.92	998.17
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газъол	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц вей	BGN/t(km <sup>3</sup> )	243.96	256.16

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация - Бургас" АД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	77.49	82.99
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	208.10	216.90
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>т.пр.г.</sub>	GJ	799 836	986 056
33	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>т.в.</sub>	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	56 844.00	70 646.00
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	16 344.00	20 636.00
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	40 500.00	50 010.00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	49 188.00	63 203.00
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	188.84	146.69
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц <sub>емисии</sub>	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>пр</sub>	MW	63	63
37.1.	гореща вода	M <sub>пр</sub> ВП	MW	63	63
37.2.	водна пара	M <sub>пр</sub> ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>г.</sub>	kBGN	39 726	65 094
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	725	842
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	39 000	64 252
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	3 433	9 837
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	35 568	54 415
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц <sub>инд</sub>	BGN/MWh	398.90	521.41
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц <sub>инд</sub>	BGN/MWh	51.86	56.31
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>г.</sub>	kBGN	9 011	10 063
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	695	842
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	8 317	9 222
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	4 331	8 284
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3 985	937
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub>	BGN/MWh	398.90	521.41
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub>	BGN/MWh	398.90	521.41
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>пр</sub>	BGN/MWh	398.90	521.41
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sub>г.</sub>	kBGN	39 726	65 094
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>г.</sub>	kBGN	9 011	10 064
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр,т</sub>	BGN/MWh	51.86	56.31
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр,гв</sub>	BGN/MWh	51.86	56.31
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр,вп</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	105	105
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	63	63
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	168	168

Гл. счетоводител:

/Ст. Илджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

## ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"Топлофикация - Бургас" АД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7.2025 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>117 173</b>	<b>120 520</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	95 789	98 392
3	потребители за стопански нужди	MWh	21 385	22 128
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>56 597</b>	<b>58 209</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	32.57%	32.57%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>173 771</b>	<b>178 729</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	9 011	10 064
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 722	3 406
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	90	114
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 632	3 292
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 632	2 817
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		475
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 935	3 277
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<b>51.86</b>	<b>56.31</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	48.28	55.45
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	25.05	27.19
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>100.14</b>	<b>111.77</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	11 734	13 471

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7.2025 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	<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	НП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7.2025 г.
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(м³)	<b>6 100 223</b>	<b>6 089 892</b>
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м³)	5 038 760	5 028 429
3	битови нужди	(м³)	4 950 063	4 942 372
4	стопански нужди	(м³)	88 697	86 057
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м³)	1 061 463	1 061 463
6	битови нужди	(м³)	10 398	10 398
7	стопански нужди	(м³)	1 051 065	1 051 065
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	63	63

Проект	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	11 734	13 469
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	11 734	13 471

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"Топлофикация - Бургас" АД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2024 г.	от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-		
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	49.00%	49.00%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	79.89%	78.99%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	41.19%	39.05%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	38.69%	39.94%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел. КПД</sub>	%	0.3000	0.3036
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			82 038	101 179
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.2297	0.2530
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			7 718	10 361
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			36 161	38 766
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх. произ</sub>	%	0.3785	0.4268
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	989	1 036
33.1.	- в топлоизточника		MWh	12	
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	977	1 036
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	$\Delta h$			
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		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	7 057 747	7 156 477
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	123 482	124 952
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	4 167	4 327

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор

Хр. Илчев



№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ( $q_e = 1\,291\text{ kcal/kWh}$ )							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	23.739	3.127	3.127	3.127		2.814	2.814	8.730
1.2.	Топлинна мощност	MWq	24.252	3.240	3.240	3.240		2.956	2.956	8.620
1.3.	Електрическа ефективност	%	39.63%	37.45%	37.45%	37.45%		37.01%	37.01%	43.67%
1.4.	Топлинна ефективност	%	41.94%	44.75%	44.75%	44.75%		44.79%	44.79%	36.82%
1.5.	ОБЩА ефективност	%	81.57%	82.20%	82.20%	82.20%		81.80%	81.80%	80.49%

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 вп КУ '	MWq							
3.3.	Топлинна мощност с вп 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, КПД	%							
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-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&Противоналягане	t/h							
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h							
4.6.	$q_{el}$	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	ТГ на общ колектор (КУ и ПТ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe							
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq							
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h							
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h							
7.6.	$q_{el}$	kcal/kWh							
8	ОБЩА ефективност	%							

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори		ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.7.	$q_{el}$	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2024 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	85.28	30.000			30.000	17.720	7.560		
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	86.26%	86.00%			90.00%	79.00%	89.50%		

ОТЧЕТ за 2024 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h		1 200			3 495	3 660	255		
1.2.	Произведена топлинна енергия	MW/h	61 118.72	6 789.224			27 092.693	26 458.407	778.400		
1.3.	Топлинна ефективност	%	73.03%	85.20%			71.90%	70.92%	78.10%		

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2024 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2024 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MW/h									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК§ППК 73.03% 0.00% 73.03%

Гл. счетоводител:

(Св. Инджов)

Изп. директор:

(Хр. Илиев/ АД

8 626 2 441 2 514

ТОПОГРАФИЧЕСКАЯ БУРГАС

Д. Рибинс/

Гл. счетоводител:

/Хр. Илиев/