

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	48 737	2 722	51 459	55 809	2 812	58 621
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	1 420	90	1 510	1 534	98	1 632
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	47 317	2 632	49 949	54 275	2 714	56 989
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	7 764	2 632	10 396	8 188	2 714	10 902
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	6 580	2 567	9 147	6 967	2 633	9 600
1	Разходи за амортизации	хил. лв	1 184	65	1 249	1 221	81	1 302
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	677		677	707		707
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	403	65	468	407	81	488
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв	104		104	107		107
2	Разходи за ремонт	хил. лв	531	450	981	680	450	1 130
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	423		423	500		500
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	97	450	547	150	450	600
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв	11		11	30		30
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	3 731	1 434	5 165	3 836	1 475	5 311
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	742	366	1 108	849	389	1 238
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	635	290	925	704	322	1 026
4.2.	социални разходи	хил. лв	107	76	183	145	67	212
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	1 576	317	1 893	1 602	319	1 921
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	35	13	48	40	15	55
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	105		105
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	51	28	79	51	28	79
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	109	33	142	115	33	148
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	170		170
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	513		513	513		513
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	10		10	11		11
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно	хил. лв	107	76	183	107	76	183
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	125		125
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						
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	46 087		46 087
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	26 558		26 558	34 633		34 633
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	20 719		20 719	27 075		27 075
1.1.1	природен газ	хил. лв	20 719		20 719	27 075		27 075
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газъл	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	5 914		5 914
1.2.1	природен газ	хил. лв	663		663	1 195		1 195
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газъл	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	3 834		3 834	4 719		4 719
1.3	Разходи за вода	хил. лв	242		242	315		315
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	373		373	599		599
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	727		727	730		730
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	3 227		3 227	3 630		3 630
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	480		480	505		505
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	459		459	475		475
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	21		21	31		31
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	9 289		9 289	9 289		9 289

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/Ст. Илиев/

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 31.12.2023 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	58 475	43 473
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	58 023	43 041	58 023	43 041
	Земи	хил. лв	1 044		1 044	
	Сгради	хил. лв	3 182	1 297	3 182	1 297
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	52 263	40 430	52 263	40 430
	Транспортни средства	хил. лв	357	252	357	252
	Стопански инвентар	хил. лв	99	49	99	49
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	1 078	1 013	1 078	1 013
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	452	432	452	432
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		6 088		6 961
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		21 090		21 963

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (94.00% 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	43 365	29 352	15 110	14 121
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	43 051	29 057	14 972	13 984
	Земи	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	2 917	1 211	265	86
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	38 201	27 158	14 062	13 272
	Транспортни средства	хил. лв	357	252		
	Стопански инвентар	хил. лв	78	36	21	13
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	454	400	624	613
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	314	295	138	137
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		6 632		329
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		20 645		1 318

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (58.77% 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	30 399	22 164	12 966	7 188
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	30 223	21 999	12 828	7 058
	Земи	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	1 396	688	1 521	523
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	27 090	20 793	11 111	6 365
	Транспортни средства	хил. лв	357	252		
	Стопански инвентар	хил. лв	63	27	15	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	273	239	181	161
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	176	165	138	130
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		3 897		2 734
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		12 132		8 512

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (48.00% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2023 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2023 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	28 014		28 014
	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	20 906		20 906
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	3 018		3 018	3 430		3 430
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	10 131		10 131	10 543		10 543
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	15 037	14 972	30 009	15 037	14 972	30 009
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	309	138	447	309	138	447
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	8 446	14 121	22 567	8 446	14 121	22 567
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	2 800	270	3 070	3 202	329	3 531
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	9 700	1 259	10 959	10 102	1 318	11 420
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	19 831	1 259	21 090	20 645	1 318	21 963

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация - Бургас" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	35 719	35 719
2	Дял на собствения капитал	%	77.17%	77.17%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.00%	7.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	10 566	10 566
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	53	53
	- кредити	хил. лв.	10 513	10 513
5	Дял на привлечения капитал	%	22.83%	22.83%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	5.07%	6.25%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7.16%	7.43%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2024 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2023 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	12 096		6.25%	1 531	10 565
4.1.	- за финансов лизинг	84		4.82%	32	52
	N-04_DL_010808/2019 г.	11	5 г.	3.71%	4	7
	N-35841/04.07.2023 г.	73	5 г.	4.99%	28	45
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	12 012		6.26%	1 499	10 513
	N-00PO-AA-0731/17.07.2006 г.	1 440	5 г.	5.47%	41	1 399
	N-Облигационен заем	1 000	6 г., 4 м.	4.00%		1 000
	N-00LD-L-000927/31.12.2018 г.	677	5 г.	5.32%	188	489
	N-00LD-L-000925/31.12.2018 г.	4 201	5 г.	5.32%	331	3 870
	N-ДБ-7378-735/18.02.2021 г.	4 694	5 г., 10 м.	7.95%	939	3 755
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/Ст. Илиев/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	173 771	185 975
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	173 771	185 975
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	2 876
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	2 540	2 876
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1.44%	1.52%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1.44%	1.52%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q пр	MWh	176 311	188 851
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	176 311	188 851
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{м.ч.}	MWh	115 192	118 927
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	115 192	118 927
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	105 806	113 501
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E векп	MWh	105 806	113 501
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	105 806	113 501
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 _{г.г.}	33 597	35 879
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q горива ^{м.ч.}	MWh	273 461	292 041
9.1.	природен газ	B прг	knm ³	28 230	30 158
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вен	t/(knm ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	764 867	791 312
11	Акцизна топлина 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%	19.0%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η общо	%	79.89%	78.60%
14	СРУГ от комбинирано производство :	B з	g/kWh	72.94	75.04
15	за електрическа енергия	B з ^е	kg/MWh	224.66	230.07
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вкч.}	MWh	61 119	69 923
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	61 119	69 923
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	11 836
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вкч.}	MWh	83 689	96 337
18.1.	природен газ	B прг	1000 nm ³	903	1 332
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вен	t/(knm ³)	15 716	17 584
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ	34 970	51 060
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q тв	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{к и топ}	%	73.0%	72.6%
22	СРУГ _{то} за топлинна енергия	B ак и топ	kg/MWh	168.23	169.27
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	6 218	7 129
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	2 852	2 526
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	3 367	4 603
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	5.88%	6.28%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	99 588	106 373
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	99 588	106 373
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 _{г.г.}	43 878	47 715
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	357 150	388 378
26.1.	природен газ	B прг	knm ³	29 134	31 490
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газът	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вен	t/(knm ³)	15 715.80	17 584.00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр ^{гп}	kcal/knm ³	8 331	8 328
27.2.	мазут	Q м ^{гп}	kcal/kg		
27.3.	газът	Q г ^{гп}	kcal/kg	10 500	10 500
27.4.	въглища	Q в ^{гп}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вен ^{гп}	kcal/(kg(nm ³))	4 101	4 081
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q прг	kcal/knm ³	9 246	9 160
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg		
28.3.	газът	Q г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вен	kcal/(kg(nm ³))		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	70.60	84.94
29.1.	природен газ	Ц прг	BGN/knm ³	733.92	897.77
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газът	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц вен	BGN/t(knm ³)	243.96	268.36

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	77.49	80.07
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	208.10	210.77
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{т пр.г}	GJ	799 836	842 372
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 ₂) за цялото производство TOTAL		t	56 844.00	61 238.00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	16 344.00	18 515.00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	40 500.00	42 723.00
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	49 188.00	53 369.00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t	188.84	137.12
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц _{емисии}	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{прв}	MW	63	63
37.1	гореща вода	M _{прв} вп	MW	63	63
37.2	водна пара	M _{прв} гв	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{ел}	kBGN	39 726	43 902
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	725	783
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	39 001	43 119
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	3 433	3 642
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	35 568	39 477
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц _{инд} ^{ел}	BGN/MWh	398.90	412.72
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц _{инд} ^т	BGN/MWh	51.86	64.02
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _т	kBGN	9 011	11 906
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	695	751
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	8 317	11 156
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	4 331	4 546
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	3 985	6 610
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преб} ^{ел}	BGN/MWh	398.90	412.72
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{ел}	BGN/MWh	398.90	412.72
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр} ^{ел}	BGN/MWh	398.90	412.72
44	Приходи от електрическа енергия	Прих _{ел}	kBGN	39 726	43 902
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП _т	kBGN	9 012	11 907
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр,т}	BGN/MWh	51.86	64.02
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр гв}	BGN/MWh	51.86	64.02
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр вп}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	99	105
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	62	63
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	161	168

Гл. счетоводител:

/Ст. Ниджов/

Изп. директор:

/Хр. Гилев/



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 7.2024 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	117 173	128 717
2	потребители за битови нужди	MWh	95 789	104 596
3	потребители за стопански нужди	MWh	21 385	24 121
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	56 597	57 258
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	32.57%	30.79%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	173 771	185 975
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	9 012	11 907
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 722	2 812
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	90	98
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 632	2 714
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 632	2 714
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 935	3 666
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	51.86	64.02
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	48.28	50.33
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	25.05	28.48
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	100.14	114.35
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	11 734	14 719

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7.2024 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	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	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7.2024 г.
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(m³)	6 100 223	6 089 892
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m³)	5 038 760	5 028 429
3	битови нужди	(m³)	4 950 063	4 942 372
4	стопански нужди	(m³)	88 697	86 057
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m³)	1 061 463	1 061 463
6	битови нужди	(m³)	10 398	10 398
7	стопански нужди	(m³)	1 051 065	1 051 065
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	62	63

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	11 734	14 719
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	11 734	14 719

Гл. счетоводител:



/Ст. Инджов/

Изп. директор:



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 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф т}	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф е}	%	49.00%	49.00%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	79.89%	78.60%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	41.19%	39.74%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	38.69%	38.86%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.} КПД	%	0.3000	0.3157
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			82 038	92 197
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.2297	0.2374
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			7 717	8 517
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			36 161	39 198
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.} произ	%	0.3785	0.3790
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	989	1 157
33.1.	- в топлоизточника		MWh	12	7
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	977	1 150
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхляща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	7 057 747	5 710 560
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	123 482	90 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	4 167	1 150

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Елиев/



№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) (qe = 1 408 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	17.764	3.120	3.120	3.120	2.800	2.802	2.802	
1.2.	Топлинна мощност	MWq	18.588	3.240	3.240	3.240	2.956	2.956	2.956	
1.3.	Електрическа ефективност	%	37.26%	37.45%	37.45%	37.45%	37.13%	37.01%	37.01%	
1.4.	Топлинна ефективност	%	44.81%	44.75%	44.75%	44.75%	45.03%	44.79%	44.79%	
1.5.	ОБЩА ефективност	%	82.07%	82.20%	82.20%	82.20%	82.16%	81.80%	81.80%	

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

№	Паспортни данни	Дим.					ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1					
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 ПГ)			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		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	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 _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 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		1 093			4 314	3 491	782		
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	72 059.18	8 748.661			32 112.227	28 881.650	2 316.638		
1.3.	Топлинна ефективност	%	72.64%	85.90%			70.78%	70.06%	80.51%		

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 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	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК&ППК	%	72.64%	-0.39%	73.03%
-----------------------------	---	--------	--------	--------

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2024 г.										Дименсия										
ПГ										ДВГ: 1-6										
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГ ку										ДВГ: 1-6										
ВК и ППК										ВК1 ВК4 ВК5 КТ1										
Основни съоръжения в работа всеки месец																				
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо										128 717									
	с гореща вода										4 198									
	с водна пара										8 048									
	общо										185 975									
	с гореща вода										8 048									
Q отпуснато от източниците	с водна пара										8 048									
	общо										188 851									
	с гореща вода										8 155									
	с водна пара										8 155									
	общо										188 851									
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара										8 155									
	общо										118 927									
	с гореща вода										8 155									
	с водна пара										8 155									
	общо										188 851									
Q произв. от ВК&ППК	общо										69 923									
	с гореща вода										69 923									
	с водна пара										71.63%									
	Общо ВК&ППК										97 624									
	топлина на горивата										11 994									
Гориво за ВК	условно гориво										8									
	при 8 328 kcal/kg (kmm3)										1 331.616									
	при 4 174 kcal/kg (kmm3)										15 751.571									
	пелети сляночледови										1 832.200									
	пелети сламени																			
Гориво за ППК	с водна пара										8 155									
	общо										118 927									
	с гореща вода										8 155									
	с водна пара										8 155									
	общо										188 851									
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата										30 158									
	условно гориво										389 665									
	природен газ										47 873									
	при 9 500 kcal/kg мазут										31 490									
	пелети сляночледови										15 752									
Е производство, в т.ч.: комбинирана сл. ен. некомбинирана сл. ен.	при 4 174 kcal/kg пелети сляночледови										119									
	при 6 000 kcal/kg въглища										2 727									
	пелети сламени										2 727									
	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ										2 104									
	с водна пара										2 104									
Е реализация	общо										79.59%									
	с гореща вода										77.95%									
	с водна пара										78.60%									
	общо										78.97%									
	с гореща вода										81.68%									
Е продажба	с водна пара										83.29%									
	общо										82.10%									
	с гореща вода										82.25%									
	с водна пара										81.80%									
	общо										79.07%									
Максимален топлинен товар	с гореща вода										13 408									
	с водна пара										13 408									
	общо										13 408									
	с гореща вода										13 408									
	с водна пара										13 408									



Изп. директор:

Гл. счетоводител:

Ст. Инженер