

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.			ПРОГНОЗА за НРП 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	57 583	1 679	59 262	56 793	1 980	58 773
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	1 434	75	1 509	1 438	67	1 504
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	56 149	1 604	57 753	55 355	1 913	57 268
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	7 203	1 604	8 807	8 314	1 913	10 227
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	6 182	1 545	7 727	7 225	1 856	9 081
1	Разходи за амортизации	хил. лв	1 021	59	1 080	1 089	57	1 146
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	595		595	642		642
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	350	59	409	359	57	416
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	76		76	88		88
2	Разходи за ремонт	хил. лв	449	267	716	750	320	1 070
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	279		279	550		550
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	132	267	399	150	320	470
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	38		38	50		50
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	3 565	894	4 459	4 041	1 087	5 128
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	768	231	999	861	275	1 136
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	669	163	832	754	202	956
4.2.	социални разходи	хил. лв	99	68	167	107	73	180
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	1 400	153	1 553	1 573	174	1 747
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	38	13	51	48	18	66
5.2.	Работно облекло	хил. лв	10	5	15	10	5	15
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	15	7	22	15	7	22
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	128	29	157	128	29	157
5.5.	Застраховки	хил. лв	20	6	26	20	6	26
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	47		47	49		49
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	75		75	75		75
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	78	29	107	97	33	130
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	18	27	45	37	39	76
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	140		140	260		260
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	390		390	390		390
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	11		11	11		11
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно	хил. лв	167		167	167		167
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	38	14	52	38	14	52
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	26	12	38	26	12	38
5.18.	Командировки	хил. лв	3		3	3		3
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	76		76	76		76
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	113		113	113		113
5.24.	Метеорологични прогнози	хил. лв	4		4	4		4
5.25.	Обучение	хил. лв	3		3	6		6
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	48 946		48 946	47 041		47 041
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	35 931		35 931	33 924		33 924
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	27 233		27 233	24 473		24 473
1.1.1	природен газ	хил. лв	27 233		27 233	24 473		24 473
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газъол	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	7 591		7 591	8 090		8 090
1.2.1	природен газ	хил. лв	1 375		1 375	1 209		1 209
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газъол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	6 216		6 216	6 881		6 881
1.3	Разходи за вода	хил. лв	144		144	160		160
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	406		406	546		546
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	557		557	655		655
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	4 119		4 119	4 441		4 441
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	449		449	482		482
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	418		418	450		450
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	31		31	32		32
4	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	8 448		8 448	8 394		8 394

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

С.И. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



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

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	56 606	42 403	56 606	42 403
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	56 156	41 975	56 156	41 975
	Земи	хил. лв	1 044		1 044	
	Сгради	хил. лв	3 118	1 238	3 118	1 238
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	50 578	39 448	50 578	39 448
	Транспортни средства	хил. лв	281	239	281	239
	Стопански инвентар	хил. лв	72	44	72	44
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	1 063	1 006	1 063	1 006
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	450	428	450	428
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		7 084		7 015
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	21 287		21 218	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (95,57% 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	41 819	28 323	14 787	14 080
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	41 506	28 032	14 650	13 943
	Земи	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	2 853	1 156	265	82
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	36 835	26 211	13 743	13 237
	Транспортни средства	хил. лв	281	239		
	Стопански инвентар	хил. лв	53	32	19	12
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	440	394	623	612
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	313	291	137	137
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		6 783		232
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	20 279		939	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (55,88% 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	29 024	21 483	12 795	6 840
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	28 849	21 320	12 657	6 712
	Земи	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	1 332	665	1 521	491
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	25 895	20 160	10 940	6 051
	Транспортни средства	хил. лв	281	239		
	Стопански инвентар	хил. лв	38	23	15	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	259	233	181	161
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	175	163	138	128
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		3 790		2 993
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	11 331		8 948	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (45,76% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 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	26 681		26 681	26 681		26 681
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	4		4	4		4
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	20 264		20 264	20 264		20 264
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	3 207		3 207	3 289		3 289
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	9 628		9 628	9 710		9 710
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	14 825	14 650	29 475	14 825	14 650	29 475
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	309	137	446	309	137	446
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	8 059	14 080	22 139	8 059	14 080	22 139
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	3 529	348	3 877	3 495	232	3 727
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	10 604	1 055	11 659	10 570	939	11 509
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	20 232	1 055	21 287	20 279	939	21 218

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

Хр. Илиев



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация - Бургас" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	37 315	37 315
2	Дял на собствения капитал	%	75,63%	75,63%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	12 024	12 024
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	11	11
	- кредити	хил. лв.	12 013	12 013
5	Дял на привлечения капитал	%	24,37%	24,37%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4,97%	4,97%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7,09%	7,09%

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 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	13 509		4,97%	1 485	12 024
4.1.	- за финансов лизинг	15		3,71%	4	11
	N-04_DL_010808/2019 г.	15	5 г.	3,71%	4	11
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	13 494		4,97%	1 481	12 013
	N-00PO-AA-0731/17.07.2006 г.	1 483	9 г., 10 м.	9,25%	42	1 441
	N-Облигационен заем	1 000	2 г., 6 м.	7,00%		1 000
	N-00LD-L-000927/31.12.2018 г.	851	1 г.	5,00%	174	677
	N-00LD-L-000925/31.12.2018 г.	4 528	1 г.	5,00%	327	4 201
	N-ДБ-7378-735/18.02.2021 г.	5 632	5 г., 10 м.	3,45%	938	4 694
	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. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	173 747	178 511
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	173 747	178 511
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	2 737	3 157
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	2 737	3 157
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,55%	1,74%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1,55%	1,74%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q пр	MWh	176 484	181 668
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	176 484	181 668
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 ^{об.ч.}	MWh	104 425	114 964
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	104 425	114 964
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	98 152	107 382
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вепк	MWh	98 152	107 382
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh	98 152	107 382
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 _{с.г.}	31 074	34 076
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{об.ч.}	MWh	252 925	277 366
9.1.	природен газ	B прг	knm ³	26 064	28 567
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 ак.г.	GJ	696 628	749 567
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.в.	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	19,3%	19,2%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ.})	η общо	%	79,01%	79,03%
14	СРУГ от комбинирано производство :	B е	g/kWh	71,79	75,81
15	за електрическа енергия	B е ^е	kg/MWh	230,09	225,60
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вч.}	MWh	72 059	66 704
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	72 059	66 704
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t _{с.г.}	12 188	10 957
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вч.}	MWh	99 204	89 186
18.1.	природен газ	B прг	1000 nm ³	1 316	1 412
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)	18 236	15 906
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.г.	GJ	51 388	54 124
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак.в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η в.ч.	%	72,6%	74,8%
22	СРУГ _{вч.}	B в.ч.	kg/MWh	169,14	164,27
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	7 684	7 580
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	2 677	3 020
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	5 007	4 560
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	7,83%	7,06%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	90 468	99 802
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	90 468	99 802
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 _{с.г.}	43 262	45 033
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	352 129	366 552
26.1.	природен газ	B прг	knm ³	27 380	29 979
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)	18 236,22	15 906,33
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q прг ^{нп}	kcal/knm ³	8 345	8 350
27.2.	мазут	Q м ^{нп}	kcal/kg		
27.3.	газът	Q г ^{нп}	kcal/kg	10 500	10 500
27.4.	въглища	Q в ^{нп}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вен ^{нп}	kcal/kg(nm ³)	4 076	4 081
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q прг	kcal/knm ³	9 331	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	98,89	88,84
29.1.	природен газ	Ц прг	BGN/knm ³	1 044,85	856,68
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)	340,86	432,60
30	СРУГ :	b е	g/kWh	77,89	81,57
31	за електрическа енергия	b е	kg/MWh	208,44	206,67
	за топлинна енергия	b т	kg/MWh		

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т\text{приг}}$	GJ	748 016	803 691
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{та}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	52 397,00	56 995,00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	15 747,00	17 146,00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	36 650,00	39 849,00
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	44 528,00	49 126,00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	189,72	166,79
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{прет}$	MW	63	63
37.1	гореща вода	$M_{прет\text{ВГ}}$	MW	63	63
37.2	водна пара	$M_{прет\text{ГВ}}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НРП ^{с1}	kBGN	44 221	44 514
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	683	688
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	43 538	43 825
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 985	3 676
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	40 553	40 149
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{с2}	BGN/MWh	488,80	446,02
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{с2}	BGN/MWh	76,91	68,79
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НРП ^т	kBGN	13 363	12 279
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	752	749
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	12 611	11 530
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	4 218	4 638
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	8 393	6 892
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф ^{с1}	BGN/MWh	488,80	446,02
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ^{с2}	BGN/MWh	488,80	446,02
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц еп ^{с2}	BGN/MWh	488,80	446,02
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ^{с2}	kBGN	44 221	44 514
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НРП ^т	kBGN	13 363	12 279
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,т	BGN/MWh	76,91	68,79
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	BGN/MWh	76,91	68,79
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	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.	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:

С. Панджов

Изп. директор:

Хр. Иванев



СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"Топлофикация - Бургас" АД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	113 365	116 723
2	потребители за битови нужди	MWh	91 774	94 576
3	потребители за стопански нужди	MWh	21 591	22 147
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	60 382	61 788
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	34,75%	34,61%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	173 747	178 511
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	13 363	12 279
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 679	1 980
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	75	67
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 604	1 913
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 604	1 913
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	4 644	4 250
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	76,91	68,79
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	55,77	53,37
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	40,96	36,41
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	132,69	122,17
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	15 042	14 260

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 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	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	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	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	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	НП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7.2023 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)	6 082 892	6 089 892
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)	5 021 429	5 028 429
3	битови нужди	(м³)	4 936 372	4 942 372
4	стопански нужди	(м³)	85 057	86 057
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(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

Прогноза	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	15 042	14 259
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	15 042	14 260

Гл. счетоводител:

Ст. Инджов/

Изд. 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
				2023 г.	от 7,2023 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}	%	79,01%	79,03%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	40,20%	40,31%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	38,81%	38,71%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0,3157	0,3157
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			79 848	87 564
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,2268	0,2389
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			7 046	8 141
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			36 215	36 893
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.произ}	%	0,3610	0,3756
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	1 056	1 157
33.1.	- в топлоизточника		MWh	7	7
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	1 049	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 (входяща) 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	5 691 558	5 710 560
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	89 616	90 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	1 134	1 150

Гл. счетоводител:

Ст. Инджов

Изп. директор:

Хр. Илиев



№	Паспортни данни	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ($q_e = 1\,408\text{ kcal/kWh}$)							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	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.							
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_{e1}	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_{e1}	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_{e1}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

/Ст. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация - Бургас" АД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2023 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 31.12.2023 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q	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 2023 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	MW/h	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%		

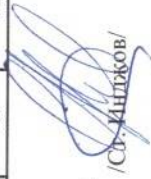
РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2023 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 31.12.2023 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2023 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 72,64% 0,00% 72,64%

Гл. счетоводител:

 /Ср. Инджов/

Изп. директор:

 /Хр. Илиев/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРИП 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						ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6		ДВГ: 1-6			
ТГ, ДВГ, ГТ и ТТ ку																															
ВК и ППК																															
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	175 355	7 931	7 715	7 968	8 935	14 573	24 142	26 586	20 250	22 011	17 820	8 932	8 492																
	с гореща вода	MWh	175 355	7 931	7 715	7 968	8 935	14 573	24 142	26 586	20 250	22 011	17 820	8 932	8 492																
	с водна пара	MWh																													
	общо	MWh	3 157	203	139	193	236	180	180	313	338	264	317	327	335																
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	3 157	203	139	193	236	180	180	313	338	264	317	327	335																
	с водна пара	MWh																													
	общо	MWh	178 511	8 134	7 854	8 161	9 171	14 753	24 455	26 924	20 514	22 328	18 132	9 259	8 827																
	с гореща вода	MWh	178 511	8 134	7 854	8 161	9 171	14 753	24 455	26 924	20 514	22 328	18 132	9 259	8 827																
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh	114 964	8 134	7 747	8 161	9 171	10 089	11 397	11 426	10 626	10 211	9 916	9 259	8 827																
	общо	MWh	63 547		107			4 664	13 057	15 498	9 889	12 117	8 215																		
	с гореща вода	MWh	63 547		107			4 664	13 057	15 498	9 889	12 117	8 215																		
	с водна пара	MWh																													
Q произведена от ППК	Общо ВК&ППК	%	71,09%		70,20%																										
	топлина на горивата	MWh	89 384		153			6 655	18 702	20 689	14 174	17 132	11 879																		
	условно гориво	t _{сг}	10 981		19			818	2 298	2 542	1 741	2 105	1 459																		
	при 8 200 kcal/kg (kmm3)	kmm3	1 411,533		16			29	142	337	120	574	194																		
Гориво за ВК	пелети слънчогледови	t	12 112,403					770	2 317	2 979	1 999	2 402	1 645																		
	пелети сламени	t	3 793,930					586	1 351	669	736	452																			
	при 8 884 kcal/kg (kmm3)	kmm3																													
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm3	28 567	2 234	2 053	2 051	2 324	2 457	2 669	2 689	2 532	2 528	2 463	2 325	2 242																
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	361 768	21 299	19 729	19 559	22 162	30 085	44 147	46 331	38 314	41 236	35 361	22 169	21 377																
	условно гориво	t _{сг}	44 446	2 617	2 424	2 403	2 723	3 696	5 424	5 692	4 707	5 066	4 344	2 724	2 626																
	природен газ	kmm3	29 979	2 234	2 069	2 051	2 324	2 486	2 811	3 026	2 652	3 102	2 657	2 325	2 242																
	при 9 500 kcal/kg мазут	t																													
Гориво за ППК	пелети слънчогледови	t	12 112					770	2 317	2 979	1 999	2 402	1 645																		
	пелети сламени	t																													
	при 8 884 kcal/kg (kmm3)	kmm3	3 794					586	1 351	669	736	452																			
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm3	81,63%	77,41%	78,26%	80,26%	82,22%	84,26%	84,41%	83,37%	82,93%	82,61%	81,14%	80,73%																	
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	107 382	8 353	7 574	7 537	8 563	9 176	10 042	10 218	9 499	9 778	9 481	8 729	8 432																
		MWh	107 382	8 353	7 574	7 537	8 563	9 176	10 042	10 218	9 499	9 778	9 481	8 729	8 432																
		MWh																													
		MWh	5 801	630	470	465	228	355	549	548	486	516	575	514	466																
Е реализация	общо	%	5,4%	7,5%	6,2%	6,2%	2,7%	3,9%	5,5%	5,4%	5,1%	5,3%	6,1%	5,9%	5,5%																
	собств. потребление	MWh	101 581	7 723	7 104	7 072	8 335	8 821	9 494	9 670	9 013	9 262	8 906	8 216	7 966																
	продажба в т. ч.:	MWh	1 779	153	148	152	162	157	154	152	145	145	140	138	133																
		MWh	99 802	7 570	6 956	6 920	8 173	8 663	9 340	9 518	8 868	9 117	8 766	8 078	7 833																
Е продажба	на НЕК	MWh	99 802	7 570	6 956	6 920	8 173	8 663	9 340	9 518	8 868	9 117	8 766	8 078	7 833																
	на ЕРД	MWh																													
	на други	MWh																													
	с гореща вода	MWh																													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW																													
	с водна пара	MW																													

Изн. директор:

Ст Инджов

Хр. Илиев