

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 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	59 951	2 307	62 258
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	1 434	75	1 509	1 516	90	1 607
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	56 149	1 604	57 753	58 434	2 217	60 651
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	7 203	1 604	8 807	10 340	2 217	12 557
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв.	6 182	1 545	7 727	9 235	2 160	11 395
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	1 021	59	1 080	1 105	57	1 162
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	595		595	654		654
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	350	59	409	363	57	420
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв.						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв.	78		76	88		88
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	449	267	716	2 586	320	2 906
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	279		279	2 491		2 491
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.	132	267	399	70	320	390
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв.						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв.	38		38	25		25
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	3 565	894	4 459	4 128	1 356	5 484
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	768	231	999	934	319	1 253
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	669	163	832	798	225	1 023
4.2.	социални разходи	хил. лв.	99	68	167	136	94	230
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	1 400	153	1 553	1 587	165	1 752
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	38	13	51	45	13	58
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	47		47
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	75		75	75		75
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	78	29	107	78	29	107
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	230		230
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	390		390	390		390
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	11		11	12		12
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно	хил. лв.	167		167	230		230
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	120		120
5.24.	Метеорологични прогнози	хил. лв.	4		4	4		4
5.25.	Обучение	хил. лв.	3		3	3		3
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	48 094		48 094
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	35 931		35 931	36 564		36 564
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	27 233		27 233	26 653		26 653
1.1.1	природен газ	хил. лв.	27 233		27 233	26 653		26 653
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	8 351		8 351
1.2.1	природен газ	хил. лв.	1 375		1 375	2 156		2 156
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	6 195		6 195
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	144		144	201		201
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	406		406	628		628
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	557		557	731		731
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.	4 119		4 119	3 835		3 835
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв.	449		449	517		517
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв.	418		418	462		462
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв.	31		31	55		55
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.	8 448		8 448	7 179		7 179

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:

С. Инджов

Изм. директор:

/Хр. Илиев/

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2023 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	56 606	42 403	58 475	43 473
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	56 156	41 975	58 023	43 041
	Земи	хил. лв	1 044		1 044	
	Сгради	хил. лв	3 118	1 238	3 182	1 297
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	50 578	39 448	52 263	40 430
	Транспортни средства	хил. лв	281	239	357	252
	Стопански инвентар	хил. лв	72	44	99	49
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	1 063	1 006	1 078	1 013
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	450	428	452	432
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		7 084		7 436
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		21 287		22 438

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (94,38% 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	43 364	29 352	15 111	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	313	295	139	137
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		7 166		270
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		21 178		1 260

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	30 398	22 163	12 966	7 189
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	30 223	21 998	12 828	7 059
	Земи	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	1 396	687	1 521	524
	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	175	165	138	130
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		4 212		2 955
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		12 447		8 732

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (48,39% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 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	26 681		26 681	28 014		28 014
	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	20 906		20 906
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	3 207		3 207	3 746		3 746
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	9 628		9 628	10 858		10 858
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	14 825	14 650	29 475	15 037	14 972	30 009
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	309	137	446	309	139	448
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	8 059	14 080	22 139	8 446	14 121	22 567
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	3 529	348	3 877	3 420	270	3 690
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	10 604	1 055	11 659	10 320	1 260	11 580
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	20 232	1 055	21 287	21 178	1 260	22 438

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 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	37 315	35 719
2	Дял на собствения капитал	%	75,63%	77,17%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	12 024	10 566
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	11	53
	- кредити	хил. лв.	12 013	10 513
5	Дял на привлечения капитал	%	24,37%	22,83%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4,97%	5,07%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7,09%	7,16%

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 31.12.2023 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	12 097		5,07%	1 531	10 566
4.1.	- за финансов лизинг	84		4,83%	31	53
	N-04_DL_010808/2019 г.	11	5 г.	3,71%	3	8
	N-35841/04.07.2023 г.	73	5 г.	5,00%	28	45
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	12 013		5,07%	1 500	10 513
	N-00PO-AA-0731/17.07.2006 г.	1 441	9 г., 10 м.	9,25%	42	1 399
	N-Облигационен заем	1 000	2 г., 6 м.	7,00%		1 000
	N-00LD-L-000927/31.12.2018 г.	677	1 г.	5,00%	188	489
	N-00LD-L-000925/31.12.2018 г.	4 201	1 г.	5,00%	331	3 870
	N-ДБ-7378-735/18.02.2021 г.	4 694	5 г., 10 м.	3,45%	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. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 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	173 747	176 911
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	173 747	176 911
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	3 250
3.1	гореща вода	Q сн, гв	MWh	2 737	3 250
3.2	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1,55%	1,80%
4.1	гореща вода	Q сн, гв	%	1,55%	1,80%
4.2	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q пр	MWh	176 484	180 161
5.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	176 484	180 161
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 ^{комб}	MWh	104 425	114 459
6.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	104 425	114 459
6.2	водна пара	Q пр, вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	98 152	110 415
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E векп	MWh	98 152	110 415
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh	98 152	110 415
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 сф	t _{сф}	31 074	34 376
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q горива ^{натур}	MWh	252 925	279 801
9.1	природен газ	B прг	km ³	26 064	29 345
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 вен	t/(km ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак прг	GJ	696 628	769 981
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 енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	19,3%	19,8%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	79,01%	79,21%
14	СРУГ от комбинирано производство :	B с	g/kWh	71,79	74,26
15	за електрическа енергия	B с ^е	kg/MWh	230,09	228,69
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{ВК}	MWh	72 059	65 702
16.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	72 059	65 702
16.2	водна пара	Q пр, вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t _{у.ч.}	12 188	11 120
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{ВК}	MWh	99 204	90 511
18.1	природен газ	B прг	1000 nm ³	1 316	2 374
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 вен	t/(km ³)	18 236	14 321
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q ак прг	GJ	51 388	91 029
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 _{ак и тепл}	%	72,6%	72,6%
22	СРУГ _{пр} за топлинна енергия	B ак и тепл	kg/MWh	169,14	169,25
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	7 684	7 933
23.1	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	2 677	3 473
23.2	топлинна енергия	E сн (т)	MWh	5 007	4 460
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	7,83%	7,18%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	90 468	102 482
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	90 468	102 482
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t _{сф}	43 262	45 495
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	352 129	370 312
26.1	природен газ	B прг	km ³	27 380	31 719
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 вен	t/(km ³)	18 236,22	14 321,00
27.1	Долна работна калоричност на горивата	Q _{пр} ^{нп}	kcal/km ³	8 345	8 200
27.2	мазут	Q _м ^{нп}	kcal/kg		
27.3	газъол	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	4 076
28.1	Горна работна калоричност на горивата	Q _{пр}	kcal/km ³	9 331	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 _{вен}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	98,89	94,53
29.1	природен газ	Ц прг	BGN/km ³	1 044,85	908,26
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 вен	BGN/t(km ³)	340,86	432,60
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	77,89	80,01
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	208,44	210,82

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2024 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т\text{пр.г}}$	GJ	748 016	861 010
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{тв}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	52 397,00	60 304,00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	15 747,00	17 613,00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	36 650,00	42 691,00
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	44 528,00	52 435,00
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	136,91
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} ВП	MW	63	63
37.2	водна пара	M _{прет} ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ⁶³	kBGN	44 221	48 460
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	683	777
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	43 538	47 682
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 985	5 744
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	40 553	41 939
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ⁶³	BGN/MWh	488,80	472,86
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ⁶³	BGN/MWh	76,91	64,95
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ⁷	kBGN	13 363	11 491
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	752	739
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	12 611	10 752
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	4 218	4 596
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	8 393	6 156
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{пред} ⁶³	BGN/MWh	488,80	472,86
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ⁶³	BGN/MWh	488,80	472,86
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{ен} ⁶³	BGN/MWh	488,80	472,86
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ⁶³	kBGN	44 221	48 460
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ⁷	kBGN	13 363	11 491
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,т	BGN/MWh	76,91	64,95
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	BGN/MWh	76,91	64,95
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр 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.	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. Инджов/

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 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7,2024 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	113 365	116 422
2	потребители за битови нужди	MWh	91 774	94 464
3	потребители за стопански нужди	MWh	21 591	21 958
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	60 382	60 489
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	34,75%	34,19%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	173 747	176 911
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	13 363	11 491
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 679	2 307
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	75	90
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 604	2 217
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 604	2 217
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	3 929
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	76,91	64,95
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	55,77	53,57
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	40,96	33,75
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	132,69	118,52
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	15 042	13 798

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 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	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	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7,2024 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

Прове	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	15 042	13 798
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	15 042	13 798

Гл. счетоводител:

Г.И. 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
				2023 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}	%	79,01%	79,21%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	40,20%	39,75%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	38,81%	39,46%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0,3157	0,3157
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			79 848	88 333
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,2268	0,2385
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			7 046	8 199
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			36 215	37 296
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.произ}	%	0,3610	0,3843
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	1 019
33.1.	- в топлоизточника		MWh	7	
33.2.	- в преноса и разпределянето		MWh	1 049	1 019
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	5 690 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	89 616	79 210
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	1 134	1 150

Гл. счетоводител:

/Св. Инджов/

Изп. директор:

/Хр. Илиев/



№	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.							
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, клд	%							
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 31.12.2023 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 7.2024 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 31.12.2023 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 ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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

0,00%

72,64%

72,64%

Гл. счетоводител:

С.И.Ивков/

Изп. директор:

/Хр. Илчев/
ТОПЛОФИКАЦИЯ - БУРГАС
АД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2024 г.			ГОДИШНО	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
Основни съоръжения в работа всеки месец			Дименсия	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ				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
ВК и ППК								ВК1 ВК4 ВК5 КГ1	ВК1 ВК4 ВК5 КГ1	ВК1 ВК4 ВК5 КГ1	ВК1 ВК4 ВК5 КГ1	ВК1 ВК4 ВК5 КГ1	ВК1 ВК4 ВК5 КГ1	ВК1 ВК4 ВК5 КГ1	ВК1 ВК4 ВК5 КГ1
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо		MWh	176 911	7 868	8 100	8 907	14 660	22 732	25 353	22 273	24 337	17 412	9 328	8 051
	с гореща вода		MWh	176 911	7 868	8 100	8 907	14 660	22 732	25 353	22 273	24 337	17 412	9 328	8 051
	с водна пара		MWh												
	общо		MWh	3 250	202	177	285	302	393	282	316	351	316	210	181
Q отпуснато от източниците	с гореща вода		MWh	3 250	202	177	285	302	393	282	316	351	316	210	181
	с водна пара		MWh												
	общо		MWh	180 161	8 070	8 336	9 191	14 963	23 126	25 635	22 589	24 688	17 727	9 538	8 232
	с гореща вода		MWh	180 161	8 070	8 336	9 191	14 963	23 126	25 635	22 589	24 688	17 727	9 538	8 232
с водна пара			MWh												
разделно произв.)															
Q произв. от ВКППК			MWh	114 459	8 070	8 336	9 191	10 616	11 356	10 975	9 735	10 452	9 892	9 538	8 232
Q произведена от ВК			MWh	65 702				4 347	11 770	14 660	12 854	14 236	7 835		
Q произведена от ППК			MWh	65 702				4 347	11 770	14 660	12 854	14 236	7 835		
Топлинина ефективност			%	72,92%				72,75%	73,67%	73,80%	73,80%	72,72%	69,36%		
Гориво за ВКППК			MWh	90 107				5 975	15 976	19 864	17 418	19 578	11 296		
условно гориво			t _{ef}	11 070				734	1 963	2 440	2 140	2 405	1 388		
Гориво за ВК			knm3	2 374,000				184	477	591	518	604			
пелети слънчогледови			t	8 278,000				530	1 436	1 788	1 568	1 736	1 220		
пелети сламени			t	6 043,000				365	987	1 229	1 078	1 194	1 190		
Гориво за ППК			knm3	29 345	2 120	2 235	2 404	2 692	2 807	2 782	2 441	2 684	2 487	2 410	2 118
Горива ОБЩО за ТЕЦ			MWh	369 910	20 212	20 648	22 920	31 648	42 735	46 389	40 695	45 169	35 007	22 981	20 191
условно гориво			t _{ef}	45 446	2 483	2 537	2 619	3 888	5 250	5 699	5 000	5 549	4 301	2 823	2 481
при 8 200 kcal/kg			knm3	31 719	2 120	2 166	2 235	2 404	2 876	3 284	2 959	3 288	2 487	2 410	2 118
при 9 500 kcal/kg мазут			t												
при 4 174 kcal/kg пелети слънчогледови			t	8 278				530	1 436	1 788	1 568	1 736	1 220		
при 6 000 kcal/kg пелети сламени			t												
при 3 884 kcal/kg пелети сламени			t (knm3)	6 043				365	987	1 229	1 078	1 194	1 190		
Е производство, в т.ч.:				80,37%	79,07%	79,17%	80,35%	79,80%	81,27%	80,73%	81,75%	80,49%	81,66%	80,40%	81,13%
комбинирана ел. ен.			MWh	110 415	7 911	8 279	9 225	9 871	10 392	10 439	9 295	10 146	9 471	8 938	8 150
некомбинирана ел. ен.			MWh	110 415	7 911	8 279	9 225	9 871	10 392	10 439	9 295	10 146	9 471	8 938	8 150
Е сн			MWh	6 038	357	371	552	531	537	501	591	580	585	534	486
			%	5,5%	4,5%	4,5%	6,0%	5,4%	5,2%	4,8%	6,4%	5,7%	6,2%	6,0%	6,0%
Е реализация			MWh	104 377	7 554	7 908	8 673	9 340	9 855	9 938	8 704	9 566	8 885	8 405	7 664
собств. потребление			MWh	1 895	124	128	159	163	208	167	149	162	152	179	163
продажба в т.ч.:			MWh	102 482	7 430	7 780	8 513	9 177	9 647	9 771	8 555	9 404	8 733	8 226	7 501
на НЕК			MWh	102 482	7 430	7 780	8 513	9 177	9 647	9 771	8 555	9 404	8 733	8 226	7 501
на ЕРД			MWh												
на други			MWh												
с гореща вода			MWh												
с водна пара			MW												
Максимален топлинен товар			MW												



Изп. директор:

/Хр. Илиев/

Гл. счетоводител:

С. Илиев