

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"ТОПЛОФИКАЦИЯ - БУРГАС" ЕАД

Приложение № 1 Приложение №2

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 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	28 450	1 604	30 054	30 067	2 217	32 284
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	1 188	56	1 244	1 203	61	1 264
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	27 262	1 548	28 810	28 864	2 156	31 020
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	4 853	1 287	6 140	5 142	1 886	7 028
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	3 705	1 241	4 946	3 949	1 834	5 783
1	Разходи за амортизации	хил. лв	1 148	46	1 194	1 193	52	1 245
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	787		787	825		825
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	253	46	299	256	52	308
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3	обща за двата продукта	хил. лв	108		108	112		112
2	Разходи за ремонт	хил. лв	234	127	361	337	177	514
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	181		181	267		267
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	49	127	176	50	177	227
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3	обща за двата продукта	хил. лв	4		4	20		20
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	2 200	808	3 008	2 250	1 060	3 310
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	512	175	687	543	258	801
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	439	145	584	445	216	661
4.2	социални разходи	хил. лв	73	30	103	98	42	140
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	759	132	891	819	339	1 158
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв	34	12	46	36	12	48
5.2	Работно облекло	хил. лв	5	2	7	7	3	10
5.3	Канцеларски материали	хил. лв	4	6	10	4	6	10
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв	73	16	89	75	15	90
5.5	Застраховки	хил. лв	23	8	31	23	8	31
5.6	Данъци и такси	хил. лв	37	4	41	36	4	40
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	55	10	65	57	10	67
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв	54		54	70		70
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	2		2	2		2
5.10	Наеми	хил. лв		6	6		6	6
5.11	Проверка на уреди	хил. лв	28	17	45	30	18	48
5.12	Съдебни разходи	хил. лв	177		177	180	180	360
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	6		6	6		6
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв	11	3	14	12	3	15
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	69	34	103	95	59	154
5.16	Охрана на труда	хил. лв	10	1	11	11	2	13
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв	15	9	24	15	9	24
5.18	Командировки	хил. лв	4	1	5	4	1	5
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20	Разходи за публикации	хил. лв				1		1
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	36	1	37	36	1	37
5.23	Такса събрано инкасо	хил. лв	112		112	115		115
5.24	Метеорологични прогнози	хил. лв	4		4	4		4
5.25	Обучения	хил. лв	2		2	2		2
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		1	1			
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	22 409	261	22 670	23 722	270	23 992
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	18 182	261	18 443	18 611	270	18 881
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	14 506		14 506	14 804		14 804
1.1.1	природен газ	хил. лв	14 506		14 506	14 804		14 804
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газвол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ) - слама	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв	3 281		3 281	3 323		3 323
1.2.1	природен газ	хил. лв	2 483		2 483	2 630		2 630
1.2.2	дървесен чипс	хил. лв	2		2			
1.2.3	сламени пелети	хил. лв	305		305	361		361
1.2.4	слънчогледови пелети	хил. лв	489		489	332		332
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ) - слама	хил. лв	2		2			
1.3	Разходи за вода	хил. лв	68		68	79		79
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		261	261		270	270
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	327		327	405		405
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	1 319		1 319	2 171		2 171
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.	хил. лв	509		509	529		529
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	396		396	408		408
3.2	Акциз на природен газ за ВК&ППК	хил. лв	113		113	121		121
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	2 400		2 400	2 400		2 400

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител

Изп. директор



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"ТОПЛОФИКАЦИЯ - БУРГАС" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2018 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2018 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	50 867	37 642	50 867	37 642
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	50 423	37 227	50 423	37 227
	Земи	хил. лв	1 044		1 044	
	Сгради	хил. лв	3 013	979	3 013	979
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	45 061	35 031	45 061	35 031
	Транспортни средства	хил. лв	231	199	231	199
	Стопански инвентар	хил. лв	47	35	47	35
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	1 027	983	1 027	983
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	444	415	444	415
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		3 452		3 722
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		16 677		16 947

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (95,14% 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	36 349	23 685	14 518	13 957
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	36 042	23 407	14 381	13 820
	Земи	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	2 785	911	228	68
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	31 535	21 895	13 526	13 136
	Транспортни средства	хил. лв	231	199		
	Стопански инвентар	хил. лв	34	26	13	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	413	376	614	607
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	307	278	137	137
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		3 459		263
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		16 123		824

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (67,05% 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	26 538	18 047	9 811	5 638
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	26 369	17 893	9 673	5 514
	Земи	хил. лв	1 044			
	Сгради	хил. лв	1 325	548	1 460	363
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	23 497	16 905	8 038	4 990
	Транспортни средства	хил. лв	231	199		
	Стопански инвентар	хил. лв	25	19	9	7
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	247	222	166	154
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	169	154	138	124
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		2 319		1 140
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		10 810		5 313

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (54,31% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 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	24 193		24 193	24 193		24 193
	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.	16 933		16 933	16 933		16 933
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	1 855		1 855	1 939		1 939
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА^е	хил. лв	9 119		9 119	9 203		9 203
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	11 849	14 381	26 230	11 849	14 381	26 230
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	303	137	440	303	137	440
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	6 752	13 957	20 709	6 752	13 957	20 709
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	1 410	188	1 597	1 520	263	1 783
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА^т	хил. лв	6 810	749	7 558	6 920	824	7 744
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	15 928	749	16 677	16 123	824	16 947

Гл. счетоводител:



Изм. директор:



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"ТОПЛОФИКАЦИЯ - БУРГАС" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2018 г.	Към 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	37 397	37 397
2	Дял на собствения капитал	%	80,15%	80,15%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	9 261	9 261
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	9 261	9 261
5	Дял на привлечения капитал	%	19,85%	19,85%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	6,18%	6,18%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7,46%	7,46%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2015 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2018 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	9 606		6,18%	345	9 261
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	9 606		6,18%	345	9 261
	N-00PO-AA-0731/17.07.2006 г.	1 617	9 г., 10 м.	9,25%	16	1 601
	N- 026 - БЮ/2014 г.	989	6 г., 6 м.	7,50%	329	660
	N-Облигационен заем	1 000	2 г., 6 м.	7,00%		1 000
	N-00LD-L-000927/31.12.2018 г.	1 000	1 г.	5,00%		1 000
	N-00LD-L-000925/31.12.2018 г.	5 000	1 г.	5,00%		5 000
	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:



Изп. директор:



СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"ТОПЛОФИКАЦИЯ - БУРГАС" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2019 г.	ОБЩАЧЕТИТЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	Отчет за НРП от 7,2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q _{отп}	MWh	176 586	179 142
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, гв}	MWh	176 586	179 142
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, вп}	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{ен}	MWh		
2.1	гореща вода	Q _{ен, гв}	MWh		
2.2	водна пара	Q _{ен, вп}	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	MWh	3 439	3 563
3.1	гореща вода	Q _{сп, гв}	MWh	3 439	3 563
3.2	водна пара	Q _{сп, вп}	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	%	1,91%	1,95%
4.1	гореща вода	Q _{сп, гв}	%	1,91%	1,95%
4.2	водна пара	Q _{сп, вп}	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q _{пр}	MWh	180 025	182 706
5.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	180 025	182 706
5.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОБЩАЧЕТИТЕ	ДИМЕНЗИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр^{ен}}	MWh	117 239	120 005
6.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	117 239	120 005
6.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh	109 873	111 837
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E _{векп}	MWh	109 873	111 837
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб}	MWh	109 873	111 837
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}	33 827	34 675
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q _{горива^{натур}}	MWh	275 339	282 236
9.1	природен газ	B _{пр}	km ³	28 874	29 863
9.2	мазут	B _м	t		
9.3	газ-маз	B _г	t		
9.4	въглища	B _в	t		
9.5	друг вид гориво (ВЕИ)	B _{вси}	t(km ³)		
10	Аквизна топлина на горивото природен газ (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а, пр}	GJ	659 589	680 357
11	Аквизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а, в}	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	21,5%	21,1%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	81,24%	80,88%
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	b _е	g/kWh	97,43	98,57
15	СРУГ от комбинирано производство за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	197,23	197,09
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр^{вк}}	MWh	62 786	62 701
16.1	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	62 786	62 701
16.2	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{сн ч}	t _{сч}	8 931	8 954
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива^{вк}}	MWh	72 698	72 880
18.1	природен газ	B _{пр}	1000 nm ³	4 941,6720	5 305
18.2	дървесен чипс	B _м	t	15,6200	
18.3	сламени пелети	B _г	t	2 141,2600	2 677
18.4	слънчогледови пелети	B _в	t	3 182,7260	2 077
18.5	друг вид гориво (ВЕИ) - слама	B _{вси}	t	19,1510	
19	Аквизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а, пр}	GJ	188 145	201 426
20	Аквизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а, в}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%	86,37%	86,03%
22	СРУГ за топлинна енергия	b _{вк и ппк}	kg/MWh	142,25	142,80
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{ен}	MWh	5 447	5 540
23.1	електрическа енергия	E _{ен (ел)}	MWh	3 077	3 193
23.2	топлинна енергия	E _{ен (т)}	MWh	2 370	2 347
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{ен}	%	4,96%	4,95%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh	104 426	106 297
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	104 426	106 297
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}	42 759	43 628
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	348 036	355 115
26.1	природен газ	B _{пр}	km ³	33 815,514	35 167
26.2	дървесен чипс	B _м	t	15,620	
26.3	сламени пелети	B _г	t	2 141,260	2 677
26.4	слънчогледови пелети	B _в	t	3 182,726	2 077
26.5	друг вид гориво (ВЕИ) - слама	B _{вси}	t(km ³)	19,151	
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр^{пр}}	kcal/km ³	8 201	8 128
27.2	дървесен чипс	Q _{м^{пр}}	kcal/kg	2 889	
27.3	сламени пелети	Q _{г^{пр}}	kcal/kg	3 991	3 980
27.4	слънчогледови пелети	Q _{в^{пр}}	kcal/kg	4 187	4 288
27.5	друг вид гориво (ВЕИ) - слама	Q _{вси^{пр}}	kcal/kg(nm ³)	3 952	
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр}	kcal/km ³	9 095	9 071
28.2	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3	газ-маз	Q _г	kcal/kg		
28.4	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5	друг вид гориво (ВЕИ) - слама	Q _{вси}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh	51,11	51,05
29.1	природен газ	Ц _{пр}	BGN/km ³	502,39	495,73
29.2	дървесен чипс	Ц _м	BGN/t	128,04	
29.3	сламени пелети	Ц _г	BGN/t	142,44	135,00
29.4	слънчогледови пелети	Ц _в	BGN/t	153,64	160,00
29.5	друг вид гориво (ВЕИ) - слама	Ц _{вси}	BGN/(km ³)	104,43	
30	СРУГ за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	102,51	103,71
31	СРУГ за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	181,52	182,00

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"ТОПЛОФИКАЦИЯ - БУРГАС" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2019 г.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	Отчет за НРП от 7,2019 г.
1	2	3	4	5	6
32	Аквизия топлина на горивото природен газ общо (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{приг}}$	GJ	847 734	881 783
33	Аквизия топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{те}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ	t		65 713,00	66 900,00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)	t		22 405,11	22 723,51
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)	t		43 307,89	44 176,49
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)	t		48 121,00	49 308,00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)	t			
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	49,87	48,90
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} ГП	MW	63	63
37.2	водна пара	M _{прет} ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ⁶¹	kBGN	20 052	20 849
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	680	687
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	19 371	20 162
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 342	2 531
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	17 029	17 631
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ⁶²	BGN/MWh	192,02	196,14
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ⁶³	BGN/MWh	47,56	51,46
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ⁶⁴	kBGN	8 399	9 218
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	508	516
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	7 891	8 702
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 511	2 611
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	5 380	6 091
41	ПREFERЕНЦИАЛНА ЦЕНА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ	Ц ел ⁶⁵	BGN/MWh	192,02	196,14
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ⁶⁶	BGN/MWh	192,02	196,14
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел ⁶⁷	BGN/MWh	192,02	196,14
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ⁶⁸	kBGN	20 052	20 849
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ⁶⁹	kBGN	8 399	9 218
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	47,56	51,45
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	47,56	51,45
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2019 г.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7,2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		бр.	10	10
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	10	10

Изготвил:

Изп. директор:



СПРАВКА № 5
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"ТОПЛОФИКАЦИЯ - БУРГАС" ЕАД

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	Отчет за НРП от 7,2019 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	123 110	124 682
2	потребители за битови нужди	MWh	100 573	102 159
3	потребители за стопански нужди	MWh	22 536	22 524
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	53 476	54 460
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	30,28%	30,40%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	176 586	179 142
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	8 399	9 218
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 604	2 217
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	56	61
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 548	2 156
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 287	1 886
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	261	270
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 543	2 802
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	47,56	51,45
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	33,69	40,26
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	20,66	22,48
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	81,25	91,72
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хиЛ.лв	10 003	11 436

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7,2019 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	НРП от топлинна енергия с водна пара	хиЛ.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7,2019 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)	6 033 090	6 033 090
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m ³)	4 971 627	4 971 627
3	битови нужди	(m ³)	4 892 762	4 892 762
4	стопански нужди	(m ³)	78 865	78 865
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m ³)	1 061 463	1 061 463
6	битови нужди	(m ³)	10 398	10 398
7	стопански нужди	(m ³)	1 051 065	1 051 065
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Примеч.	По разходи за топлинна енергия	хиЛ. лв	10 002	11 435
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хиЛ. лв	10 003	11 436

Гл. счетоводител:

Изм. директор:



СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"ТОПЛОФИКАЦИЯ - БУРГАС" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	Отчет за НРП
				2019 г.	от 7,2019 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%	48,98%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	81,24%	80,88%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	41,33%	41,26%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	39,90%	39,63%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К _{ел.кпл}	%	0,4000	0,4000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			110 136	112 894
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3164	0,3179
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			10 705	11 024
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			32 054	32 605
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К _{разх.прох}	%	0,3836	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	1 071
33.1.	- в топлоизточника		MWh	1	
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	1 055	1 071
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	6 259 400	6 182 665
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	61 502	60 329
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	1 054	1 049

Гл. счетоводител:



Изп. директор:



1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"ТОПЛОФИКАЦИЯ - БУРГАС" ЕАД

Приложение № 7

№	Паспортни данни	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%	

АЗОВИ 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, кплд	%							
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 _{ед}	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 _{ед}	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 _{ед}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител

Изп. директор:



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 Г.		ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	КГ-1
1.1.	ДМА към 31.12.2019 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 2019 г.		ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-7
1.1.	Работни часове	h		3 529				2 967	197
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	62 785,61	43 196,618				19 199,302	389,686
1.3.	Топлинна ефективност	%	86,37%	91,51%				75,00%	77,00%

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 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
2.1.	ДМА към 31.12.2019 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 2019 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
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 86,37% 0,01% 86,37%

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРИ от 7.2019 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			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 ТГКУ														
	ВК и ППК														
	общо	MWh	179 142	8 348	8 508	8 519	9 542	11 362	23 352	27 293	22 758	24 181	17 039	9 601	8 638
Q реализация (продажба и собствено потребление)	с гореща вода	MWh	179 142	8 348	8 508	8 519	9 542	11 362	23 352	27 293	22 758	24 181	17 039	9 601	8 638
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	3 563	305	283	276	265	244	251	349	354	294	312	317	313
	с гореща вода	MWh	3 563	305	283	276	265	244	251	349	354	294	312	317	313
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	182 706	8 653	8 791	8 795	9 807	11 606	23 604	27 642	23 112	24 475	17 352	9 918	8 951
	с гореща вода	MWh	182 706	8 653	8 791	8 795	9 807	11 606	23 604	27 642	23 112	24 475	17 352	9 918	8 951
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделение произв.)		MWh	120 005	8 653	8 791	8 795	9 807	9 921	11 337	11 052	9 810	11 662	11 308	9 918	8 951
Q произв. от ВК/ППК	общо	MWh	62 701					1 685	12 267	16 590	13 302	12 813	6 044		
	с гореща вода	MWh	62 701					1 685	12 267	16 590	13 302	12 813	6 044		
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК/ППК	%	86,09%					73,68%	84,33%	89,63%	85,87%	84,79%	87,72%		
Гориво за ВК/ППК	топлинна на горивата	MWh	72 835					2 287	14 546	18 509	15 491	15 111	6 890		
	условно гориво	t _{сг}	8 948					281	1 787	2 274	1 903	1 857	846		
	при 8 128 kcal/kg (kNm ³)	kNm ³	5 305					82	978	1 247	990	1 278	729		
	при 2 508 kcal/kg (kNm ³)	kNm ³													
Гориво за ППК	топлинна на горивата	MWh	29 863	2 149	2 426	2 327	2 434	2 315	2 704	2 640	2 352	2 827	2 802	2 586	2 300
	условно гориво	t _{сг}	355 071	20 310	22 928	21 997	23 005	24 166	40 105	43 461	37 718	41 830	33 372	24 441	21 738
	при 8 128 kcal/kg (kNm ³)	kNm ³	43 623	2 495	2 817	2 703	2 826	2 969	4 927	5 340	4 634	5 139	4 100	3 003	2 671
	при 2 508 kcal/kg (kNm ³)	kNm ³	35 167	2 149	2 426	2 327	2 434	2 397	3 683	3 887	3 342	4 105	3 531	2 586	2 300
Е реализация	при 2 508 kcal/kg дървесен чипс	t													
	при 3 980 kcal/kg сламени пелети	t	2 668					73	737	533	670	655			
	при 4 288 kcal/kg стънногледови пелети	t	2 077					235	379	854	609				
	при 4 161 kcal/kg слама	t (kNm ³)													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ел. некомбинирана ел. ел.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	82,14%	82,10%	78,03%	79,81%	82,35%	85,15%	84,44%	84,86%	84,13%	83,87%	80,86%	79,70%	79,98%
		MWh	111 837	8 021	9 100	8 761	9 137	8 709	10 246	10 121	8 890	10 748	10 106	9 561	8 437
		MWh													
		MWh	4 226	317	323	307	311	320	452	468	435	394	344	304	251
Е продажба	общо	%	3,8%	4,0%	3,5%	3,5%	3,4%	3,7%	4,4%	4,6%	4,9%	3,7%	3,4%	3,2%	3,0%
	собств. потребление	MWh	107 611	7 704	8 777	8 454	8 826	8 389	9 794	9 653	8 455	10 354	9 762	9 257	8 186
	продажба в т.ч.:	MWh	1 314	76	77	83	76	76	118	106	79	147	155	160	161
	на НЕК	MWh	106 297	7 628	8 700	8 371	8 750	8 313	9 676	9 547	8 376	10 207	9 607	9 097	8 025
Максимален топлинен товар	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	106 297	7 628	8 700	8 371	8 750	8 313	9 676	9 547	8 376	10 207	9 607	9 097	8 025
	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

