

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"Топлофикация- Враца" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 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	47 850	1 493	49 343	50 985	1 645	52 631
II	ВЪЗВЪРШАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	555	250	805	560	243	802
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	47 295	1 243	48 538	50 426	1 403	51 829
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	5 150	1 125	6 275	15 596	1 261	16 856
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	4 461	993	5 454	14 901	1 121	16 021
I	Разходи за амортизации	хил. лв	689	132	821	695	140	835
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	456		456	460		460
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	208	132	340	235	140	375
	в това число за Ам на ВКППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	25		25			
2	Разходи за ремонт	хил. лв	538	258	796	645	230	875
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	417		417	520		520
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	118	258	376	80	230	310
	в това число за ремонт на ВКППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	3		3	45		45
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	2 487	517	3 004	2 740	625	3 365
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	475	110	585	593	139	731
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	434	100	534	543	124	666
4.2.	социални разходи	хил. лв	41	10	51	50	15	65
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	961	108	1 069	10 923	127	11 050
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	20	21	41	25	26	51
5.2.	Работно облекло	хил. лв	6	3	9	8	3	11
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	7	1	8	9	1	10
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	3	5	8	4	6	10
5.5.	Застраховки	хил. лв	35	5	40	37	6	43
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	47	4	51	58	5	63
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	20	2	22	24	2	26
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	187	8	195	230	10	240
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	3		3	4	1	5
5.10.	Наеми	хил. лв	17	3	20	50	3	53
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	9	14	23	11	17	28
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	84	3	87	80	4	84
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	314	13	327	310	10	320
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	14	6	20	20	7	27
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	46	16	62	58	20	78
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	1		1	1	1	2
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв						
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	61	2	63	65	3	68
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	33		33	40		40
5.23.	Такса събрани инкасо	хил. лв	54	2	56	65	2	67
5.24.		хил. лв						
5.25.								
5.26.	Корекция за разлика между прогнозни и отчетни цени на природен газ и въглеродни емисии съгласно чл. 24а на Наредба №1					9 824		9 824
5.27.								
5.28.								
5.29.								
5.30.								
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от писъелниняване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	42 145	118	42 263	34 830	142	34 972
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	34 766	57	34 823	27 811	69	27 880
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	24 845		24 845	19 819		19 819
1.1.1	природен газ	хил. лв	24 845		24 845	19 819		19 819
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газъл	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКППК), в т.ч. за:	хил. лв	9 526		9 526	7 511		7 511
1.2.1	природен газ	хил. лв	8 162		8 162	4 119		4 119
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газъл	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	1 364		1 364	3 392		3 392
1.3	Разходи за вода	хил. лв	33	3	36	40	4	44
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	193	39	232	235	47	282
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	169	15	184	207	18	225
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	576	61	637	797	73	870
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	361		361	322		322
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	242		242	246		246
3.2.	Аквиз на природен газ за ВКППК	хил. лв	119		119	77		77
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 ВКППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	6 442		6 442	5 899		5 899

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ П. Петров

/ Р. Михайлов



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"Топлофикация- Враца" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 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	16 081	9 146	16 425	9 965
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	16 077	9 143	16 421	9 961
	Земи	хил. лв	1 379		1 379	
	Сгради	хил. лв	2 238	660	2 238	725
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	12 153	8 250	12 207	8 971
	Транспортни средства	хил. лв	231	177	487	191
	Стопански инвентар	хил. лв	50	43	52	45
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	26	13	58	29
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	4	3	4	4
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	131		114	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		7 246		6 451
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		14 050		12 797

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 69.75% 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	13 962	7 969	2 463	1 996
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	13 960	7 967	2 461	1 994
	Земи	хил. лв	1 379			
	Сгради	хил. лв	2 121	667	117	58
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	10 069	7 145	2 138	1 826
	Транспортни средства	хил. лв	335	118	152	73
	Стопански инвентар	хил. лв	27	23	25	22
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	29	14	29	15
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	2	2	2	2
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	53		61	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		2 986		3 465
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		8 926		3 871

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 22.97% 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	7 019	5 261	6 943	2 708
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7 019	5 261	6 941	2 706
	Земи	хил. лв			1 379	
	Сгради	хил. лв	334	120	1 787	547
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 672	5 136	3 397	2 009
	Транспортни средства	хил. лв	6	1	329	117
	Стопански инвентар	хил. лв	2	2	25	21
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	5	2	24	12
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			2	2
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	5		48	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		297		2 689
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		2 050		6 876

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 16.01% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 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	6 918		6 918	7 020		7 020
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	6		6	5		5
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	4 773		4 773	5 263		5 263
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	2 496		2 496	297		297
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>4 635</b>		<b>4 635</b>	<b>2 049</b>		<b>2 049</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	6 771	2 388	9 159	6 940	2 461	9 401
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	2	2	4	2	2	4
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	55	70	125	48	61	109
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	2 519	1 854	4 373	2 706	1 996	4 702
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	857	3 893	4 750	2 689	3 465	6 154
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>5 056</b>	<b>4 359</b>	<b>9 415</b>	<b>6 877</b>	<b>3 871</b>	<b>10 748</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>9 691</b>	<b>4 359</b>	<b>14 050</b>	<b>8 926</b>	<b>3 871</b>	<b>12 797</b>

Гл. счетоводител:

/ П. Петков

Изп. директор:

/ Г. Михайлов



## НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация- Враца" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	5 617	2 010
2	Дял на собствения капитал	%	59.26%	32.84%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	4.58%	5.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	3 862	4 110
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		81
	- кредити	хил. лв.	3 862	4 029
5	Дял на привлечения капитал	%	40.74%	67.16%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	6.67%	6.61%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>5.73%</b>	<b>6.27%</b>

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 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.	4 755		6.61%	645	4 110
4.1.	- за финансов лизинг	106		2.79%	25	81
	ОББ Интерлийз ЕООД	106	5 г	2.79%	25	81
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	4 649		6.70%	620	4 029
	ПИБ /№000LD-L-000226/25.03.2011 г.	1 369	11г. 6 м.	12.49%	620	749
	Облигационен заем BG2100017131/2013 г.	3 011	5 г.	4.00%		3 011
	Про Трейд Финанс Консулт ЕООД 28/07/2017 г.	269		7.50%		269
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	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:

/ П. Пожков /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация- Враца" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 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	114 820	116 393
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	114 820	116 393
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	1 392	1 421
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	1 392	1 421
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	1.20%	1.21%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	1.20%	1.21%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	116 211	117 814
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	116 211	117 814
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>ен.ч.</sup>	MWh	58 774	59 771
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	58 774	59 771
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	59 288	59 789
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E векп	MWh	59 288	59 789
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	59 288	59 789
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t <sub>с.г.</sub>	18 657	18 777
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дал	Q горива <sup>ен.ч.</sup>	MWh	151 859	152 835
9.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	15 771	16 020
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 вей	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а <sub>при.г.</sub>	GJ	403 343	409 704
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а <sub>т.в.</sub>	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	18.3%	18.7%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η общо	%	76.83%	77.3%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в <sub>е</sub>	g/kWh	72.78	71.44
15	за топлинна енергия	в <sub>т</sub> <sup>сое</sup>	kg/MWh	244.02	242.68
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРИНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вкл.</sup>	MWh	57 437	58 043
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	57 437	58 043
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t <sub>у.г.</sub>	8 207	8 709
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вкл.</sup>	MWh	66 798	70 884
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>	5 181	3 329
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 вей	t/(km <sup>3</sup> )	3 542	8 697
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а <sub>т.в.г.</sub>	GJ	198 649	127 651
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а <sub>т.в.</sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>вк и ппк</sub>	%	86.0%	81.9%
22	СРУГ <sub>пр</sub> за топлинна енергия	в <sub>т</sub> <sup>вк и ппк</sup>	kg/MWh	142.88	150.04
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	4 120	4 179
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	2 770	2 769
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	1 350	1 410
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	6.95%	6.99%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	55 168	55 610
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	55 168	55 610
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t <sub>с.г.</sub>	26 864	27 486
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	218 657	223 719
26.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>	20 952.15	19 349.20
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 вей	t/(km <sup>3</sup> )	3 541.64	8 697.00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр <sup>нр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>	8 281	8 205
27.2.	мазут	Q м <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.3.	газът	Q г <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q в <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей <sup>нр</sup>	kcal/(km <sup>3</sup> )	4 107	3 869
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр	kcal/km <sup>3</sup>	9 160	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 вей	kcal/(km <sup>3</sup> )	4 435	4 140
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	157.19	122.16
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km <sup>3</sup>	1 575.34	1 237.14
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 вей	BGN/(km <sup>3</sup> )	385.13	390.00
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ен	g/kWh	78.21	76.81
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	196.38	199.45

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"Топлофикация- Враца" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ	601 991	537 354
33	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	39 834.00	36 786.38
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	34 626.00	31 710.38
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	5 208.00	5 076.00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	34 626.00	31 710.38
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t	186.04	186.04
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>пр</sub>	MW	65	65
37.1.	гореща вода	M <sub>пр</sub> ВП	MW	65	65
37.2.	водна пара	M <sub>пр</sub> ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. <sup>св</sup>	kBGN	37 089	34 079
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	266	128
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	36 823	33 951
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 218	5 833
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	34 605	28 117
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. <sup>св</sup>	BGN/MWh	672.28	612.82
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. <sup>св</sup>	BGN/MWh	93.73	145.25
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. <sup>т</sup>	kBGN	10 762	16 906
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	290	431
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	10 472	16 475
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 932	9 762
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	7 540	6 713
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>електр.</sub> <sup>св</sup>	BGN/MWh	672.28	612.82
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб.</sub> <sup>св</sup>	BGN/MWh	672.28	612.82
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>електр.</sub> <sup>св</sup>	BGN/MWh	672.28	612.82
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. <sup>св</sup>	kBGN	37 088	34 079
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен.	НП. <sup>т</sup>	kBGN	10 762	16 907
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	93.73	145.25
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	93.73	145.25
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.	71	75
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	25	25
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	96	100

гетоводител:

/ П. Петков /

Изп. директор:

/ Р. Миланов



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"Топлофикация- Враца" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>70 965</b>	<b>71 991</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	54 114	53 584
3	потребители за стопански нужди	MWh	16 851	18 407
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>43 854</b>	<b>44 402</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	38.19%	38.15%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>114 820</b>	<b>116 393</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	10 762	16 907
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 493	1 645
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	250	243
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 243	1 403
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 125	1 261
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	118	142
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 110	6 450
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<b>93.73</b>	<b>145.25</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	78.96	112.44
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	57.92	89.59
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>172.69</b>	<b>257.70</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	12 255	18 552

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2023 г.
1	<b>Отоплям обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(м <sup>3</sup> )		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(м <sup>3</sup> )		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(м <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(м <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	25	25

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	12 255	18 552
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	12 255	18 552

Гл. счетоводител:

/ П. Петков

/ Р. Мутафов



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"Топлофикация- Враца" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	48.57%	48.57%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	<b>76.83%</b>	<b>77.30%</b>
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	37.79%	38.18%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	39.04%	39.12%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	к <sub>ел.клд</sub>	%	<b>0.3330</b>	<b>0.3330</b>
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			50 569	50 894
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			<b>0.2313</b>	<b>0.2275</b>
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			4 315	4 271
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			22 549	23 214
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	К <sub>разх.прони</sub>	%	0.3405	0.3394
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхляща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	185 577	184 295
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	10 573	10 500

Гл. счетоводител:  
/ П. Петков

Изп. директор:

/ Р. Михайлов





№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ( $q_e = 1\,243\text{ kcal/kWh}$ )							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	8.244	3.120	3.120	2.004				
1.2.	Топлинна мощност	MWq	8.270	3.210	3.210	1.850				
1.3.	Електрическа ефективност	%	40.85%	40.00%	40.00%	43.50%				
1.4.	Топлинна ефективност	%	41.13%	41.00%	41.00%	41.60%				
1.5.	ОБЩА ефективност	%	81.99%	81.00%	81.00%	85.10%				

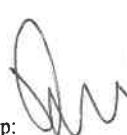
АЗОВИ ТУРБИНИ С КОТЛИ УТИЛИЗАТОРИ, ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ПАРНИ ТУРБИНИ (ПГЦ) и (ГТ с КУ)

№	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, кпд	%							
4	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТ <sub>ку-1</sub>					
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	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	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 ГТ)							
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			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	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 <sub>ел</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:   
/ П. Петков /

Изп. директор:   
/ Р. Михайлов



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 31.12.2022 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	58.92	20.630	8.140	8.140	5.140	16.870			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	83.14%	88.00%	88.00%	88.00%	75.00%	75.00%			

ОТЧЕТ за 2022 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		3 684	89	2 961	3 682	731			
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	57 436.993	30 828.000	455.935	13 064.962	9 051.074	4 037.022			
1.3.	Топлинна ефективност	%	85.99%	88.76%	87.90%	88.70%	80.79%	67.49%			

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 31.12.2022 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	85.99%	0.00%	85.99%
------------------------------	---	--------	-------	--------

Гл. счетоводител:  
/ П. Петков /

Изп. директор:  
/ Р. Михайлов



СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"Топлофикация- Враца" ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2023 г.		ГОДИШНО	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
в работа всеки месец		начален м. 7	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Основни съоръжения		Дименсия												
в работа всеки месец														
ПП														
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
ВК и ППК														
Q реализация		MWh	1 489	1 410	1 630	1 840	5 923	13 318	11 749	13 739	12 012	5 154	1 922	1 806
(продажба и собствено		MWh	1 489	1 410	1 630	1 840	5 923	13 318	11 749	13 739	12 012	5 154	1 922	1 806
потребление)		MWh												
Q отпуснато от		MWh	4 767	4 838	4 619	5 523	9 643	18 197	16 295	17 253	16 471	8 546	5 309	4 931
източниците		MWh	4 767	4 838	4 619	5 523	9 643	18 197	16 295	17 253	16 471	8 546	5 309	4 931
с гореща вода		MWh												
с водна пара		MWh												
Q произведена (от		MWh	4 839	4 889	4 666	5 577	9 864	18 459	16 466	17 437	16 581	8 636	5 365	5 035
съоръженията за комб.		MWh	4 839	4 889	4 666	5 577	9 864	18 459	16 466	17 437	16 581	8 636	5 365	5 035
и разделение произв.)		MWh												
Q произв. от ВК\$ППК		MWh	203			642	4 322	12 651	10 971	12 337	11 354	3 952	1 014	597
Q произведена от ВК		MWh	203			642	4 322	12 651	10 971	12 337	11 354	3 952	1 014	597
с гореща вода		MWh												
с водна пара		MWh												
Топлинна ефективност		%	77.91%			89.05%	85.60%	83.23%	79.74%	83.88%	81.33%	73.30%	87.35%	88.33%
Гориво за ВК\$ППК		MWh	260			721	5 048	15 200	13 758	14 708	13 960	5 391	1 161	676
топлина на горивата		MWh												
условно гориво		t <sub>ef</sub>	32			89	620	1 867	1 690	1 807	1 715	662	143	83
при 8 205 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )		kmm <sup>3</sup>	8			76	363	549	617	825	638	141	42	71
Гориво за ВК		kmm <sup>3</sup>												
при 3 869 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )		kmm <sup>3</sup>	40				352	2 215	1 750	1 520	1 750	900	170	
Гориво за ВК		kmm <sup>3</sup>												
топлина на горивата		MWh	12 890	12 884	12 401	13 494	18 712	29 491	27 715	27 348	27 082	17 379	12 292	12 031
условно гориво		t <sub>ef</sub>	1 584	1 583	1 524	1 658	2 299	3 623	3 405	3 360	3 327	2 135	1 510	1 478
при 8 205 kcal/kmm <sup>3</sup>		kmm <sup>3</sup>	1 332	1 351	1 300	1 414	1 795	2 047	2 080	2 150	2 014	1 397	1 208	1 261
при 9 500 kcal/kg газ		t												
при 10 500 kcal/kg газ		t												
при 6 000 kcal/kg газ		t												
при 3 869 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )		t (kmm <sup>3</sup> )	40				352	2 215	1 750	1 520	1 750	900	170	
друго (ВЕИ)		t (kmm <sup>3</sup> )												
Е производство, в т.ч.:		MWh	59 789	4 949	4 898	5 041	5 208	5 488	5 356	4 941	5 224	4 789	4 384	4 561
комбинирана ел. ен.		MWh	59 789	4 949	4 898	5 041	5 208	5 488	5 356	4 941	5 224	4 789	4 384	4 561
некомбинирана ел. ен.		MWh												
Е сн		MWh	4 179	249	238	241	408	488	506	441	424	389	284	261
		%	7.0%	5.0%	4.9%	4.8%	7.8%	8.9%	9.4%	8.9%	8.1%	8.1%	6.5%	5.7%
Е реализация		MWh	55 610	4 700	4 660	4 800	4 800	5 000	4 850	4 500	4 800	4 400	4 100	4 300
общо		MWh												
собств. потребление		MWh												
продажба в т.ч.:		MWh	4 700	4 700	4 660	4 800	4 800	5 000	4 850	4 500	4 800	4 400	4 100	4 300
на НЕК		MWh												
на ЕРД		MWh												
на други		MWh												
с гореща вода		MWh	55 610	4 700	4 660	4 800	4 800	5 000	4 850	4 500	4 800	4 400	4 100	4 300
Максимален топлинен		MW												
товар		MW												

3868.8722

Гл. счетоводител:

/ П. Петков /

Изп. директор:

/ Р. Михайлов /

