

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.			ПРОГНОЗ 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	5 017	377	5 393	6 439	464	6 903
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	207		207	156		156
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	4 809	377	5 186	6 283	464	6 747
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	2 269	259	2 528	2 653	340	2 993
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	1 566	181	1 747	1 953	270	2 223
1	Разходи за амортизации	хил. лв	703	78	781	700	70	770
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	6		6	108		108
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	5	78	83	10	70	80
	в това число за Ам на ВК&ПШК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	692		692	582		582
2	Разходи за ремонт	хил. лв	223	70	293	330	100	430
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	20		20	170		170
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		70	70		100	100
	в това число за ремонт на ВК&ПШК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	203		203	160		160
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	817	59	876	1 095	104	1 199
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	188	12	200	230	22	252
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	188	12	200	230	22	252
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	338	40	378	298	44	342
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	24	5	29	26	7	33
5.2.	Работно облекло	хил. лв	1		1	2	1	3
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	3	1	4	3	1	4
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	6	3	9	8	4	12
5.5.	Застраховки	хил. лв	5	1	6	7	1	8
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	13	1	14	15	1	16
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	5	1	6	6	2	8
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	3	2	5	4	2	6
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв						
5.10.	Наеми	хил. лв	3	1	4	3	2	5
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	8	2	10	8	3	11
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	109	12	121	40	1	41
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	4	1	5	6	1	7
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	6	1	7	7	1	8
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	34	5	39	35	8	43
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	4	1	5	4	1	5
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв	1		1	1		1
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	39	1	40	50	5	55
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	1		1	1		1
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв	2	1	3	3	1	4
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	10	1	11	10	2	12
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	9		9	9		9
5.24.	Други разходи	хил. лв	48		48	50		50
5.25.								
5.26.								
5.27.								
5.28.								
5.29.								
5.30.								
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	2 540	118	2 658	3 630	124	3 754
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	2 465	113	2 578	3 317	114	3 431
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	1 835		1 835	2 712		2 712
1.1.1	природен газ	хил. лв						
1.1.2	мазут	хил. лв	22		22	38		38
1.1.3	газ-ол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв	761		761	1 014		1 014
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	1 053		1 053	1 659		1 659
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ПШК), в т.ч. за:	хил. лв						
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газ-ол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	6	1	7	8	1	9
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	615	110	725	585	110	695
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	9	2	11	12	3	15
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	40	5	45	50	10	60
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв						
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв						
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&ПШК	хил. лв						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	35		35	37		37
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	35			37		37
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&ПШК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв				226		226

ЗАБЕЛЕЖКА:

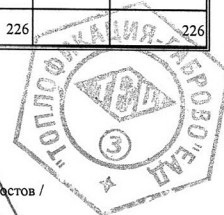
- В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
- От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

/ М. Енева /

Изп. директор:

/ инж. Владимир Костов /



№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2017 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	8 612	5 870	8 624	6 651
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 612	5 870	8 624	6 651
	Земи	хил. лв	408		408	
	Сгради	хил. лв	1 172	1 168	1 172	1 171
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 908	4 601	6 920	5 375
	Транспортни средства	хил. лв	96	75	96	78
	Стопански инвентар	хил. лв	28	26	28	27
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	270		300	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	3 012		2 273	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 100.00% за ПРОИЗВОДСТВО )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	8 624	6 651		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 624	6 651		
	Земи	хил. лв	408			
	Сгради	хил. лв	1 172	1 171		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 920	5 375		
	Транспортни средства	хил. лв	96	78		
	Стопански инвентар	хил. лв	28	27		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	300			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	2 273			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - ( 100.00% 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	8 624	6 651		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 624	6 651		
	Земи	хил. лв	408			
	Сгради	хил. лв	1 172	1 171		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 920	5 375		
	Транспортни средства	хил. лв	96	78		
	Стопански инвентар	хил. лв	28	27		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	300			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	2 273			

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 100.00% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2017 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	8 612		8 612	8 624		8 624
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	5 870		5 870	6 651		6 651
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	270		270	300		300
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>3 012</b>		<b>3 012</b>	<b>2 273</b>		<b>2 273</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв						
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.						
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв						
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв						
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>3 012</b>		<b>3 012</b>	<b>2 273</b>		<b>2 273</b>

Гл. счетоводител:


  
/ М. Енчева /

Изп. директор:

/ инж. Владимир Костов /



**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"Топлофикация- Габрово" ЕАД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2017 г.	Към 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	25	25
2	Дял на собствения капитал	%	0.95%	1.05%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.78%	7.78%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	2 600	2 359
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	2 600	2 359
5	Дял на привлечения капитал	%	99.05%	98.95%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	6.86%	6.86%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>6.88%</b>	<b>6.88%</b>

**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.	3 401		6.86%	1 042	2 359
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	3 401		6.86%	1 042	2 359
	N-...../.....Г.	773	5	3.00%		773
	N-...../.....Г.	526	5	8.00%		526
	N-...../.....Г.	1 060	5	8.00%		1 060
	N-...../.....Г.	1 042	5	8.00%	1 042	
	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:

/ М. Енева /

Изп. директор:

/ инж. Владимир Костов /





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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА 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	34 255	37 100
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	34 255	37 100
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	11 295	10 500
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	11 295	10 500
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	24,80%	22,06%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100,00%	100,00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q пр	MWh	45 550	47 600
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	34 255	37 100
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	11 295	10 500
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>ек.к.</sup>	MWh	45 550	47 600
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	34 255	37 100
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	11 295	10 500
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	4 881	9 400
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вкп	MWh	4 881	9 400
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh		
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 <sub>с.ф.</sub>	8 604	8 754
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>ек.к.</sup>	MWh	70 031	71 255
9.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>		
9.2.	мазут	B м	t	30	45
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t	5 818	6 300
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )	10 620	11 600
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.в.	GJ	58 535	61 639
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	-20,1%	10,7%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η общ	%	55,88%	65,3%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в е	g/kWh	652,21	344,58
15	за топлинна енергия	в т	kg/MWh	119,00	115,86
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРИ ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вкп.</sup>	MWh		
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t <sub>у.г.</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вкп.</sup>	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(km <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η вк и ппк	%		
22	СРУГ <sub>вк</sub> за топлинна енергия	в вк и ппк	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	34	2 800
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	14	1 500
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	20	1 300
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	0,70%	29,79%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	4 847	6 600
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	4 847	6 600
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 <sub>с.ф.</sub>	8 604	8 754
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	70 031	71 255
26.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	B м	t	30,00	45,00
26.3.	газът	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	5 818,00	6 300,00
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(km <sup>3</sup> )	10 620,00	11 600,00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q пр <sup>дп</sup>	kcal/km <sup>3</sup>		
27.2.	природен газ	Q м <sup>дп</sup>	kcal/kg	9 500	9 500
27.3.	мазут	Q г <sup>дп</sup>	kcal/kg		
27.4.	газът	Q в <sup>дп</sup>	kcal/kg	3 695	3 303
27.5.	въглища	Q вей <sup>дп</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	3 620	3 452
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q пр	kcal/km <sup>3</sup>		
28.2.	природен газ	Q м	kcal/kg		
28.3.	мазут	Q г	kcal/kg		
28.4.	газът	Q в	kcal/kg	3 815	3 710
28.5.	въглища	Q вей	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	26,21	38,05
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t	729,00	850,00
29.3.	газът	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t	130,73	161,03
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(km <sup>3</sup> )	99,14	143,00
30	СРУГ : за електрическа енергия	b е	g/kWh	656,79	490,77
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	158,24	148,66

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 г.
1		2	3	4	5
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{г.пр.г.}$	GJ		6
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ	58 535	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL		t	6 126,00	8 543,00
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	2 101,00	2 943,00
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	4 025,00	5 600,00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		4 612,00
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		49,00
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>пр.з.</sub>	MW	20	20
37.1.	гореща вода	M <sub>пр.з.</sub> НП	MW	20	20
37.2.	водна пара	M <sub>пр.з.</sub> ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ен	kBGN	956	2 188
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	207	156
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	749	2 032
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	305	756
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	444	1 276
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. ен	BGN/MWh	197,22	331,53
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. ен	BGN/MWh	118,54	114,58
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. т	kBGN	4 061	4 251
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	0	0
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	4 061	4 251
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 964	1 897
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 097	2 354
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф. ен	BGN/MWh	197,22	331,53
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб. ен	BGN/MWh	197,22	331,53
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел. ен	BGN/MWh	197,22	331,53
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. ен	kBGN	956	2 188
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. т	kBGN	4 061	4 251
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	118,54	114,58
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	118,54	114,58
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh		

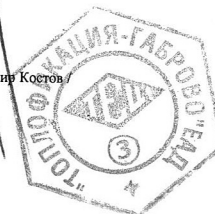
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7.2019 г.
1		2	3	4	5
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	66	66
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	9	9
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	75	75

Изготвил:

/ М. Енева

Изп. директор:

/ инж. Владимир Костов



**СПРАВКА № 5**  
**ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА**  
**"Топлофикация- Габрово" ЕАД**

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА от 7,2019 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>19 439</b>	<b>25 400</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	19 439	25 400
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>14 816</b>	<b>11 700</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	43,25%	31,54%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>34 255</b>	<b>37 100</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	4 061	4 251
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	377	464
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	377	464
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	259	340
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	118	124
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 756	1 341
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<b>118,54</b>	<b>114,58</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	109,72	71,05
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	90,35	52,78
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>228,27</b>	<b>185,63</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	4 437	4 715

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.	ПРОГНОЗА от 7,2019 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 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7,2019 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )	<b>871 531</b>	<b>871 531</b>
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	667 699	667 699
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	601 113	601 113
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	66 586	66 586
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	203 832	203 832
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	203 832	203 832
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	9	9

Прове	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	4 437	4 715
Прове	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	4 437	4 715

Гл. счетоводител:  
/ М. Енева

/ инж. Владимир Костов /



**Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:**  
**"Топлофикация- Габрово" ЕАД**

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2018 г.	от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	63 767	65 020
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3 257	3 250
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	66 955	68 271
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	93	92
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	389	418
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	50 453	50 772
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	72.04%	71.25%
8	Коефициент на загубите на топлинна	η <sub>тп</sub>	-	0.98	0.98
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%	82.20%	81.23%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%	29.34%	27.53%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	55.88%	65.26%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	48.91%	52.07%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	6.97%	13.19%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	0.3700	0.3700
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			25 912	26 364
23	<b>Коефициент за разделяне на горивото в централата</b>			<b>0.3700</b>	<b>0.3700</b>
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			3 183	3 239
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			5 420	5 515
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разз.пронз</sub>	%	0.1247	0.2022
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	44 625	62 870
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 237	3 234
29	Разход на пара от промишлен паротурбобор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротурбобор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	19 142	2 150
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	2 800	2 804
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	3 411	830
33.1.	- в топлоизточника		MWh	3 061	480
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	350	350
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 (вхадяща) 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	109 726	100 628
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	41	34
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	1 489 245	1 405 890
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	102 960	95 183
44	Отпусната топлинна с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	8 972	7 756

Гл. счетоводител:

/ М. Енева /

Изп. директор:

/ инж. Владимир Костов /





№	Паспортни данни	Дим.								
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

### 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, кпл	%								
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 <sub>сел</sub>	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 ПТ)			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 <sub>сел</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

### ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

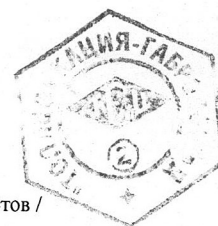
№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори		ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип				ЧКД-35	SZL-20				
3.2.	Разход пара	t/h	45		25	20				
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg			3 330	3 235				
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg			435	411				
3.5.	Топлинна мощност	MW	36		20.104	15.689				
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	42		26.000	16.000				
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	80.48%		82.00%	78.00%				
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип					ПР6-35/5/1,2				
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	6.0			6.0				
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	12.0			12.00				
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	30.4			30.40				
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h	15.0			15.00				
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h	40.0			40.00				
4.7.	q <sub>сел</sub>	kcal/kWh	890			890				
5	ОБЩА ефективност	%	92.74%			235.95%				

Гл. счетоводител:

М. Енева

Изп. директор:

/ инж. Владимир Костов /



**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**  
**"Топлофикация- Габрово" ЕАД**

Приложение № 8

**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	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2018 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

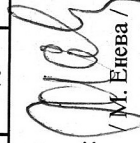
ОТЧЕТ за 2018 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h									
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

**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	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2018 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	8.00					8.00			
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata						12.00			
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	5.00					5.000			
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	86.00%					86.00%			

ОТЧЕТ за 2018 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

Гл. счетоводител:  (М. Енева)

Изп. директор:

/ инж. Владимир Костов



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП 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	ПП			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТТ, ДВГ, ГТ и ТТ ку							ЕПГ2, ЕПГ8 ТТЗ	ЕПГ2, ЕПГ8 ТТЗ	ЕПГ2, ЕПГ8 ТТЗ	ЕПГ2, ЕПГ8 ТТЗ	ЕПГ2, ЕПГ8 ТТЗ			
	ВК и ППК														
	общо	MWh	25 400					4 000	6 000	6 000	5 400	4 000			
Q реализация (продажба и собствено потребление)	с гореща вода	MWh	25 400					4 000	6 000	6 000	5 400	4 000			
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	37 100					5 900	8 700	8 700	7 900	5 900			
	с гореща вода	MWh	37 100					5 900	8 700	8 700	7 900	5 900			
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	47 600					7 800	10 900	11 015	10 100	7 785			
	с гореща вода	MWh	37 100					5 900	8 700	8 700	7 900	5 900			
	с водна пара	MWh	10 500					1 900	2 200	2 315	2 200	1 885			
Q произв. от ВКШПК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВКШПК	%													
Топлинна ефективност	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
Гориво за ВК	топлина на горивата	MWh	71 092					11 708	16 515	15 968	14 104	12 796			
	условно гориво	t <sub>ef</sub>	8 734					1 438	2 029	1 962	1 733	1 572			
	при 9 500 kcal/kg	kmm <sup>3</sup>													
	при 10 500 kcal/kg	t	71					16	8	32	10	6			
Гориво за ППК	при 6 000 kcal/kg	t													
	при 6 000 kcal/kg	t	3 465					468	770	825	935	468			
	при 6 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	t (kmm <sup>3</sup> )	6 612					1 186	1 585	1 414	1 072	1 357			
	друго (ВЕИ)														
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
	при 9 500 kcal/kg	kmm <sup>3</sup>													
	при 10 500 kcal/kg	t													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ел. некомбинирана ел. ел.	при 9 500 kcal/kg	t													
	при 10 500 kcal/kg	t													
	при 6 000 kcal/kg	t													
	при 6 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	t (kmm <sup>3</sup> )													
Е реализация	от ГТ на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh	9 400					1 600	2 150	2 150	1 900	1 600			
	собств. потребление	MWh	9 400					1 600	2 150	2 150	1 900	1 600			
	продажба в т. ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh	2 800					700	550	500	350	700			
Е продажба	общо	%	29.8%					43.8%	25.6%	23.3%	18.4%	43.8%			
	на ЕРД	MWh	6 600					900	1 600	1 650	1 550	900			
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh	6 600												
Максимален топлинен товар	с водна пара	MW													
	с водна пара	MW													
	с водна пара	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ инж. Владимир Костов /

