

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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	2016 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2016 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	3 997	253	4 250	3 954	228	4 182
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	107		107	95		95
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	3 890	253	4 143	3 859	228	4 087
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	1 122	176	1 298	1 175	156	1 331
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ без Ам	хил. лв	1 022	136	1 158	1 055	116	1 171
1	Разходи за амортизации	хил. лв	100	40	140	120	40	160
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	10		10	10		10
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	80	40	120	100	40	140
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв	10		10	10		10
2	Разходи за ремонт	хил. лв	97	25	122	150	10	160
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв				10		10
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		25	25	20	10	30
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв	97		97	120		120
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	641	67	708	656	67	723
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	191	18	209	152	12	164
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	149	11	160	152	12	164
4.2.	социални разходи	хил. лв	42	7	49			
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	93	26	119	97	27	124
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	20	4	24	22	4	26
5.2.	Работно облекло	хил. лв	4		4	1		1
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	3		3	3		3
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	8	3	11	12	3	15
5.5.	Застраховки	хил. лв	8	2	10	8	2	10
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	14	1	15	14	1	15
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	7	1	8	7	1	8
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	5	2	7	5	2	7
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв						
5.10.	Наеми	хил. лв	1	4	5	1	4	5
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	1	2	3	1	2	3
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	8	2	10	8	2	10
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв						
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	1		1	1		1
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв	1		1	2	1	3
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	12	5	17	12	5	17
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв						
5.24.		хил. лв						
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	2 768	77	2 845	2 684	72	2 756
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	2 636	73	2 709	2 591	68	2 659
1.1	Разходи за гориво за комбинирено производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	2 025		2 025	1 997		1 997
1.1.1	природен газ	хил. лв						
1.1.2	мазут	хил. лв	107		107	127		127
1.1.3	газбол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв	442		442	694		694

1.1.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	1 476		1 476	1 177		1 177
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК§ППК), в т.ч. за:	хил. лв						
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газбол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	5	1	6	5	1	6
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	597	70	667	580	65	645
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	9	2	11	9	2	11
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	30	4	34	30	4	34
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§ППК	хил. лв						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	16		16	41		41
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	16		16	41		41
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК§ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	86		86	21		21

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/ Л. Жупунов /

Изп. директор:

/ инж. Калин Ангелов /





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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2015 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2016 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	6 110	5 166	6 110	5 306
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	6 110	5 166	6 110	5 306
	Земи	хил. лв	408		408	
	Сгради	хил. лв	1 172	1 081	1 172	1 127
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 408	3 996	4 408	4 082
	Транспортни средства	хил. лв	96	63	96	71
	Стопански инвентар	хил. лв	26	26	26	26
	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	260		270	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 204		1 074	

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	6 110	5 306		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	6 110	5 306		
	Земи	хил. лв	408			
	Сгради	хил. лв	1 172	1 127		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 408	4 082		
	Транспортни средства	хил. лв	96	71		
	Стопански инвентар	хил. лв	26	26		
	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			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 074			

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	6 110	5 306		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	6 110	5 306		
	Земи	хил. лв	408			
	Сгради	хил. лв	1 172	1 127		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 408	4 082		
	Транспортни средства	хил. лв	96	71		
	Стопански инвентар	хил. лв	26	26		
	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			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 074			

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

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2015 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2016 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	6 110		6 110	6 110		6 110
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	5 166		5 166	5 306		5 306
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	260		260	270		270
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>1 204</b>		<b>1 204</b>	<b>1 074</b>		<b>1 074</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						
Σ	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>1 204</b>		<b>1 204</b>	<b>1 074</b>		<b>1 074</b>

Гл. счетоводител:

/ Л. Жуцунов /

Изп. директор:

/ инж. Калин Ангелов /





## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2015 г.	Към 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	25	25
2	Дял на собствения капитал	%	100.00%	100.00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	8.00%	8.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	8.89%	8.89%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2016 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2016 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Гл. счетоводител:

/ Л. Жупунов /

Изп. директор:

/ инж. Калин Ангелов /



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2016 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 2016 г.	ОТЧЕТ от 7.2016 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	29 357	33 615
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	29 357	33 615
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	9 288	9 776
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	9 288	9 776
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	24.03%	22.53%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	100.00%	100.00%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	38 645	43 391
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	29 357	33 615
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	9 288	9 776
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>ек.ч.</sup>	MWh	38 645	43 391
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	29 357	33 615
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	9 288	9 776
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	5 189	4 915
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	5 189	4 915
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>	7 815	8 322
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>ек.ч.</sup>	MWh	63 609	67 737
9.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>		
9.2.	мазут	B м	t	95	114
9.3.	газъол	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t	3 508	5 880
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(knm <sup>3</sup> )	12 527	9 590
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	41 399	72 439
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	-31.5%	-27.6%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η <sub>общо</sub>	%	54.31%	56.9%
14	СРУГ от комбинирано производство :	B е	g/kWh	449.82	447.42
15	за топлинна енергия	B е <sup>ог-г</sup>	kg/MWh	141.82	141.11
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>впч.</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 ен.ч.	t.г.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>впч.</sup>	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t/(knm <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 <sub>вк и ппк</sub>	%		
22	СРУГ <sub>бр</sub> за топлинна енергия	B 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	49	69
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	14	39
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	35	30
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	0.95%	1.40%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	5 140	4 846
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	5 140	4 846
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>	7 815	8 322
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	63 609	67 737
26.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	B м	t	95.00	114.00
26.3.	газъол	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	3 508.00	5 880.00
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(knm <sup>3</sup> )	12 527.00	9 590.00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q пр <sup>нр</sup>	kcal/knm <sup>3</sup>		
27.2.	мазут	Q м <sup>нр</sup>	kcal/kg	9 500	9 500
27.3.	газъол	Q г <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q в <sup>нр</sup>	kcal/kg	3 799	3 770
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей <sup>нр</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	3 231	3 650
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q пр	kcal/knm <sup>3</sup>		
28.2.	мазут	Q м	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q в	kcal/kg	4 020	4 000
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	31.84	29.60
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/knm <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t	1 130.54	1 180.00
29.3.	газъол	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t	126.00	126.00
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/t(knm <sup>3</sup> )	117.80	117.80
30	СРУГ :	b е	g/kWh	454.15	453.79
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh	186.69	182.15



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2016 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 2016 г.	ОТЧЕТ от 7.2016 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>т пр.г.</sub>	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q <sub>т в.</sub>	GJ	41 399	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	6 290.00	9 283.00
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	1 762.00	2 203.00
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	4 528.00	7 080.00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		2 122.00
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	10.00	10.00
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>приз</sub>	MW	20	20
37.1.	гореща вода	M <sub>приз</sub> ВП	MW	20	20
37.2.	водна пара	M <sub>приз</sub> ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. <sup>ел</sup>	kBGN	1 148	959
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	107	95
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 041	864
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	165	152
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	876	712
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. <sup>ел</sup>	BGN/MWh	223.44	197.91
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. <sup>ел</sup>	BGN/MWh	97.03	89.40
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. <sup>т</sup>	kBGN	2 849	3 005
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	0	0
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 849	3 005
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	957	1 023
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 892	1 982
41	Добавка		BGN/MWh	10.00	10.00
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф. <sup>ел</sup>	BGN/MWh	233.44	207.91
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб. <sup>ел</sup>	BGN/MWh	233.44	207.91
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц пр. <sup>ел</sup>	BGN/MWh	223.44	197.91
45	Приходи от електрическа енергия	Прих. <sup>ел</sup>	kBGN	1 200	1 008
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. <sup>т</sup>	kBGN	2 797	2 957
47	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	95.28	87.96
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	95.28	87.96
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2016 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ОТЧЕТ към 7.2016 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	70	68
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	7	7
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	77	75

Гл. счетоводител:

/Л. Журунов/

Изп. директор:

/инж. Калин Ангелов/



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

## ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"Топлофикация - Габрово" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.	ОТЧЕТ от 7.2016 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>20 153</b>	<b>21 205</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	20 153	21 205
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>9 204</b>	<b>12 410</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	31.35%	36.92%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>29 357</b>	<b>33 615</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	2 797	2 957
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	253	228
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	253	228
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	176	156
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	77	72
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	877	1 092
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<b>95.28</b>	<b>87.96</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	56.07	62.23
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	43.52	51.48
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>151.36</b>	<b>150.19</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	3 050	3 185

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.	ОТЧЕТ от 7.2016 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 2016 г.	ОТЧЕТ към 7.2016 г.
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(m <sup>3</sup> )	<b>871 531</b>	<b>871 532</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	203 833
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	203 832	203 833
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	7	7

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3 050	3 185
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 050	3 185

Гл. счетоводител:

/Л. Жупунов/

Изп. Директор:

/инж. К. Ангелов/



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ОТЧЕТ
				2016 г.	от 7.2016 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t	58 398	63 387
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	3 226	3 224
3	Разход на питателната вода	Дпв	t	61 318	66 556
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C	96	97
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	406	410
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh	45 421	49 187
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	71.41%	72.61%
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	0.98	0.98
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	86.55%	86.07%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	35.92%	35.04%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	54.31%	56.88%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	46.15%	49.63%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	8.16%	7.26%
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	$K_{р.ен.ч.}$	-	0.2987	0.2642
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q <sub>е</sub>	MWh	19 000	17 899
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	$K_{р.централя}$		0.2987	0.2642
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	V <sub>сл</sub>	t <sub>с.ф.</sub>	2 334	2 199
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	V <sub>т</sub>	t <sub>с.ф.</sub>	5 481	6 123
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	$K_{впр.произв.}$	-	0.1502	0.1276
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t	42 504	44 954
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg	3 220	3 222
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Дппо	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t	15 894	18 433
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg	2 800	2 800
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	2 828	3 118
33.1.	- в топлоизточника		MWh	2 528	2 818
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	300	300
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	$\Delta h$			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t	82 512	89 603
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg	40	35
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m <sup>3</sup>	1 585 949	1 766 464
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m <sup>3</sup>	81 344	88 335
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	4 312	4 613
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв	605	530
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh	116.56	107.80
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	1 420	1 475
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	48.38	43.89
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	1 420	1 475
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв		
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	$K_{р.}$	-	1.0000	1.0000

Гл. счетоводител:  
/ Л. Жупунов

Изп. директор:

/ инж. Калин Ангелов





1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация - Габрово" ЕАД

Приложение № 7

№	Параметри	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	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.						1		
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>ел</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 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 <sub>ел</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-8	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>ел</sub>	kcal/kWh	890			890				
5	ОБЩА ефективност	%	92.74%			92.74%				

Гл. счетоводител:

/ Л. Жупунов /

Изп. директор:

/ инж. Калин Ангелов /





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

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2016 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.	2016 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

2016 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	MW/h									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2016 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.	2016 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%			

2016 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						22			
2.2.	Разход на водна пара	t	8.00					8			
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h						0.36			
2.4.	Налягане на водна пара	ata						12.00			
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	5.00					5.000			
2.6.	Топлинна ефективност	%	86.00%					86.00%			

Топлинна ефективност ВК\$ППК	%	86.00%
------------------------------	---	--------

Гл. счетоводител:

/ Л. Жулинов /

Изп. директор:

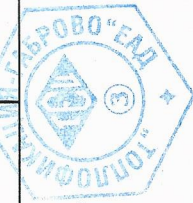
/ инж. Калин Ангелов /



СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"Топлофикация - Габрово" ЕАД

Приложение № 9

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2016 г.									
Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари
III			1	2	3	4	5	6	7
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку							ЕПГ2, ЕПГ8	ЕПГ2, ЕПГ8	ЕПГ2, ЕПГ8
ВК и ППК							ТГЗ	ТГЗ	ТГЗ
Q реализация	MWh	21 205					3 161	4 827	5 987
(продажба и собствено потребление)	MWh	21 205					3 161	4 827	5 987
Q отпуснато от източниците	MWh	33 615					5 436	7 312	8 994
	MWh	33 615					5 436	7 312	8 994
	MWh								
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	MWh	51 463					8 118	11 912	13 906
	MWh	51 463					8 118	11 912	13 906
	MWh								
Q произв. от ВКШПК	MWh								
Q произведена от ВК	MWh								
Q произведена от ППК	MWh								
Топлинна ефективност	%								
Гориво за ВКШПК	MWh								
топлина на горивата	MWh								
условно гориво	t <sub>ef</sub>								
Гориво за ВК	km <sup>3</sup>								
при 8 000 kcal/kg (km <sup>3</sup> )	km <sup>3</sup>								
Гориво за ППК	km <sup>3</sup>								
при 8 000 kcal/kg (km <sup>3</sup> )	km <sup>3</sup>								
Горива ОБЩО за ТЕЦ	MWh	67 629					10 779	15 735	18 878
топлина на горивата	MWh						1 324	1 933	2 319
условно гориво	t <sub>ef</sub>	8 309							
при 8 000 kcal/km <sup>3</sup>	km <sup>3</sup>								
природен газ	t	114						11	41
при 9 500 kcal/kg мазут	t								50
при 10 500 kcal/kg газьол	t								12
при 6 000 kcal/kg въглища	t							752	1 651
при 6 000 kcal/kg (km <sup>3</sup> ) друго (ВЕИ)	t (km <sup>3</sup> )	5 829					1 545	1 486	990
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	MWh	4 916					925	1 173	1 216
Е сн	MWh	4 916					925	1 173	1 216
Е реализация	MWh	70					47		1
общо	%	1.4%					5.1%		0.1%
собств. потребление	MWh	4 846					878	1 173	1 215
продажба в т. ч.: на НЕК	MWh								400
на ЕРД	MWh	4 846					878	1 173	1 215
на други	MWh	4 846					878	1 173	1 215
с гореща вода	MWh						11	14	14
с водна пара	MWh								13
Максимален топлинен товар	MW								11



*[Signature]*

Изп. директор: / инж. Калин Ангелов /

*[Signature]*  
/ Л. Жебунюв /

Гл. счетоводител: