

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2018 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
			4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	4 988	406	5 393	4 539	464	5 003
II	ВЪЗВЪРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	207		207	156		156
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	4 780	406	5 186	4 383	464	4 847
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	2 260	268	2 528	2 253	325	2 578
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	1 557	190	1 747	1 553	255	1 808
1	Разходи за амортизации	хил. лв	703	78	781	700	70	770
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	6		6	8		8
1.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	5	78	83	10	70	80
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	общо за двата продукта	хил. лв	692		692	682		682
2	Разходи за ремонт	хил. лв	223	70	293	200	100	300
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	20		20			
2.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв	23	70	93	40	100	140
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв						
2.3.	общо за двата продукта	хил. лв	180		180	160		160
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	817	59	876	845	55	900
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	188	12	200	170	60	230
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	188	12	200	170	60	230
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	329	49	378	338	40	378
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	24	5	29	24	5	29
5.2.	Работно облекло	хил. лв	1		1	1		1
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	3	1	4	3	1	4
5.4.	Материали за текущо поддръжане	хил. лв	6	3	9	6	3	9
5.5.	Застраховки	хил. лв	5	1	6	5	1	6
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	13	1	14	13	1	14
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	5	1	6	5	1	6
5.8.	Абонаментно поддръжане	хил. лв	3	2	5	3	2	5
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв						
5.10.	Наеми	хил. лв	3	1	4	3	1	4
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	8	2	10	8	2	10
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	109	12	121	109	12	121
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	4	1	5	4	1	5
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	6	1	7	6	1	7
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	34	5	39	34	5	39
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	39	1	40
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	1		1	1		1
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв	2	1	3	2	1	3
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	10	1	11	10	1	11
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		9	9	9		9
5.24.	Отчисления за ФСЕС	хил. лв	48		48	48		48
5.25.		хил. лв						
5.26.		хил. лв						
5.27.		хил. лв						
5.28.		хил. лв						
5.29.		хил. лв						
5.30.		хил. лв						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	2 520	138	2 658	2 130	139	2 269
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	2 445	133	2 578	2 087	133	2 220
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	1 835		1 835	1 472		1 472
1.1.1	природен газ	хил. лв						
1.1.2	мазут	хил. лв	22		22	10		10
1.1.3	газъл	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв	761		761	34		34
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	1 053		1 053	1 428		1 428
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	газъл	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	6	1	7
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	595	130	725	600	130	730
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	9	2	11	9	2	11
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	40	5	45	41	6	47
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	35		35	1		1
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	35			1		1
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК\$ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв						

ЗАБЕЛЕЖКА:

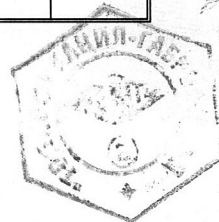
- В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
- От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

М. Енева

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов /



№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2016 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2017 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 31.12.2016 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2017 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
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	3 012		3 012	2 273		2 273
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						
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв						
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	3 012		3 012	2 273		2 273

Гл. счетоводител:

М. Енева

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов



НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- Габрово" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2016 г.	Към 31.12.2017 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	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6.88%	6.88%

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 31.12.2017 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	5г	3.00%		773
	N-...../.....Г.	526	5г	8.00%		526
	N-...../.....Г.	1,060	5г	8.00%		1,060
	N-...../.....Г.	1,042	5г	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 /



№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ОТЧЕТ за НРП от 7.2018 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh	34,255	30,940
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	34,255	30,940
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	14,840
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	11,295	14,840
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	24.80%	32.42%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q пр	MWh	45,550	45,780
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	34,255	30,940
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	11,295	14,840
6	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр.с.ч.	MWh	45,550	45,780
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	34,255	30,940
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	11,295	14,840
7	Произведена електрическа енергия	E ел	MWh	4,881	3,709
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	4,881	3,709
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	4,881	3,709
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.c.f.	8,604	7,236
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива	MWh	70,031	58,900
9.1.	природен газ	B пр	km ³		
9.2.	мазут	B м	t	30	12
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t	5,818	252
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t(knm ³)	10,620	13,847
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 а в.	GJ	58,535	2,476
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	-20.1%	-7.8%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η общ	%	55.88%	58.8%
14	СРУГ от комбинирано производство :	B с	g/kWh	652.21	721.87
15	за електрическа енергия	B с ел	kg/MWh	119.00	99.58
16	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр	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.г.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³		
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(knm ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η к и ппк	%		
22	СРУГ _{пр} за топлинна енергия	B к и ппк	kg/MWh		
23	ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА				
23.1.	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	34	45
23.2.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	14	25
23.3.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	20	20
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	0.70%	1.21%
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	4,847	3,664
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh	4,847	3,664
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t.c.f.	8,604	7,236
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	70,031	58,900
26.1.	природен газ	B пр	km ³		
26.2.	мазут	B м	t	30.00	12.00
26.3.	газът	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	5,818.00	252.00
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t(knm ³)	10,620.00	13,847.00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q _{нр}	kcal/knm ³		
27.2.	природен газ	Q _{нр}	kcal/kg	9,500	9,500
27.3.	мазут	Q _{нр}	kcal/kg		
27.4.	газът	Q _{нр}	kcal/kg	3,695	3,566
27.5.	въглища	Q _{нр}	kcal/kg	3,620	3,585
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q _{всн}	kcal/(kg(nm ³))		
28.2.	природен газ	Q _{всн}	kcal/knm ³		
28.3.	мазут	Q _{всн}	kcal/kg		
28.4.	газът	Q _{всн}	kcal/kg		
28.5.	въглища	Q _{всн}	kcal/kg	3,815	3,725
29	Цени на горивата без ДДС	Q _{всн}	kcal/(kg(nm ³))		
29.1.	природен газ	Ц гориво	BGN/MWh	26.21	25.00
29.2.	мазут	Ц пр	BGN/t	729.00	800.00
29.3.	газът	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t	130.73	136.61
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вей	BGN/(knm ³)	99.14	103.16
30	СРУГ :	b ел	g/kWh	656.79	730.74
31	за електрическа енергия	b т	kg/MWh	158.24	147.35
	за топлинна енергия				

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ОТЧЕТ за НРП от 7.2018 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ		
33	Акцизна топлина 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_2) за цялото производство ТОВАЛ		t	58,533	
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO_2)		t	6,126.00	
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO_2)		t	2,101.00	
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO_2)		t	4,025.00	
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO_2)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO_2)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO_2)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М	MW		
37.1	гореща вода	М прп	MW	20	20
37.2	водна пара	М прп ГВ	MW	20	20
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП, ет	kBGN		
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	919	720
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	207	156
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	712	563
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	301	243
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ет	BGN/MWh	411	320
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ет	BGN/MWh	189.58	196.45
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП, т	kBGN	118.78	123.45
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	4,069	3,820
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	0	0
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	4,069	3,820
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1,959	2,010
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф ет	BGN/MWh	2,110	1,810
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ет	BGN/MWh	189.58	196.45
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц не ет	BGN/MWh	189.58	196.45
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ет	kBGN	919	720
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП, т	kBGN	4,069	3,820
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр, т	BGN/MWh	118.78	123.45
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	BGN/MWh	118.78	123.45
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА към 7.2018 г.
1	2	3	4	5	6
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

Изпълнител:
/ М. Енев

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.	ОТЧЕТ от 7.2018 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	19,439	17,653
2	потребители за битови нужди	MWh	19,439	17,653
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	14,816	13,287
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	43.25%	42.94%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	34,255	30,940
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4,069	3,820
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	406	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	406	464
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	268	325
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	138	139
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1,760	1,640
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	118.78	123.45
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	111.39	119.20
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	90.53	92.92
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	230.18	242.66
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	4,474	4,284

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.	ПРОГНОЗА от 7.2018 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА КЪМ 7.2018 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m³)	871,531	871,531
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m³)	667,699	667,699
3	битови нужди	(m³)	601,113	601,113
4	стопански нужди	(m³)	66,586	66,586
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m³)	203,832	203,832
6	битови нужди	(m³)		
7	стопански нужди	(m³)	203,832	203,832
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	9	9

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	4,474	4,284
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	4,474	4,284

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	
				2018 г.	от 7.2018 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	63,767	55,505
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3,257	3,278
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	66,955	58,280
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	93	87
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	389	364
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к.бр}	MWh	50,453	44,648
7	КПД пг	η _{пг}	%	72.04%	75.80%
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	0.98	1.98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	82.20%	80.16%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	29.34%	23.10%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	55.88%	58.83%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	48.91%	52.53%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	6.97%	6.30%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0.3700	0.3700
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			25,912	21,793
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.3700	0.3700
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			3,183	2,677
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			5,420	4,559
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.произ}	%	0.1247	0.1070
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	44,625	35,598
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3,237	3,249
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	19,142	19,907
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	3,411	3,376
33.1.	- в топлоизточника		MWh	3,061	3,026
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	350	350
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолна вода)	G _{дв}	t	109,726	100,628
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	41	34
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	1,489,245	1,405,890
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	102,960	95,183
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	8,972	7,756

Гл. счетоводител:
/ М. Енева

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов



№	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.							
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					
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq						КУ-1	КУ-2
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			ГТку-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 _{ел}	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 _{ел}	kcal/kWh							
8	ОБЩА ефективност	%							

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

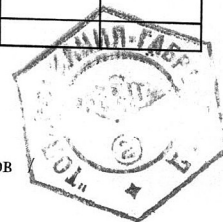
№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип				ЧКД-35	SZL-20				
3.2.	Разход пара	t/h	45		25	20				
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg			3,330	3,235				
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg			435	411				
3.5.	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 _{ел}	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 С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2018 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	MW/h									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2018 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	MW/h									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК

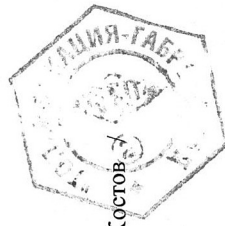
%

Гл. счетоводител:

(Signature)
М. Енева

Изп. директор:

(Signature)
инж. Владимир Костов



СПЕЦИФИКАЦИЯ
"Топлофикация- Габрово" ЕАД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2018 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	1
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку							ЕПГ2, ЕПГ8	ЕПГ2, ЕПГ8	ЕПГ2, ЕПГ8	ЕПГ2, ЕПГ8	ЕПГ2, ЕПГ8			
	ВК и ППК							ТГЗ	ТГЗ	ТГЗ	ТГЗ	ТГЗ			
	общо	MWh	17,653					2,475	4,462	4,327	3,489	2,900			
Q реализация (продажба и собствено потребление)	с гореща вода	MWh	17,653					2,475	4,462	4,327	3,489	2,900			
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	30,940					4,707	7,607	7,237	6,189	5,200			
	с гореща вода	MWh	30,940					4,707	7,607	7,237	6,189	5,200			
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	45,947					7,049	11,163	10,544	9,449	7,742			
	с гореща вода	MWh	30,940					4,707	7,607	7,237	6,189	5,200			
	с водна пара	MWh	15,007					2,342	3,556	3,307	3,260	2,542			
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)															
Q произв. от ВК§ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК§ППК	%													
Топлинен ефективност	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t _{ед}													
	при 8,000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	при 8,000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
Гориво за ВК	топлина на горивата	MWh	60,269					9,407	14,781	14,110	12,378	9,593			
	условно гориво	t _{ед}	7,404					1,156	1,816	1,733	1,521	1,179			
	при 9,000 kcal/kg	kmm ³													
	при 9,500 kcal/kg	t	8								8				
Гориво за ППК	при 10,500 kcal/kg	t													
	при 6,000 kcal/kg	t	114								114				
	друго (ВЕИ)	t (kmm ³)	8,512					1,348	2,119	2,022	1,648	1,375			
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	3,709					417	755	797	841	900			
		MWh	3,709					417	755	797	841	900			
		MWh													
		%	1.2%					0.6%	1.3%	1.1%	1.0%	1.7%			
Е реализация	общо	MWh	3,664					414	745	787	832	885			
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh	3,664					414	745	787	832	885			
	на НЕК	MWh													
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	3,664					414	745	787	832	885			
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар		MW													

Гл. счетоводител

Изп. директор:

/инж. Владимир Костов /

