

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 6 = 4 + 5	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 9 = 7 + 8
I	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	5 914	387	6 301	7 651	434	8 085
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	170	7	178	73	6	80
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	5 743	380	6 123	7 577	428	8 005
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	2 314	317	2 631	3 557	345	3 902
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв.	1 635	305	1 940	2 762	330	3 092
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	679	12	691	795	15	810
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	100		100	125		125
1.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.		12	12		15	15
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв.						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв.	579		579	670		670
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	97	70	167	339	60	399
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	97		97	209		209
2.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.		70	70	30	60	90
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв.						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв.				100		100
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	909	101	1 010	999	106	1 105
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	226	19	245	235	20	255
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	226	19	245	235	20	255
4.2.	социални разходи	хил. лв.						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	403	115	518	1 189	144	1 333
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.	16	4	20	19	5	24
5.2.	Работно облекло	хил. лв.	6	1	7	10	2	12
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.	7	1	8	10	2	12
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	113	45	158	130	55	185
5.5.	Застраховки	хил. лв.	6	1	7	8	2	10
5.6.	Данъци и такси	хил. лв.	44	17	61	47	17	64
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	9	1	10	11	2	13
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв.	10	1	11	14	1	15
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	2	1	3	4	1	5
5.10.	Наеми	хил. лв.	9		9	12		12
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.	3	2	5	8	4	12
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.	3	1	4	4	1	5
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	15	3	18	17	3	20
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	10	2	12	15	3	18
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	31	4	35	34	6	40
5.16.	Охрана на труда	хил. лв.	3	1	4	3	1	4
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв.						
5.18.	Командировки	хил. лв.	1		1	3		3
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв.	27		27	45	2	47
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв.	1		1	2		2
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв.	5	1	6	12	2	14
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	14	1	15	16	2	18
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв.		10	10		15	15
5.24.	Отчисления за ФСЕС	хил. лв.	68	18	86	68	18	86
5.25.	Неполучен приход съгласно решение Ц-45/17.12.2020					650		650
5.26.	Корекция разходи за въглеродни емисии					47		47
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.	3 429	63	3 492	4 020	83	4 103
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	3 316	57	3 373	3 710	58	3 768
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	2 521		2 521	2 888		2 888
1.1.1	природен газ	хил. лв.						
1.1.2	мазут	хил. лв.						
1.1.3	газвол	хил. лв.						
1.1.4	въглища	хил. лв.						
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
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	газвол	хил. лв.						
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.3	Разходи за вода	хил. лв.	7	1	8	15	1	16
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	777	54	831	790	55	845
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	11	2	13	17	2	19
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.	17	6	23	40	25	65
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.	4		4	12		12
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв.	4			12		12
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 изключват приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

Изм. директор:

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	<b>ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:</b>	хил. лв	8 959	6 651	8 970	8 122
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 959	6 651	8 970	8 122
	Земи	хил. лв	408		408	
	Сгради	хил. лв	1 172	1 171	1 172	1 171
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	7 253	5 375	7 276	6 860
	Транспортни средства	хил. лв	98	78	86	64
	Стопански инвентар	хил. лв	28	27	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		320
IV	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА</b>	хил. лв	<b>2 608</b>		<b>1 168</b>	

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 92,12% за ПРОИЗВОДСТВО )**

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	<b>ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:</b>	хил. лв	7 456	6 700	1 514	1 422
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7 456	6 700	1 514	1 422
	Земи	хил. лв	408			
	Сгради	хил. лв	1 159	1 158	13	13
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	5 781	5 454	1 495	1 406
	Транспортни средства	хил. лв	81	62	5	2
	Стопански инвентар	хил. лв	27	26	1	1
	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		320		
IV	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА</b>	хил. лв	<b>1 076</b>		<b>92</b>	

**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	<b>ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:</b>	хил. лв	7 456	6 700		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7 456	6 700		
	Земи	хил. лв	408			
	Сгради	хил. лв	1 159	1 158		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	5 781	5 454		
	Транспортни средства	хил. лв	81	62		
	Стопански инвентар	хил. лв	27	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		320		
IV	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА</b>	хил. лв	<b>1 076</b>			



## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 74,14% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2020 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	2 009		2 009	2 001		2 001
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	200		200	1 455		1 455
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	80		80	320		320
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>1 889</b>		<b>1 889</b>	<b>866</b>		<b>866</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	5 455	1 495	6 950	5 455	1 514	6 969
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	5 045	1 406	6 451	5 245	1 422	6 667
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	200	20	220			
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>610</b>	<b>109</b>	<b>719</b>	<b>210</b>	<b>92</b>	<b>302</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>2 499</b>	<b>109</b>	<b>2 608</b>	<b>1 076</b>	<b>92</b>	<b>1 168</b>

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

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

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2019 г.	Към 31.12.2020 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	25	25
2	Дял на собствения капитал	%	0,97%	1,12%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	3,95%	5,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	2 559	2 209
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	2 559	2 209
5	Дял на привлечения капитал	%	99,03%	98,88%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	6,84%	6,84%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	6,82%	6,83%

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 31.12.2020 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	2 209		6,25%	150	2 059
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	2 209		6,25%	150	2 059
	N-...../.....Г.	773	5г	3,00%		773
	N-...../.....Г.	376	5г	8,00%	150	226
	N-...../.....Г.	1 060	5г	8,00%		1 060
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител

Изп. директор:

/ инж



## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2021 г.	ОБНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2021 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	36 422	37 028
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	36 422	37 028
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh	993	
2.1	гореща вода	Q сн, гв	MWh	993	
2.2	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	10 701	9 962
3.1	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2	водна пара	Q сн, вп	MWh	10 701	9 962
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	22,71%	21,20%
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	47 123	46 990
5.1	гореща вода	Q пр, гв	MWh	36 422	37 028
5.2	водна пара	Q пр, вп	MWh	10 701	9 962
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>комб</sup>	MWh	47 123	46 990
6.1	гореща вода	Q пр,гв	MWh	36 422	37 028
6.2	водна пара	Q пр,вп	MWh	10 701	9 962
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	7 585	10 800
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вепк	MWh	7 585	10 800
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh	7 585	10 800
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>	7 929	8 434
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>натур</sup>	MWh	64 541	68 648
9.1	природен газ	Bпр	km <sup>3</sup>		
9.2	мазут	Bм	t		
9.3	газът	Bг	t		
9.4	въглища	Bв	t		
9.5	друг вид гориво (БЕИ)	Bвси	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>пр.г.</sup>	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>г.в.</sup>	GJ	6 832	20 263
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	3,3%	10,6%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%	68,19%	69,7%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B <sub>с</sub>	g/kWh	376,33	281,13
15	за топлинна енергия	B <sub>т</sub>	kg/MWh	107,69	114,87
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вп</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>с.г.</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>натур</sup>	MWh		
18.1	природен газ	B пр	1000 dm <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 (БЕИ)	Q вси	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 а <sup>пр.г.</sup>	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а <sup>г.в.</sup>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>к.и.п.к.</sub>	%		
22	СРУГ <sub>пр</sub> за топлинна енергия	B <sub>к.и.п.к.</sub>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		
23.1	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh		
23.2	топлинна енергия	E сн(т)	MWh		
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нсто	MWh	7 526	7 500
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	7 526	7 500
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>	7 929	8 434
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	64 541	68 648
26.1	природен газ	Bпр	km <sup>3</sup>		
26.2	мазут	Bм	t	21,00	25,00
26.3	газът	Bг	t		
26.4	въглища	Bв	t	591,00	1 750,00
26.5	друг вид гориво (БЕИ)	Bвси	t/(km <sup>3</sup> )	21 873,00	21 000,00
27.1	Долна работна калоричност на горивата	Qпр <sup>нр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>		
27.2	природен газ	Qм <sup>нр</sup>	kcal/kg	9 500	9 500
27.3	мазут	Qг <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.4	газът	Qв <sup>нр</sup>	kcal/kg	4 237	4 200
27.5	въглища	Qвси <sup>нр</sup>	kcal/(kg·dm <sup>3</sup> )	2 414	2 450
28.1	Горна работна калоричност на горивата	Qпр	kcal/km <sup>3</sup>		
28.2	природен газ	Qм	kcal/kg		
28.3	мазут	Qг	kcal/kg		
28.4	газът	Qв	kcal/kg	4 315	4 322
28.5	въглища	Qвси	kcal/(kg·dm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	39,07	42,08
29.1	природен газ	Цпр	BGN/km <sup>3</sup>		
29.2	мазут	Цм	BGN/t		
29.3	газът	Цг	BGN/t		
29.4	въглища	Цв	BGN/t		
29.5	друг вид гориво (БЕИ)	Цвси	BGN/(km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	379,30	404,83
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh	139,33	145,77

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2021 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{т.пр.г.}}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{т.в.}}$	GJ	6 832	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	1 037,00	2 892,00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	179,00	653,00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	858,00	2 239,00
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
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		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{\text{пр.т.}}$	MW	20	20
37.1	гореща вода	$M_{\text{пр.т. ГВ}}$	MW	20	20
37.2	водна пара	$M_{\text{пр.т. ГВ}}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>63</sup>	kBGN	1 745	2 766
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	129	59
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 616	2 707
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	562	1 055
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 054	1 652
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sup>63</sup>	BGN/MWh	231,84	368,76
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>63</sup>	BGN/MWh	114,47	131,92
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>7</sup>	kBGN	4 169	4 885
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	42	14
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	4 128	4 871
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 752	2 502
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 375	2 368
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>пред</sub> <sup>63</sup>	BGN/MWh	231,84	368,76
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub> <sup>63</sup>	BGN/MWh	231,84	368,76
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>не</sub> <sup>63</sup>	BGN/MWh	231,84	368,76
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>63</sup>	kBGN	1 745	2 766
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>7</sup>	kBGN	4 169	4 885
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.т</sub>	BGN/MWh	114,47	131,93
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр.гв</sub>	BGN/MWh	114,47	131,93
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр.вп</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7,2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	66	68
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	9	12
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	75	80

Исходител:

Изм. директ



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7,2021 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>18 877</b>	<b>22 528</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	18 877	22 528
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>16 552</b>	<b>14 500</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	46,72%	39,16%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>35 429</b>	<b>37 028</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	4 055	4 885
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	387	434
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	7	6
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	380	428
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	317	345
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	63	83
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 895	1 913
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh		
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	120,87	104,19
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	100,37	84,91
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh		
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	4 443	5 319

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7,2021 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 цената 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 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7,2021 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(м³)	<b>867 790</b>	<b>867 790</b>
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(м³)	666 470	666 470
3	битови нужди	(м³)	600 350	600 350
4	стопански нужди	(м³)	66 120	66 120
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(м³)	201 320	201 320
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)	201 320	201 320
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	9	12

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	4 556	5 319
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	4 443	5 319

Гл. счетоводител

**1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИ: Приложение № 7**  
**"Топлофикация-Габрово" ЕАД**

№	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	%								

**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>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 (кплд)	%							
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-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	37		21,000	15,690				
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	80,29%		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	ПР6-35/5/1,2				
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	12,0		6,0	6,0				
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	55,4		43,40	12,00				
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	30,4			30,40				
4.5.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h	70,0		55,00	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	890				
5	ОБЩА ефективност	%	214,02%		192,90%	240,61%				

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ и



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"Топлофикация-Габрово" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2021 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 31.12.2020 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2020 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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 7,2021 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 31.12.2020 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2020 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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:

Изп. директор:

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2021 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец		ПГ, ПГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ ВК и ППК													
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	22 528				340	3 000	4 900	4 900	4 600	3 600	1 188		
	с гореща вода	MWh	22 528				340	3 000	4 900	4 900	4 600	3 600	1 188		
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	37 028				800	5 200	7 900	7 900	7 328	5 900	2 000		
	с гореща вода	MWh	37 028				800	5 200	7 900	7 900	7 328	5 900	2 000		
Q произведена (от съоръженията за комб. и раздельно произв.)	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	46 990				1 033	6 404	10 227	10 473	8 747	7 149	2 958		
	с гореща вода	MWh	37 028				800	5 200	7 900	7 900	7 328	5 900	2 000		
		MWh	9 962				233	1 204	2 327	2 573	1 419	1 249	958		
Q произв. от ВКЗППК		MWh													
Q произведена от ВК		MWh													
с гореща вода		MWh													
с водна пара		MWh													
Топлинен ефективност		%													
Общо ВКЗППК															
Топлина на горивата		MWh													
условно гориво		t <sub>ед</sub>													
при 8 000 kcal/kg (kmm3)		kmm <sup>3</sup>													
при 8 000 kcal/kg (kmm3)		kmm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	70 966				1 896	9 212	17 328	15 306	12 495	10 456	4 273		
топлина на горивата		MWh													
условно гориво		t <sub>ед</sub>	8 719				233	1 132	2 129	1 880	1 535	1 285	525		
при 8 000 kcal/kmm3		kmm <sup>3</sup>													
природен газ		t	25				4	5	3	4	6	3			
при 9 500 kcal/kg		t													
при 10 500 kcal/kg		t													
газъл		t													
при 6 000 kcal/kg		t													
въглища		t	1 225					210	350	350	189	126			
при 6 000 kcal/kg (kmm3)		t (kmm <sup>3</sup> )	8 907				265	1 103	2 129	1 838	1 593	1 368	613		
друго (ВЕИ)															
Е производство, в т.ч.:		MWh	10 800				300	1 500	2 300	2 300	2 000	1 700	700		
комбинирана ел. ен.		MWh	10 800				300	1 500	2 300	2 300	2 000	1 700	700		
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е ен		MWh	3 300				100	600	650	650	600	500	200		
		%	30,6%				33,3%	40,0%	28,3%	28,3%	30,0%	29,4%	28,6%		
Е реализация		MWh	7 500				200	900	1 650	1 650	1 400	1 200	500		
общо		MWh													
собств. потребление		MWh													
продажба в т.ч.:		MWh	7 500				200	900	1 650	1 650	1 400	1 200	500		
на НЕК		MWh													
на ЕРД		MWh													
на други		MWh	7 500				200	900	1 650	1 650	1 400	1 200	500		
Максимален топлинен товар		MW					6	10	12	12	13	10	7		
		MW													

Гл. счетоводител

Изп. директор