

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	5 914	387	6 301	5 834	373	6 207
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	5 761	367	6 128
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	2 314	317	2 631	2 525	302	2 827
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв.	1 635	305	1 940	1 906	292	2 198
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	679	12	691	619	10	629
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	100		100	90		90
1.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.		12	12	529	10	539
1.3	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв.						
1.3	общи за двата продукта	хил. лв.	579		579			
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	97	70	167	119	75	194
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	97		97	57		57
2.2	отнесени към топлинната енергия	хил. лв.		70	70	62	75	137
2.2	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв.						
2.3	общи за двата продукта	хил. лв.						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	909	101	1 010	1 010	100	1 110
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	226	19	245	326	20	346
4.1	осигурителни вноски	хил. лв.	226	19	245	326	20	346
4.2	социални разходи	хил. лв.						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв.	403	115	518	451	97	548
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв.	16	4	20	18	6	24
5.2	Работно облекло	хил. лв.	6	1	7	7	1	8
5.3	Канцеларски материали	хил. лв.	7	1	8	7	1	8
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв.	113	45	158	118	48	166
5.5	Застраховки	хил. лв.	6	1	7	6	1	7
5.6	Данъци и такси	хил. лв.	44	17	61	46	19	65
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв.	9	1	10	9	1	10
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв.	10	1	11	11	1	12
5.9	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв.	2	1	3	3	1	4
5.10	Наеми	хил. лв.	9		9	9		9
5.11	Проверка на уреди	хил. лв.	3	2	5	4	3	7
5.12	Съдебни разходи	хил. лв.	3	1	4	4	1	5
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.	15	3	18	15	3	18
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв.	10	2	12	11	3	14
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.	31	4	35	32	5	37
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	1		1
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв.	27		27	30		30
5.20	Разходи за публикации	хил. лв.	1		1	1		1
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв.	5	1	6	5	1	6
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв.	14	1	15	14	1	15
5.23	Такса събрано инкасо	хил. лв.		10	10	10		10
5.24	Отчисления за ФСЕС	хил. лв.	68	18	86	87		87
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.	3 429	63	3 492	3 236	65	3 301
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв.	3 316	57	3 373	3 167	58	3 225
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв.	2 521		2 521	2 369		2 369
1.1.1	природен газ	хил. лв.						
1.1.2	мазут	хил. лв.						
1.1.3	газът	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	газът	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	7	1	8
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв.	777	54	831	780	55	835
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв.	11	2	13	11	2	13
2	Разходи за външни услуги	хил. лв.	17	6	23	18	7	25
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	2		2
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв.	4			2		2
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:

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

Гл. счетоводител:

Изп. 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>г</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  
/ инж.

## 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%	7,00%
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%	6,85%

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:

/М. Р.

Изп. директор:

/ ил



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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	36 422	34 030
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	36 422	34 030
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh	993	1 042
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	993	1 042
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	10 701	9 571
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	10 701	9 571
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	22,71%	21,95%
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	43 601
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	36 422	34 030
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	10 701	9 571
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>мнч</sup>	MWh	47 123	43 601
6.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	36 422	34 030
6.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	10 701	9 571
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	7 585	7 600
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вепк	MWh	7 585	7 600
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб	MWh	7 585	7 600
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	7 358
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>мнч</sup>	MWh	64 541	59 891
9.1	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>		
9.2	мазут	B м	t		
9.3	газъол	B г	t		
9.4	въглища	B в	t		
9.5	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(knm <sup>3</sup> )		
10	Аквизна топлинна на горивото природен газ (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		
11	Аквизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.в.	GJ	6 832	3 503
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	3,3%	5,4%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η общ	%	68,19%	69,5%
14	СРУГ от комбинирано производство за електрическа енергия	в е	g/kWh	376,33	348,54
15	СРУГ от комбинирано производство за топлинна енергия	в е <sup>сое</sup>	kg/MWh	107,69	108,01
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОЛОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>впк</sup>	MWh		
16.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		
16.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн ч.	t <sub>у.г.</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>мнч</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 (БЕИ)	Q вей	t/(knm <sup>3</sup> )		
19	Аквизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		
20	Аквизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при аквиз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η а и пкк	%		
22	СРУГ <sub>е</sub> за топлинна енергия	в а и пкк	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 нето	MWh	7 526	7 547
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	7 526	7 547
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	7 358
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	64 541	59 891
26.1.	природен газ	B пр	knm <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	B м	t	21,00	18,00
26.3.	газъол	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	591,00	303,00
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(knm <sup>3</sup> )	21 873,00	20 699,00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q пр <sup>вп</sup>	kcal/knm <sup>3</sup>		
27.2.	мазут	Q м <sup>вп</sup>	kcal/kg	9 500	9 500
27.3.	газъол	Q г <sup>вп</sup>	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q в <sup>вп</sup>	kcal/kg	4 237	4 174
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей <sup>вп</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	2 414	2 419
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	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	4 315	4 315
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	39,07	39,56
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/knm <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газъол	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц вей	BGN/t(knm <sup>3</sup> )		
30	СРУГ за електрическа енергия	b е	g/kWh	379,30	350,99
31	СРУГ за топлинна енергия	b т	kg/MWh	139,33	138,38

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМЕНЦИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2020 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{приг}}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{тв}}$	GJ	6 832	
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	1 037,00	542,00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	179,00	99,00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	858,00	443,00
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 <sub>прет</sub>	MW	20	20
37.1	гореща вода	M <sub>прет</sub> ГВ	MW	20	20
37.2	водна пара	M <sub>прет</sub> ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>63</sup>	kBGN	1 745	1 564
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	129	59
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 616	1 505
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	562	473
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 054	1 032
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sup>63</sup>	BGN/MWh	231,84	207,24
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>63</sup>	BGN/MWh	114,47	125,48
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>63</sup>	kBGN	4 169	4 270
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	42	14
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	4 128	4 256
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 752	2 052
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 375	2 204
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub> <sup>63</sup>	BGN/MWh	231,84	207,24
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	207,24
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>пр</sub> <sup>63</sup>	BGN/MWh	231,84	207,24
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>63</sup>	kBGN	1 745	1 564
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>63</sup>	kBGN	4 169	4 270
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,т	BGN/MWh	114,47	125,48
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	BGN/MWh	114,47	125,48
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМЕНЦИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7.2020 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	10
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	75	78

Изготвил:

Изп. директор:



## 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 7.2020 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>18 877</b>	<b>18 343</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	18 877	18 343
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>16 552</b>	<b>14 645</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	46,72%	44,39%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>35 429</b>	<b>32 988</b>
7	<u>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</u>	kBGN	4 055	4 139
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	387	373
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	367
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	317	302
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	63	65
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 895	1 838
14	<u>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</u>	лв/MWh	<b>114,47</b>	<b>125,48</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	120,87	120,53
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	100,37	100,18
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>235,34</b>	<b>246,02</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	4 443	4 513

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7.2020 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	<u>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</u>	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	<u>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</u>	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	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7.2020 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )	<b>867 790</b>	<b>867 790</b>
2	<b>сгради етажна собственост в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )	666 470	666 470
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	600 350	600 350
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	66 120	66 120
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )	201 320	201 320
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	201 320	201 320
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	9	10

Провед	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	4 556	4 643
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	4 443	4 513

Гл. счетоводител

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2020 г.	от 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	60 585	56 187
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3 260	3 264
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	63 614	58 996
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	95	97
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	398	410
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Q <sub>к.бр</sub>	MWh	47 843	44 217
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	74,13%	73,83%
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	0,98	0,98
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	86,10%	86,03%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	31,04%	31,99%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	68,19%	69,51%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	56,43%	56,82%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	11,75%	12,69%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел. клд</sub>	%	0,3600	0,3600
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			23 235	21 561
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3600	0,3600
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			2 855	2 649
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			5 075	4 709
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх. произ</sub>	%	0,1724	0,1826
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	59 359	56 187
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 250	3 244
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	1 226	
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	4 026	4 044
33.1.	- в топлоизточника		MWh	3 676	3 694
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	350	350
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	$\Delta h$			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t	104 306	72 750
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	33	35
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	1 483 456	1 569 991
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>	99 670	68 270
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	5 758	3 576

Гл. счетоводител

Изп. директор:



**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.								
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, клд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ <sub>ку-1</sub>						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>сг</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>сг</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>сг</sub>	kcal/kWh	890		890	890				
5	ОБЩА ефективност	%	214,02%		192,90%	240,61%				

Гл. счетоводител

Изп. директор:

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

Приложение № 8

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

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 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 7.2020 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 7.2020 г.														
Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО												
		начален м. 7	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ПГ					ЕПГ 2, ЕПГ 8	ЕПГ 2, ЕПГ 8	ЕПГ 2, ЕПГ 8	ЕПГ 2, ЕПГ 8	ЕПГ 2, ЕПГ 8	ЕПГ 2, ЕПГ 8	ЕПГ 2, ЕПГ 8	ЕПГ 2, ЕПГ 8	
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГ ку					ТГ 2, ТГ 3	ТГ 2, ТГ 3	ТГ 2, ТГ 3	ТГ 2, ТГ 3	ТГ 2, ТГ 3	ТГ 2, ТГ 3	ТГ 2, ТГ 3	ТГ 2, ТГ 3	
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ВК и ППК													
	общо	МВт	18 355			340	2 606	3 835	3 773	3 597	3 004	1 200		
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	МВт	18 355			340	2 606	3 835	3 773	3 597	3 004	1 200		
	с водна пара	МВт												
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно пропав.)	общо	МВт	32 988			814	5 668	6 416	6 547	6 146	5 397	2 000		
	с гореща вода	МВт	32 988			814	5 668	6 416	6 547	6 146	5 397	2 000		
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно пропав.)	общо	МВт	43 754			1 418	7 470	7 903	8 218	7 730	7 730	3 285		
	с гореща вода	МВт	33 701			814	5 804	6 525	6 707	6 298	5 553	2 000		
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно пропав.)	с водна пара	МВт	10 053			604	1 666	1 378	1 511	1 432	2 177	1 285		
	общо	МВт												
Q произведена от ВК	с гореща вода	МВт												
Q произведена от ППК	с водна пара	МВт												
Топлинина ефективност	Общо ВК&ППК	%												
Топливо за ВК&ППК	топлинна на горивата	МВт												
Т гориво за ВК	условно гориво	т е												
	при 8 000 kcal/kg (km³)	km³												
Т гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (km³)	km³												
Горива ОБЩО за ТЕЦ														
Т горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна на горивата	МВт	59 543			1 912	10 053	10 882	11 370	10 398	10 463	4 465		
	условно гориво	т е	7 315			235	1 235	1 337	1 397	1 277	1 286	549		
при 8 000 kcal/kg	природен газ	km³												
	мазут	т	18				5	3	3	4	3			
при 9 500 kcal/kg	газвол	т												
	въглища	т												
при 6 000 kcal/kg	друго (ВЕИ)	т (km³)	8 298			274	1 390	1 513	1 585	1 443	1 453	640		
Е. произведено, в т.ч.:														
Е произведено, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	МВт	7 600			215	1 302	1 379	1 454	1 269	1 366	615		
	комбинирана ел. ел.	МВт	7 600			215	1 302	1 379	1 454	1 269	1 366	615		
Е сн		МВт												
		%	54			1	4	4	3	3	5	34		
Е реализация	общо	МВт	7 546			214	1 299	1 375	1 451	1 265	1 361	581		
	собств. потребление	МВт												
Е продажба	продажба в т.ч.:	МВт	7 546			214	1 299	1 375	1 451	1 265	1 361	581		
	на НЕК	МВт												
Е продажба	на ЕРД	МВт												
	на други	МВт	7 546			214	1 299	1 375	1 451	1 265	1 361	581		
Максимален топлинен товар	с гореща вода	МВт				6	10	12	12	13	10	7		
	с водна пара	МВт												

Гл. счетоводител

Изп. директор: