

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	01.07.2016-30.06.2017			от 7.2017 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	4 215	366	4 581	4 310	371	4 681
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	180	50	230	171	51	223
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	4 036	316	4 352	4 139	320	4 459
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	1 183	289	1 472	1 249	293	1 542
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	920	226	1 146	985	230	1 215
1	Разходи за амортизации	хил. лв	263	63	326	264	63	327
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	121		121	122		122
1.2	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	142	63	205	142	63	205
	в това число за Ам на ВКСППК	хил. лв						
1.3	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	7	18	25	51	18	69
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	3		3	26		26
2.2	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	4	18	22	25	18	43
	в това число за ремонт на ВКСППК	хил. лв						
2.3	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	380	64	444	391	68	459
4	Начисления свързани с 3, по действащото законодателство	хил. лв	96	20	116	99	21	120
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	67	11	78	69	12	81
4.2	социални разходи	хил. лв	29	9	38	30	9	39
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	437	124	561	444	123	567
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	1	2	3	1	2	3
5.2.	Работно облекло	хил. лв	4		4	4		4
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	1	2	3	1	2	3
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	7	1	8	7	1	8
5.5.	Застраховки	хил. лв	21		21	21		21
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	20	2	22	20	2	22
5.7.	Пощенски разходи, телефон и абонаменти	хил. лв	3	3	6	3	3	6
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	191	48	239	195	47	242
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	8	2	10	8	2	10
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	2	7	9	2	7	9
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	4	2	6	4	2	6
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	2	1	3	2	1	3
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	3	2	5	3	2	5
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	1		1	1		1
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	1		1	1		1
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв	2	2	4	2	2	4
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	2	1	3	2	1	3
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	1		1	1		1
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	11		11	13		13
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		2	2		2	2
5.24.	Транспортни услуги	хил. лв	42	9	51	42	9	51
5.25.	Други външни услуги	хил. лв	29	18	47	30	18	48
5.26.	Обучение	хил. лв	3	3	6	3	3	6
5.27.	Счетоводно обслужване	хил. лв	45	8	53	45	8	53
5.28.	Управление на чов. ресурси	хил. лв	9	4	13	9	4	13
5.29.	Правни услуги	хил. лв	5	3	8	5	3	8
5.30.	Разходи за услуги, свързани с екология	хил. лв	16		16	16		16
5.31.	Други разходи	хил. лв	3	1	4	3	1	4
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	196	71	267	167	60	227
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	2 853	27	2 880	2 890	27	2 917
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	2 724	27	2 751	2 737	27	2 764
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	1 675		1 675	1 752		1 752
1.1.1	природен газ	хил. лв	1 675		1 675	1 752		1 752
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газъл	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 (ВКСППК), в т.ч.	хил. лв	927		927	864		864
1.2.1	природен газ	хил. лв	927		927	864		864
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	1	1	2	1	1	2
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	69	26	95	69	26	95
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	52		52	51		51
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	5		5	5		5
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	89		89	85		85
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	33		33	33		33
3.2.	Аквиз на природен газ за ВКСППК	хил. лв	56		56	52		52
4	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в цисталации за КП	хил. лв						
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВКСППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	35		35	62		62

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Изготвил:

Изп. директор:

/Милена Петкова/

/Михаил Ковачев/

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	01.07.2016-30.06.2017		от 7.2017 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИНАГА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	6 830	4 002	6 882	4 173
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	6 685	3 941	6 737	4 104
	Земи	хил. лв.	62		62	
	Сгради	хил. лв.	358	187	358	194
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	6 203	3 697	6 256	3 852
	Транспортни средства	хил. лв.	33	32	32	32
	Стопански инвентар	хил. лв.	19	15	19	16
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	10	10	10	10
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	145	61	145	69
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	503		516	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.	3 331		3 225	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (76.99% за ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИНАГА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	4 710	2 711	2 173	1 462
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	4 707	2 709	2 030	1 395
	Земи	хил. лв.	62			
	Сгради	хил. лв.	325	177	33	17
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	4 278	2 491	1 978	1 361
	Транспортни средства	хил. лв.	23	23	9	9
	Стопански инвентар	хил. лв.	13	12	6	4
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	6	6	4	4
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	2	2	143	67
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	484		32	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.	2 483		743	

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	ПРИНАГА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНИЯТА, в т.ч.:	хил. лв.	4 710	2 711		
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв.	4 707	2 709		
	Земи	хил. лв.	62			
	Сгради	хил. лв.	325	177		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв.	4 278	2 491		
	Транспортни средства	хил. лв.	23	23		
	Стопански инвентар	хил. лв.	13	12		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв.	6	6		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв.	2	2		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв.	484			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв.	2 483			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (45.72% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	01.07.2016-30.06.2017			от 7.2017 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
I	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	2 486		2 486	2 488		2 488
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	1 174		1 174	1 252		1 252
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	204		204	239		239
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв.	1 516		1 516	1 475		1 475
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв.	2 223	1 976	4 199	2 219	2 030	4 249
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв.	2	143	145	2	143	145
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв.						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	1 403	1 425	2 828	1 459	1 462	2 921
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв.	267	32	299	246	32	278
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА'	хил. лв.	1 089	726	1 815	1 008	743	1 751
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв.	2 606	726	3 331	2 482	743	3 225

Изготвил:

/Милена Петкова/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация-Разград" ЕАД

№	Описание	Мярка	01.07.2016- 30.06.2017	от 7.2017 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	728	728
2	Дял на собствения капитал	%	30.11%	30.11%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	6.00%	6.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	1 690	1 690
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	1 690	1 690
5	Дял на привлечения капитал	%	69.89%	69.89%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	7.00%	7.00%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6.90%	6.90%

от 7.2017 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) от 7.2017 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	3 503		7.00%	1 813	1 690
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	3 503		7.00%	1 813	1 690
	N-N-121-573798/22.12.09 г.	2 500	10 години	6.5%	1 500	1 000
	ППОХ-144/01.08.2013 г.	1 003	4 години и 3 месеца	8.3%	313	690
	N-...../.....Г.					
	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.

Изготвил:

Изп. директор:

/Милена Петкова/

/ Михаил Ковачев /

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	СИМВОЛИ	ДИМЕНЗИИ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА за
				01.07.2016-30.06.2017	НРП от 7.2017 г.
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп}	MWh	36 777	34 320
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, гв}	MWh	36 777	34 320
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, вп}	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{сп}	MWh		
2.1.	гореща вода	Q _{сп, гв}	MWh		
2.2.	водна пара	Q _{сп, вп}	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	MWh	752	800
3.1.	гореща вода	Q _{сп, гв}	MWh	736	800
3.2.	водна пара	Q _{сп, вп}	MWh	16	
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	%	2.00%	2.28%
4.1.	гореща вода	Q _{сп, гв}	%	1.96%	2.28%
4.2.	водна пара	Q _{сп, вп}	%	100.00%	
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	37 529	35 120
5.1.	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	37 513	35 120
5.2.	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	16	
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр}	MWh	16 112	15 957
6.1.	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	16 112	15 957
6.2.	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh	17 244	17 640
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E _{векп}	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб}	MWh	17 244	17 640
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 _{сф}	5 175	5 374
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q _{горива}	MWh	42 122	43 744
9.1.	природен газ	B _{нг}	km ³	4 392	4 560
9.2.	мазут	B _м	t		
9.3.	газъл	B _г	t		
9.4.	въглища	B _в	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	t/(km ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{а прг}	GJ	54 939	55 385
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{а в}	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	19.3%	17.6%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%	77.40%	75.0%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	η _е	g/kWh	130.04	139.26
15	за топлинна енергия	η _т	kg/MWh	182.01	182.85
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q _{пр}	MWh	21 417	19 163
16.1.	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	21 401	19 163
16.2.	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh	16	
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B _{сн м}	t _{сн м}	2 863	2 652
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	23 305	21 584
18.1.	природен газ	B _{нг}	km ³	2 430	2 250
18.2.	мазут	B _м	t		
18.3.	газъл	B _г	t		
18.4.	въглища	B _в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн}	t/(km ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{а прг}	GJ	92 973	86 105
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 _{кпд}	%	91.9%	88.8%
22	СРУГ _{теп} за топлинна енергия	η _{теп}	kg/MWh	133.69	138.38
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{сн}	MWh	1 374	1 340
23.1.	електрическа енергия	E _{сн (ел)}	MWh	344	440
6	топлинна енергия	E _{сн (т)}	MWh	1 030	900
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E _{сн}	%	7.97%	7.60%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh	15 870	16 300
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	15 870	16 300
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B _{сф}	t _{сф}	8 038	8 026
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh	65 428	65 328
26.1.	природен газ	B _{нг}	km ³	6 822.00	6 810.00
26.2.	мазут	B _м	t		
26.3.	газъл	B _г	t		
26.4.	въглища	B _в	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B _{всн}	t/(km ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нг} ^{нр}	kcal/km ³	8 248	8 250
27.2.	мазут	Q _м ^{нр}	kcal/kg		
27.3.	газъл	Q _г ^{нр}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _в ^{нр}	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн} ^{нр}	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нг}	kcal/km ³	9 140	9 142
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газъл	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q _{всн}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{горива}	BGN/MWh	39.77	40.05
29.1.	природен газ	Ц _{нг}	BGN/km ³	381.40	384.21
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газъл	Ц _г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц _{всн}	BGN/(km ³)		
30	СРУГ _{ел} за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	141.30	150.71
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	157.60	162.28

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	СИГНАЧНИЦИ	ДОБАВКА	ОТЧЕТ 01.07.2016-30.06.2017	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{акциз}$	GJ	147 912	141 490
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{акциз}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	12 328	12 847
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	4 129.00	4 301.00
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	8 199	8 546
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	3 300	5 800
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	10.46	10.76
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{призн}	MW	38	38
37.1	гореща вода	M _{гореща} ГВ	MW	38	38
37.2	водна пара	M _{гореща} ГП	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{ед}	kBGN	1 686	1 816
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	105	102
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 581	1 714
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	415	465
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	1 166	1 249
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд _{ед}	BGN/MWh	106.22	111.39
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд _{ед}	BGN/MWh	68.79	72.68
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _{ед}	kBGN	2 530	2 494
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	75	70
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 455	2 425
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	768	784
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 687	1 641
41	Добавка		BGN/MWh	38.00	46.00
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф _{ед}	BGN/MWh	144.22	157.39
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изпр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб _{ед}	BGN/MWh	144.22	157.39
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц не _{ед}	BGN/MWh	106.22	111.39
45	Приходи от електрическа енергия	Прих _{ед}	kBGN	2 289	2 565
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП _{ед}	kBGN	1 927	1 745
47	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	52.39	50.83
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	52.39	50.83
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2017 г.	СИГНАЧНИЦИ	ДОБАВКА	ОТЧЕТ 01.07.2016-30.06.2017	ПРОГНОЗА към 7.2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	31	31
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.	8	8
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	39	39

Изготвил:
/Милена Петкова/Изп. директор:
/ Михаил Ковачев /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 1.07.2016-30.06.20	ПРОГНОЗА от 7.2017 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	27 539	25 720
2	потребители за битови нужди	MWh	22 046	20 510
3	потребители за стопански нужди	MWh	5 492	5 210
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	9 238	8 600
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	25.12%	25.06%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	36 777	34 320
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 927	1 745
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	366	371
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	50	51
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	316	320
11	УГПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	289	293
12	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	27	27
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	484	437
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	52.39	50.83
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	30.87	31.43
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	17.57	17.00
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	83.26	82.27
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	2 293	2 116

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 1.07.2016-30.06.20	ПРОГНОЗА от 7.2017 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	УГПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Промениливи 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 цената на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ 1.07.2016-30.06.20	ПРОГНОЗА от 7.2017 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)	673 058	673 058
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)	575 369	575 369
3	битови нужди	(м³)	528 958	528 958
4	стопански нужди	(м³)	46 411	46 411
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м³)	97 689	97 689
6	битови нужди	(м³)	977	977
7	стопански нужди	(м³)	96 712	96 712
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	8	8

Проверка	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	2 293	2 116
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	2 293	2 116

Изготвил:
/Милена Петкова/Изп. директор:
/ Михаил Ковачев /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				01.07.2016-30.06.2017	от 7.2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	0.98	0.98
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	90.0%	90%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	49.1%	48.7%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	77.40%	74.97%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	36.47%	34.65%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	40.94%	40.33%
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	K _{р ен.ч.}	-	0.6731	0.6826
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q _е	MWh	28 351	29 861
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	K _{р централа}		0.4333	0.4571
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	B _{ел}	t _{с.г.}	2 242	2 457
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	B _т	t _{с.г.}	5 796	5 570
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	K _{упр произв.}	-	0.3192	0.3395
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
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		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	487	490
33.1.	- в топлоизточника		MWh	237	240
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	250	250
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 (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	2 450 356	2 400 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	21 481	20 000
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	128	200
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв	1 127	1 196
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh	65.38	67.80
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	1 474	1 421
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	40.09	41.39
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	1 474	1 421
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв		
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	K _р	-	1.0000	1.0000

Изготвил:

/Милена Петкова/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев /

№	Паспортни данни	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) (q _г = 1 148 kcal/kWh)							
1	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	3.041	3.041						
1.2.	Топлинна мощност	MWq	3.014	3.014						
1.3.	Електрическа ефективност	%	43.00%	43.00%						
1.4.	Топлинна ефективност	%	42.60%	42.60%						
1.5.	ОБЩА ефективност	%	85.60%	85.60%						

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

№	Паспортни данни	Дим.							
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПГ	Дим.	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			ТГ _{ку-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 _{сг}	kcal/kWh							
5	ОБЩА ефективност	%							
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4		
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq							
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h							
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%							
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4		
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe							
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq							
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq							
7.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h							
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h							
7.6.	q _{сг}	kcal/kWh							
8	ОБЩА ефективност	%							

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	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									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит. вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{сг}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 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.	01.07.2016-30.06.2017	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	34.50	7.500	7.500	6.500	6.500	6.500			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	88.57%	88%	88%	89%	89%	89%			

01.07.2016-30.06.2017		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	6 744			2 704	3 101	939			
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MW/h	19 064.00			7 644	8 766	2 654			
1.3.	Топлинна ефективност	%	91.90%			91.9%	91.9%	91.9%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 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.	01.07.2016-30.06.2017	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/h									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

01.07.2016-30.06.2017		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					20				
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	16.00				16.000				
2.6.	Топлинна ефективност	%	84.20%				84.20%				
Топлинна ефективност ВК\$ППК		%	91.89%	0.00%		91.90%					

Изготвил: /Милена Петкова/

Изп. директор: / Михаил Ковачев /

от 7.2017 г.		Дименсия	ГОДИШНО	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП		начален м. 7	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТТ, ДВГ, ТТ и ТТ ку			ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ
Q реализация (продажба и собствено потребление)	БК и ППК	MWh	25 720	80	80	80	900	3 500	5 000	6 100	4 500	3 900	1 400	100	80
	с гореща вода	MWh	23 720	80	80	80	900	3 500	5 000	6 100	4 500	3 900	1 400	100	80
Q отпуснато от източниците	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	35 120	740	740	740	1 500	4 900	6 500	7 000	5 500	4 500	1 500	800	700
Q произведена (от съоръженията за комб. и разедено произв.)	с гореща вода	MWh	35 120	740	740	740	1 500	4 900	6 500	7 000	5 500	4 500	1 500	800	700
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разедено произв.)	общо	MWh	15 957	740	740	740	1 500	1 870	1 957	1 720	1 790	1 900	1 500	800	700
	с гореща вода	MWh	15 957	740	740	740	1 500	1 870	1 957	1 720	1 790	1 900	1 500	800	700
Q произведена (от съоръженията за комб. и разедено произв.)	с водна пара	MWh													
	с водна пара	MWh													

Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh	18 363					2 850	4 310	5 160	3 600	2 443			
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh	18 363					2 850	4 310	5 160	3 600	2 443			
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%	87.73%					85.10%	94.56%	89.47%	90.00%	75.04%			
Ториво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh	20 930					3 349	4 558	5 767	4 000	3 256			
Ториво за ВК	условно гориво	t ^{сг}	2 571					411	560	709	491	400			
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm ³	2 250					360	490	620	430	350			
Ториво за ППК	при 8 000 kcal/kg (kmm3)	kmm ³													

Торива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	63 349	2 047	2 047	2 047	3 907	8 372	9 767	10 233	8 651	8 465	3 721	2 047	2 047
при 8 000 kcal/kmm3	условно гориво	t ^{сг}	7 783	251	251	251	480	1 029	1 200	1 257	1 063	1 040	457	251	251
	природен газ	kmm ³	6 810	220	220	220	420	900	1 050	1 100	930	910	400	220	220
при 9 500 kcal/kg мазут		t													
	при 10 500 kcal/kg газвол	t													
при 6 000 kcal/kg въглища		t													
	при 6 000 kcal/kg (kmm3)	t (kmm ³)													

Е. производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ТТ и ТТ	MWh	17 640	840	840	840	1 620	2 100	2 160	1 860	1 950	2 160	1 590	840	840
комбинирана сл. сл.		MWh	17 640	840	840	840	1 620	2 100	2 160	1 860	1 950	2 160	1 590	840	840
некомбинирана сл. сл.		MWh													
Е сл		MWh	1 340	40	40	40	120	150	210	160	200	210	90	40	40
Е реализация		%	7.6%	4.8%	4.8%	4.8%	7.4%	7.1%	9.7%	8.6%	10.3%	9.7%	5.7%	4.8%	4.8%
	общо	MWh	16 300	800	800	800	1 500	1 950	1 950	1 700	1 750	1 950	1 500	800	800
Е продажба	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh	16 300	800	800	800	1 500	1 950	1 950	1 700	1 750	1 950	1 500	800	800
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh	16 300	800	800	800	1 500	1 950	1 950	1 700	1 750	1 950	1 500	800	800
Максимален топлинен товар	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
Максимален топлинен товар	с водна пара	MWh													
	с водна пара	MWh													

Изготвил: /Миlena Петкова/

Изп. директор: /Михаил Ковачев /