

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 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	67 333	2 986	70 319	95 973	3 255	99 228
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	2 524	667	3 191	2 410	541	2 951
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	64 809	2 320	67 129	93 563	2 714	96 277
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	18 691	2 037	20 728	22 106	2 403	24 508
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	14 697	1 042	15 739	17 701	1 302	19 002
1	Разходи за амортизации	хил. лв	3 994	995	4 989	4 405	1 101	5 506
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	3 794		3 794	4 185		4 185
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	40	995	1 035	44	1 101	1 145
	в това число за Ам на ВК&П&ПК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	160		160	176		176
2	Разходи за ремонт	хил. лв	3 382	139	3 521	4 912	248	5 160
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	3 074		3 074	4 432		4 432
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		139	139		248	248
	в това число за ремонт на ВК&П&ПК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	308		308	481		481
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	5 211	672	5 883	5 852	760	6 612
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	1 369	139	1 507	1 522	198	1 719
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	1 360	139	1 499	1 514	198	1 711
4.2.	социални разходи	хил. лв	8		8	8		8
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	4 736	350	5 086	5 415	405	5 820
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	162		162	178		178
5.2.	Работно облекло	хил. лв	17	2	18	18	2	20
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	19		19	21		21
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	286	64	350	307	78	385
5.5.	Застраховки	хил. лв	218		218	240		240
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	175		175	193		193
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	22	38	59	22	44	65
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	71	1	72	77	2	79
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	184		184	203		203
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	115		115	127		127
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	14		14	15		15
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	156		156	171		171
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	59	11	70	65	13	77
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	352	54	406	341	65	406
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	119	3	122	129	6	135
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	105		105	116		116
5.18.	Командировки	хил. лв	18	0	18	20		20
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	62		62	68		68
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	58		58	64		64
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	54		54	60		60
5.24.	Такса дялово разпределение	хил. лв		178	178	0	196	196
5.25.	Други такси за административно обслужване	хил. лв						
5.26.	Др. разходи по норм актове	хил. лв	2 419			2 927		
5.27.	Обучение и квалификация	хил. лв	10			11		
5.28.	Провизии при пенсиониране	хил. лв	40			44		
5.29.		хил. лв						
5.30.		хил. лв						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		258	258		310	310
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	46 118	283	46 401	71 457	311	71 768
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	39 773	283	40 056	54 798	311	55 109
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	38 934		38 934	53 791		53 791
1.1.1	природен газ	хил. лв	438		438	10 154		10 154
1.1.2	мазут	хил. лв	75		75	79		79
1.1.3	газ-ол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв	26 785		26 785	41 395		41 395
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	11 636		11 636	2 163		2 163
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&П&ПК), в т.ч.	хил. лв						
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газ-ол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	38		38	45		45
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	593	283	875	711	311	1 022
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	208		208	249		249
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	11		11	300		300
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	11		11	300		300
3.2.	Акциз на природен газ за ВК&П&ПК	хил. лв						
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	857		857	1 285		1 285
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	857			1 285		1 285
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&П&ПК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	5 476		5 476	15 075		15 075

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Ръководител ФИД:

/ П Петрова /

Изп. директор:

/ С Желев /

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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2018 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	79 886	45 320	82 876	48 632
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	79 015	44 550	82 003	47 779
	Земи	хил. лв	4 145		4 145	
	Сгради	хил. лв	7 520	1 815	7 314	2 019
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	67 015	42 416	70 198	45 435
	Транспортни средства	хил. лв	256	241	261	246
	Стопански инвентар	хил. лв	79	77	85	78
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	871	770	873	853
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 778		1 474	
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		11 712		11 346
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		44 499		44 116

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (81,66% за ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	60 465	34 311	22 411	14 321
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	59 613	33 543	22 390	14 236
	Земи	хил. лв	4 145			
	Сгради	хил. лв	6 662	1 413	653	606
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	48 461	31 805	21 737	13 631
	Транспортни средства	хил. лв	261	246		
	Стопански инвентар	хил. лв	85	78		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	852	768	21	85
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 474			
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		11 346		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		36 026		8 090

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (100,00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ШПК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	60 465	34 311		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	59 613	33 543		
	Земи	хил. лв	4 145			
	Сгради	хил. лв	6 662	1 413		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	48 461	31 805		
	Транспортни средства	хил. лв	261	246		
	Стопански инвентар	хил. лв	85	78		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	852	768		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 474			
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		11 346		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		36 026		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (71,78% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2019 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	53 671		53 671	56 214		56 214
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	672		672	674		674
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	30 718		30 718	32 595		32 595
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	7 378		7 378	7 375		7 375
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	31 003		31 003	31 667		31 667
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	3 269	22 075	25 344	3 399	22 390	25 789
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	178	21	199	178	21	199
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв	1 778		1 778	1 474		1 474
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	1 803	12 799	14 602	1 716	14 321	16 037
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	4 333		4 333	3 971		3 971
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	4 199	9 297	13 496	4 359	8 090	12 448
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	35 202	9 297	44 499	36 026	8 090	44 116

Ръководител ФИД:

/ П.Петрова /

Изп. директор:

/С.Желев/



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"Топлофикация-Русе" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2018 г.	Към 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	70 357	73 528
2	Дял на собствения капитал	%	84,40%	71,83%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	13 000	28 835
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	13 000	28 835
5	Дял на привлечения капитал	%	15,60%	28,17%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	3,91%	3,91%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	7,17%	6,69%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2019 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2019 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	28 835		6,00%		28 835
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	28 835		6,00%		28 835
	N-...../.....Г.	4 000		6,00%		4 000
	N-...../.....Г.	24 835		6,00%		24 835
	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.

Ръководител ФИД:

/ П.Петрова /

Изп. директор:

/С.Желев/



№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪЛЖЕСТИ	ОТЧЕТ ЗА 2019 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	528 598	554 124
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	510 515	536 041
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	18 083	18 083
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	92 663	95 471
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	56 157	58 965
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	36 506	36 506
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	14,92%	14,70%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	9,91%	9,91%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	66,87%	66,87%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	621 261	649 595
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	566 672	595 006
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	54 589	54 589
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{м.ч.}	MWh	621 261	649 595
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	566 672	595 006
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	54 589	54 589
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	268 904	279 720
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	261 122	271 624
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	264 159	275 400
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh	4 745	4 320
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t _{с.г.}	137 714	143 989
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.ч.}	MWh	1 120 930	1 172 004
9.1.	природен газ	B пр	km ³	759	20 085
9.2.	мазут	B м	t	96	100
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t	94 835	142 169
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t (km ³)	112 968	21 000
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а ^{по.г.}	GJ	18 864	499 172
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а ^{г.}	GJ	1 429 029	2 142 278
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	17,3%	17,2%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%	71,15%	71,15%
14	СРУГ от комбинирано производство :	в _с	g/kWh	179,25	180,17
15	за топлинна енергия	в _т ^{сн.ч.}	kg/MWh	144,08	144,08
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{м.ч.}	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 _{с.г.}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{сн.ч.}	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вей	t (km ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а ^{пр.г.}	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а ^{г.}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%		
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	в _с ^{вк и ппк}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	54 046	56 220
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	50 039	52 019
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	4 007	4 200
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	20,10%	20,10%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	214 858	223 500
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство		MWh	211 014	220 000
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	3 844	3 500
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t _{с.г.}	137 714	143 989
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	1 120 930	1 172 004
26.1.	природен газ	B пр	km ³	759,01	20 085,00
26.2.	мазут	B м	t	95,83	100,00
26.3.	газът	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t	94 835,42	142 169,15
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t (km ³)	112 968,00	21 000,00
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q _{нр} ^{по}	kcal/knm ³	8 242	8 242
27.2.	мазут	Q _м ^{по}	kcal/kg	9 685	9 685
27.3.	газът	Q _г ^{по}	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _в ^{по}	kcal/kg	5 328	5 328
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вей} ^{по}	kcal/kg(nm ³)	3 997	3 997
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q _{нр}	kcal/knm ³	9 134	9 134
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg	10 222	10 222
28.3.	газът	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg	5 538	5 538
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вей}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh	34,73	45,90
29.1.	природен газ	Ц _{пр}	BGN/knm ³	577,00	505,54
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t	785,08	793,00
29.3.	газът	Ц _г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t	282,44	291,17
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц _{вей}	BGN/(km ³)	103,00	103,00
30	СРУГ :	b _{сз}	g/kWh	224,34	225,49
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	169,34	168,90

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 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	18 864	499 172
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{тв}}$	GJ	1 429 029	
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t	182 341,00	308 304,00
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	144 019,00	268 131,45
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	38 322,00	40 172,55
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	112 000,00	308 304,00
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	48,90	48,90
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{сп}	MW	119	120
37.1	гореща вода	M _{прт} ВП	MW	106	107
37.2	водна пара	M _{прт} ГВ	MW	13	13
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ^{св}	kBGN	45 423	67 106,65
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 223	2 118,551
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	43 200	64 988,094
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	10 841	13 126
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	32 359	51 862
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{св}	BGN/MWh	211,41	300,25
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{св}	BGN/MWh	41,45	52,09
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ^т	kBGN	21 909	28 866
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	301	292
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	21 608	28 575
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	7 850	8 979
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	13 759	19 596
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф ^{св}	BGN/MWh	211,41	300,25
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ^{св}	BGN/MWh	211,41	300,25
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел ^{св}	BGN/MWh	211,41	300,25
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ^{св}	kBGN	45 423	67 106
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ^т	kBGN	21 910	28 867
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	41,45	52,09
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв	BGN/MWh	40,48	51,08
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп	BGN/MWh	68,66	82,05

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	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.	288	295
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (пребрано предприятие)		бр.	45	45
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.	333	340

Ръководител отдел БПР:
/И.Милева/

Изп. директор:

/С.Желев/



СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"Топлофикация-Русе" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7,2020 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	328 933	345 379
2	потребители за битови нужди	MWh	141 801	158 248
3	потребители за стопански нужди	MWh	187 132	187 132
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	181 583	190 662
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	35,57%	35,57%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	510 515	536 041
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	20 668	27 383
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 986	3 255
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	667	541
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 320	2 714
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	2 037	2 403
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	283	311
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	7 351	9 740
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	40,48	51,08
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	31,43	37,62
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	22,35	28,20
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	71,92	88,71
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	23 657	30 639

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7,2020 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh	11 133	11 133
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	6 950	6 950
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	38,43%	38,43%
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh	18 083	18 083
5	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	kBGN	1 242	1 484
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	477	570
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	лв/MWh	68,66	82,05
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	42,86	51,22
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	42,86	51,22
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh	111,52	133,27
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	1 242	1 484

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7,2020 г.
1	<i>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</i>	(m³)		
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m³)		
3	битови нужди	(m³)		
4	стопански нужди	(m³)		
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m³)		
6	битови нужди	(m³)		
7	стопански нужди	(m³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	45	45

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	24 896	32 122
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	24 898	32 122

Ръководител отдел БПР:
/ Й.Милева /

Изп. директор:
/ С. Желев /

ТОПЛОФИКАЦИЯ
РУСЕ

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2019 г.	от 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	1 383 046	1 446 062
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 451	3 451
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	1 452 198	1 518 365
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	218	218
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	938	938
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ - бруто	Q _{к.бр}	MWh	947 483	990 654
7	КПД пг	η _{пг}	%	84,53%	84,53%
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-	0,99	0,99
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%	86,96%	86,96%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%	35,95%	35,95%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%	71,15%	71,15%
12	Топлинна ефективност	η _т	%	47,16%	47,28%
13	Електрическа ефективност	η _е	%	23,99%	23,87%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0,3500	0,3500
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			392 326	410 201
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,3500	0,3500
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			48 201	50 397
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			89 513	93 592
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.протз}	%	0,3372	0,3355
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	1 362 256	1 362 256
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 442	3 442
29	Разход на пара от промишлен парототбор на турбините	D _{пто}	t	41 621	41 621
30	Енталпия на пара от промишлен парототбор на турбините	h _{пто}	kJ/kg	3 451	3 451
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	20 790	83 806
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	3 451	3 451
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	1 905	1 905
33.1.	- в топлоизточника		MWh	342	342
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	1 563	1 563
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 (вхалеща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t	5 642	5 642
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg	263	263
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t	467 206	467 206
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	68	68
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³	21 478 330	21 478 330
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	406 266	406 266
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	8 405	8 405

Ръководител отдел БПР:
/ Й.Милева /

Изп. директор:

/С.Желев/



№	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, КПД	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО&Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противоналягане	t/h								
4.6.	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	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 _{ел}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип						БКЗ-220-10БКЗ-220-10БКЗ-220-10			
3.2.	Разход пара	t/h	660					220	220	220
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg						3 479	3 479	3 479
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg						926	926	926
3.5.	Топлинна мощност	MW	468					156,013	156,013	156,013
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							ПТ-60/90/12/1,2	ПТ-60/90/12/1,2	
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe						60,0	60,0	
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq						140,08	140,08	
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq						73,29	73,29	
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация-Русе" 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 31.12.2019 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2019 г.				ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h									
1.2.	Произведена Топлинна енергия	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 31.12.2019 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 2019 г.				ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

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

Ръководител отдел БПР:

/ Й. Милева /

Изп. директор:

/ С. Желев /



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2020 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец		ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ ВК и ППК	начален м. 7	ТГ, ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ	ПТ, ПТГ
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	356 512	25 855	24 708	24 593	25 072	28 031	32 269	40 965	44 705	32 690	28 801	23 209	25 614
	с гореща вода	MWh	345 379	25 314	24 315	24 085	24 072	27 354	31 673	38 118	44 143	32 127	28 307	20 697	25 174
	с водна пара	MWh	11 133	541	393	508	1 000	677	596	2 847	562	563	494	2 512	440
	общо	MWh	554 124	41 391	41 215	40 864	40 990	43 516	50 057	59 779	66 492	48 922	44 163	36 096	40 639
	с гореща вода	MWh	536 041	40 491	40 561	40 020	39 340	42 390	49 066	55 044	65 621	47 986	43 298	32 306	39 918
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделение произв.)	с водна пара	MWh	18 083	900	654	844	1 650	1 126	991	4 735	871	936	865	3 790	721
	общо	MWh	649 595	48 744	47 771	46 798	49 168	51 315	57 854	72 598	75 366	55 947	50 531	48 103	45 400
	с гореща вода	MWh	595 006	45 007	45 809	44 081	44 033	47 593	54 743	59 977	72 517	52 995	48 224	36 869	43 157
	с водна пара	MWh	54 589	3 737	1 962	2 717	5 134	3 722	3 111	12 621	2 849	2 951	2 307	11 235	2 243
Q произв. от ВКППК		MWh													
Q произведена от ВК		MWh													
Q произведена от ППК		MWh													
Топлинна ефективност		%													
Гориво за ВКППК		MWh													
топлина на горивата		MWh													
условно гориво		t ^{сг}													
Гориво за ВК		кнм ³													
при 8 000 kcal/kg (кнм ³)		кнм ³													
Гориво за ППК		кнм ³													
при 8 000 kcal/kg (кнм ³)		кнм ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	1 172 604	92 506	92 642	89 412	91 975	90 429	102 281	123 357,0	125 051,9	97 445	92 749	90 704	84 052
топлина на горивата		MWh	144 063	11 365	11 382	10 985	11 300	11 110	12 566	15 155	15 364	11 972	11 395	11 144	10 326
условно гориво		t ^{сг}	20 693	110	49	58	85	96	7 879	6 091	6 161	26		48	91
при 8 000 kcal/kg		кнм ³	102	35	5	10	41	3		5		2			
при 9 500 kcal/kg		t													
мазут		t													
при 10 500 kcal/kg		t													
газ		t													
при 6 000 kcal/kg		t	126 331	12 797	12 946	12 063	11 675	11 268	2 595	7 992	8 149	12 369	11 734	11 377	11 366
взгнуса		t	13 990	260	260	660	1 330	1 560	1 560	1 560	1 560	1 560	1 560	1 560	560
при 6 000 kcal/kg (кнм ³)		t (кнм ³)													
друго (ВЕИ)		t (кнм ³)													
Е производство, в т.ч.:		MWh	279 720	24 524	24 740	23 521	24 248	21 943	23 990	25 915	22 434	21 626	22 137	23 459	21 162
комбинирана ел. еп.		MWh	275 400	24 131	24 019	22 956	23 407	21 943	23 990	25 915	22 166	21 499	21 581	22 915	20 877
некомбинирана ел. еп.		MWh	4 320	393	721	565	841				288	127	556	544	285
Е еп.		MWh	56 220	4 497	4 438	4 268	4 314	4 436	5 881	5 990	4 972	4 771	4 464	4 489	3 698
		%	20,1%	18,3%	17,9%	18,1%	17,8%	20,2%	24,5%	23,1%	22,1%	22,1%	20,2%	19,1%	17,5%
Е реализация		MWh	223 500	20 027	20 302	19 253	19 934	17 507	18 109	19 925	17 482	16 855	17 673	18 970	17 464
общо		MWh													
собств. потребление		MWh													
продажба в т.ч.:		MWh	223 500	20 027	20 302	19 253	19 934	17 507	18 109	19 925	17 482	16 855	17 673	18 970	17 464
на НЕК		MWh	0							0			0		
на ЕРД		MWh													
на други		MWh	223 500	20 027	20 302	19 253	19 934	17 507	18 109	19 925	17 482	16 855	17 673	18 970	17 464
с гореща вода		MWh		63	55	65	66	70	76	81	107	84	73	73	55
с водна пара		MWh		4	2	1	4	6	2	13	12	3	2	12	2

Ръководител отдел БПР:
/И.Милева/

Изп. директор:
/С.Желев/

