

МОДЕЛ
за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спряма разделно производство на електрическа и топлинна енергия..
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 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	5 043	462	5 505	5 705	518	6 223
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	118	40	158	122	40	163
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	4 925	422	5 347	5 583	478	6 061
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	958	381	1 339	1 077	434	1 511
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	698	322	1 020	818	372	1 190
1	Разходи за амортизации	хил. лв	260	59	319	259	62	321
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	119		119	119		119
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	141	59	200	140	62	202
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	25	2	27	69	47	116
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	12		12	23		23
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	13	2	15	46	47	93
	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	358	125	483	365	129	494
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	69	25	94	72	26	98
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	64	24	88	66	25	91
4.2.	социални разходи	хил. лв	5	1	6	6	1	7
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	246	170	416	312	170	482
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	1	1	2	1	1	2
5.2.	Работно облекло	хил. лв	2		2	2		2
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	1		1	1		1
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	38	2	40	79	2	81
5.5.	Застраховки	хил. лв	24	8	32	24	8	32
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	21	2	23	21	2	23
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	2	2	4	2	2	4
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	16	58	74	16	58	74
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	2	10	12	2	10	12
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	5	4	9	5	4	9
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	2	7	9	2	7	9
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	2	2	4	2	2	4
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	1	1	2	1	1	2
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	1		1	1		1
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	1	1	2	1	1	2
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	8	3	11	8	3	11
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв		2	2		2	2
5.24.	Транспортни услуги	хил. лв	26	15	41	26	15	41
5.25.	Обучения	хил. лв	4	1	5	4	1	5
5.26.	Счетоводно обслужване	хил. лв	38	15	53	38	15	53
5.27.	Управление на човешките ресурси	хил. лв	10	4	14	10	4	14
5.28.	Правни услуги	хил. лв	3	5	8	3	5	8
5.29.	Разходи за услуги, свързани с екологията	хил. лв	9		9	9		9
5.30.	Други външни услуги	хил. лв	22	23	45	47	23	70
5.31.	Други	хил. лв	3	2	5	3	2	5
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил.лв	531	587	1 118	385	228	613
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	3 967	41	4 008	4 506	44	4 550
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	3 484	41	3 525	3 967	44	4 011
1.1	Разходи за гориво за комбино производство на електричество:	хил. лв	2 205		2 205	2 687		2 687
1.1.1	природен газ	хил. лв	2 205		2 205	2 687		2 687
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 (ВК\$ППК), в т.ч.	хил. лв	1 209		1 209	1 204		1 204
1.2.1	природен газ	хил. лв	1 209		1 209	1 204		1 204
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	2		2	2		2
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	29	41	70	32	44	76
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	40		40	42		42
2	Разходи за външни услуги	хил. лв						
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	109		109	108		108
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	57		57	63		63
3.2.	Акциз на природен газ за ВК\$ППК	хил. лв	52		52	45		45
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2.	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК\$ППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	374		374	430		430

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	ОТЧЕТ към 31.12.2018 г.		от 07.2019 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	6 598	4 396	6 598	4 396
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	6 453	4 311	6 453	4 311
	Земи	хил. лв	62		62	
	Сгради	хил. лв	358	222	358	222
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	5 961	4 019	5 961	4 019
	Транспортни средства	хил. лв	32	32	32	32
	Стопански инвентар	хил. лв	18	16	18	16
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	22	22	22	22
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	145	85	145	85
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		629		717
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		2 831		2 919

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (75.27% 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	4 722	3 190	1 876	1 206
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	4 720	3 188	1 733	1 123
	Земи	хил. лв	62			
	Сгради	хил. лв	325	202	33	20
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 301	2 955	1 660	1 064
	Транспортни средства	хил. лв			32	32
	Стопански инвентар	хил. лв	15	14	3	2
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	17	17	5	5
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	2	2	143	83
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		665		52
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		2 197		722

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (93.22% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	3 467	2 084	1 255	1 106
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	3 467	2 084	1 253	1 104
	Земи	хил. лв	21		41	
	Сгради	хил. лв	73	41	252	161
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	3 362	2 032	939	923
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв	5	5	10	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	6	6	11	11
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			2	2
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		665		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		2 048		149

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (31.51% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 г.			от 07.2019 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	1 834		1 834	1 834		1 834
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	1 147		1 147	1 147		1 147
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	151		151	233		233
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	838		838	920		920
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	2 886	1 733	4 619	2 886	1 733	4 619
	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.	2 043	1 206	3 249	2 043	1 206	3 249
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	432	45	478	432	52	484
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	1 277	715	1 993	1 277	722	1 999
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	2 115	715	2 831	2 197	722	2 919

Изготвил:

/ Милена Петкова/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев/

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"Топлофикация- Разград" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2018 г.	от 07.2019 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.		
2	Дял на собствения капитал	%		
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.00%	7.00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	1 068	1 068
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	1 068	1 068
5	Дял на привлечения капитал	%	100.00%	100.00%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	5.57%	5.57%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	5.57%	5.57%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2018 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) от 07.2019 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	3 503		5.57%	2 435	1 068
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	3 503		5.57%	2 435	1 068
1	N-N-121-573798/22.12.09 г.	2 500	10 години	4.50%	2 122	378
2	ППОХ-144/01.08.2013 г.	1 003	5 години и 3 месеца	8.25%	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 - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	34 882	33 500
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	34 882	33 500
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	728	800
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	728	800
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	2.04%	2.33%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	2.04%	2.33%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	35 610	34 300
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	35 610	34 300
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{ен.ч}	MWh	14 804	16 300
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	14 804	16 300
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	15 981	16 900
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	15 981	16 900
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 сг	t _{с.г}	4 851	5 160
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{ен.ч}	MWh	39 487	42 000
9.1.	природен газ	Bпг	km ³	4 152	4 420
9.2.	мазут	Bм	t		
9.3.	газъол	Bг	t		
9.4.	въглища	Bв	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвен	t/(km ³)		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а.п.г.	GJ	94 637	105 584
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т.в.	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	17.0%	19.1%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%	76.12%	77.1%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в _е	g/kWh	78.42	78.02
15	за топлинна енергия	в _т ^{ср-е}	kg/MWh	243.04	235.67
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч}	MWh	20 806	18 000
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	20 806	18 000
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t _{у.г.}	2 660	2 312
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч}	MWh	21 651	18 815
18.1.	природен газ	B пг	1000 nm ³	2 277	1 980
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вен	t/(km ³)		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т.п.г.	GJ	86 482	75 076
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т.в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{в и ппк}	%	96.1%	95.7%
22	СРУГ _{вп} за топлинна енергия	в _{в и ппк}	kg/MWh	127.840	128.42
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	1 213	1 140
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	412	390
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	801	750
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	7.59%	6.75%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	14 768	15 760
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	14 768	15 760
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сг	t _{с.г}	7 511	7 472
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	61 138	60 815
26.1.	природен газ	Bпг	km ³	6 429.26	6 400.00
26.2.	мазут	Bм	t		
26.3.	газъол	Bг	t		
26.4.	въглища	Bв	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвен	t/(km ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр} ^{гп}	kcal/km ³	8 178	8 172
27.2.	мазут	Q _{нр} ^м	kcal/kg		
27.3.	газъол	Q _{нр} ^г	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _{нр} ^в	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вен} ^{гп}	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пг}	kcal/km ³	9 074	9 058
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газъол	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вен}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	55.83	63.98
29.1.	природен газ	Цпг	BGN/km ³	530.93	607.95
29.2.	мазут	Цм	BGN/t		
29.3.	газъол	Цг	BGN/t		
29.4.	въглища	Цв	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Цвен	BGN/t(km ³)		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	84.86	83.66
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	179.40	183.67

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{г.пр.г.}$	GJ	181 119	180 660
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{г.в.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t	12 339.00	12 500.00
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	3 984.40	4 000.00
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	8 354.60	8 500.00
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	8 000.00	10 000.00
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	46.74	43.03
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М _{прет}	MW	38	38
37.1.	гореща вода	М _{прет} вт	MW	38	38
37.2.	водна пара	М _{прет} гв	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ^{сз}	kBGN	3 322	3 802
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	47	51
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	3 275	3 751
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	342	393
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	2 933	3 358
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. ^{сз}	BGN/MWh	224.92	241.26
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. ^{сз}	BGN/MWh	49.34	56.80
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ^т	kBGN	1 721	1 903
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	71	71
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 650	1 832
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	616	684
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	1 035	1 148
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{предсб} ^{сз}	BGN/MWh	224.92	241.26
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{сз}	BGN/MWh	224.92	241.26
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр} ^{сз}	BGN/MWh	224.92	241.26
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. ^{сз}	kBGN	3 322	3 802
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на сл. ен.	НП. ^т	kBGN	1 721	1 903
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	49.34	56.80
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	49.34	56.80
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2019 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7.2019 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.	29	28
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.	38	38

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 ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА от 7.2019 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	23 999	24 620
2	потребители за битови нужди	MWh	23 999	24 620
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	10 883	8 880
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	31.20%	26.51%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	34 882	33 500
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	1 721	1 903
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	462	518
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	40	40
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	422	478
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	381	434
12	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	41	44
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	537	504
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	49.34	56.80
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	41.62	41.53
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	22.38	20.49
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	90.97	98.34
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ	2 183	2 421

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2018 г.	ПРОГНОЗА от 7.2019 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	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 цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2018 г.	ПРОГНОЗА към 7.2019 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м ³)	670 157	670 157
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м ³)	567 076	567 076
3	битови нужди	(м ³)	567 076	567 076
4	стопански нужди	(м ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м ³)	103 081	103 081
6	битови нужди	(м ³)	103 081	103 081
7	стопански нужди	(м ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	9	10

Проверка	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	2 183	2 421
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	2 183	2 421

Изготвил:

/ Милена Петкова/

/ 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
				2018 г.	от 7.2019 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	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	0.98	0.98
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	50.04%	48.72%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	76.12%	77.14%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	35.65%	36.90%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	40.47%	40.24%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.кпд}	%	0.4	0.4
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			15 795	15 540
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0.2583	0.2555
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			1 253	1 319
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			6 258	6 153
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.произ}	%	0.3142	0.3353
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	414	420
33.1.	- в топлоизточника		MWh	185	190
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	229	230
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	2 197 127	2 200 000
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³	20 199	20 200
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh	114	200

Изготвил:

/ Милена Петкова/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев/

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"Топлофикация- Разград" ЕАД

Приложение № 7

№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) (qe = 1 148 kcal/kWh)							
1	Паспортни данни		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%						

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			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 _{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	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори		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 _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Изготвил:

/ Милена Петкова/

Изп. директор:

/ Михаил Ковачев/

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2018 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	34.50	7.500	7.500	6.500	6.500	6.500			
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	88.57%	88.00%	88.00%	89.00%	89.00%	89.00%			

ОТЧЕТ за 2018 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h	6 080			2 764	743	2 573			
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	20 692.00			9 398.000	2 546.000	8 748.000			
1.3.	Топлинна ефективност	%	96.10%			96.10%	96.10%	96.10%			

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2019 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2018 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2018 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК§ППК	%	96.10%	0.00%	96.10%
-----------------------------	---	--------	--------------	--------

Изготвил:
/ Милена Петкова/

Изп. директор:
/ Михаил Ковачев/

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2019 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку			ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ
	ВК и ППК							ВК 3,5	ВК 3,4,5	ВК 3,4,5	ВК 3,4,5	ВК 3,5			
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	24 620	80	80	80	600	3 500	5 000	5 700	4 500	3 700	1 200	100	80
	с гореща вода	MWh	24 620	80	80	80	600	3 500	5 000	5 700	4 500	3 700	1 200	100	80
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	34 300	570	570	700	1 500	4 600	6 500	6 660	5 900	4 500	1 500	700	600
	с гореща вода	MWh	34 300	570	570	700	1 500	4 600	6 500	6 660	5 900	4 500	1 500	700	600
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh	16 300	570	570	700	1 500	1 990	2 090	2 090	1 900	2 090	1 500	700	600
	с гореща вода	MWh	16 300	570	570	700	1 500	1 990	2 090	2 090	1 900	2 090	1 500	700	600
	с водна пара	MWh													

Q произ. от ВК§ППК	общо	MWh	18 000					2 610	4 410	4 570	4 000	2 410			
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh	18 000					2 610	4 410	4 570	4 000	2 410			
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%	97.73%					96.75%	98.77%	97.28%	97.73%	97.76%			
Гориво за ВК§ППК	топлина на горивата	MWh	18 419					2 698	4 465	4 698	4 093	2 465			
	условно гориво	t _{ef}	2 263					331	549	577	503	303			
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm3)	knm ³	1 980					290	480	505	440	265			
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm3)	knm ³													

Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	59 535	1 488	1 488	1 860	3 721	7 814	9 674	9 907	8 744	7 674	3 721	1 860	1 581
	условно гориво	t _{ef}	7 314	183	183	229	457	960	1 189	1 217	1 074	943	457	229	194
при 8 000 kcal/knm3	природен газ	knm ³	6 400	160	160	200	400	840	1 040	1 065	940	825	400	200	170
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газъл	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (knm3)	друго (ВЕИ)	t (knm ³)													

Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	16 900	580	580	720	1 560	2 100	2 160	2 160	1 950	2 160	1 560	740	630
комбинирана ел. ен.		MWh	16 900	580	580	720	1 560	2 100	2 160	2 160	1 950	2 160	1 560	740	630
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh	1 140	30	30	50	110	140	150	150	130	150	110	50	40
		%	6.7%	5.2%	5.2%	6.9%	7.1%	6.7%	6.9%	6.9%	6.7%	6.9%	7.1%	6.8%	6.3%
Е реализация	общо	MWh	15 760	550	550	670	1 450	1 960	2 010	2 010	1 820	2 010	1 450	690	590
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh	15 760	550	550	670	1 450	1 960	2 010	2 010	1 820	2 010	1 450	690	590
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh	15 760	550	550	670	1 450	1 960	2 010	2 010	1 820	2 010	1 450	690	590
	на други	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Изготвил:
/ Милена Петкова/

Изп. директор:
/ Михаил Ковачев/