

## 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 енергия.
- 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 спрямо 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**  
**ТЕЦ "Солвей Соли" АД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
<b>I</b>	<b>НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ</b>	хил. лв	231 021		231 021	439 148		439 148
<b>II</b>	<b>ВЪЗВРЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА</b>	хил. лв	6 220		6 220	6 192		6 192
<b>III</b>	<b>ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА</b>	хил. лв	224 802		224 802	432 956		432 956
<b>IV</b>	<b>УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	33 987		33 987	36 813		36 813
<b>V</b>	<b>условно-постоянни разходи без Ам</b>	хил. лв	19 662		19 662	22 488		22 488
1	Разходи за амортизации	хил. лв	14 325		14 325	14 325		14 325
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	2 912		2 912	2 912		2 912
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	571		571	571		571
	в това число за Ам на ВК§ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв	10 842		10 842	10 842		10 842
2	Разходи за ремонт	хил. лв	4 160		4 160	4 800		4 800
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	239		239	350		350
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	149		149	250		250
	в това число за ремонт на ВК§ППК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв	3 772		3 772	4 200		4 200
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	3 918		3 918	4 396		4 396
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	1 022		1 022	1 180		1 180
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	964		964	1 116		1 116
4.2.	социални разходи	хил. лв	58		58	64		64
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	10 562		10 562	12 112		12 112
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.2.	Работно облекло	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.5.	Застраховки	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.10.	Наеми	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.18.	Командировки	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.24.		хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5.25.			XXX		XXX	XXX		XXX
5.26.			XXX		XXX	XXX		XXX
5.27.			XXX		XXX	XXX		XXX
5.28.			XXX		XXX	XXX		XXX
5.29.			XXX		XXX	XXX		XXX
5.30.			XXX		XXX	XXX		XXX
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
10	Приходи от топлоносител	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
<b>V</b>	<b>ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	хил. лв	190 815		190 815	396 143		396 143
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.1.1	природен газ	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.1.2	мазут	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.1.3	газъл	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.1.4	въглища	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК§ППК), в т.ч. за:	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.2.1	природен газ	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.2.2	мазут	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.2.3	газъл	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.2.4	въглища	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.2.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.3	Разходи за вода	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
3	Аквиз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв			XXX			XXX
3.1.	Аквиз на пр. газ за комб. производство	хил. лв			XXX			XXX
3.2.	Аквиз на природен газ за ВК§ППК	хил. лв			XXX			XXX
4	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
4.1.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
4.2.	Аквиз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК§ППК	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX

## ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ Иванка Вълканова /

/ Спирос Номикос /

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО**  
**ТЕЦ "Солвей Соди" АД**

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2022 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	<b>ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч. :</b>	хил. лв	340 685	223 549	339 438	233 441
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	339 909	222 784	338 662	232 670
	Земи	хил. лв	6 803		6 803	
	Сгради	хил. лв	59 243	22 271	59 865	24 291
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	273 707	200 402	271 814	208 278
	Транспортни средства	хил. лв	144	99	169	90
	Стопански инвентар	хил. лв	12	12	11	11
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	776	765	776	771
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18 662		26 310
IV	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА</b>	хил. лв	<b>135 798</b>		<b>132 306</b>	

**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 100,00% за ПРОИЗВОДСТВО )**

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	<b>ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч. :</b>	хил. лв	339 438	233 441		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	338 662	232 670		
	Земи	хил. лв	6 803			
	Сгради	хил. лв	59 865	24 291		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	271 814	208 278		
	Транспортни средства	хил. лв	169	90		
	Стопански инвентар	хил. лв	11	11		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	776	771		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		26 310		
IV	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА</b>	хил. лв	<b>132 306</b>			

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

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	<b>ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч. :</b>	хил. лв	339 438	233 441		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	338 662	232 670		
	Земи	хил. лв	6 803			
	Сгради	хил. лв	59 865	24 291		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	271 814	208 278		
	Транспортни средства	хил. лв	169	90		
	Стопански инвентар	хил. лв	11	11		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	776	771		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		26 310		
IV	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА</b>	хил. лв	<b>132 306</b>			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 28,84% за БЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2022 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	111 609		111 609	106 086		106 086
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	143		143	128		128
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	71 059		71 059	71 537		71 537
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	2 785		2 785	3 481		3 481
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>43 477</b>		<b>43 477</b>	<b>38 157</b>		<b>38 157</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	228 300		228 300	232 576		232 576
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	633		633	648		648
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	152 490		152 490	161 904		161 904
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	15 877		15 877	22 829		22 829
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв	<b>92 320</b>		<b>92 320</b>	<b>94 149</b>		<b>94 149</b>
Σ	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>135 798</b>		<b>135 798</b>	<b>132 306</b>		<b>132 306</b>

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**ТЕЦ "Солвей Соди" АД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	503 127	443 629
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	4,12%	4,21%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.		
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%		
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%		
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>4,58%</b>	<b>4,68%</b>

**Справка за Привлечен капитал към 31.12.2022 г.**

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2022 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	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.

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/ Иванка Вълканова /

/ Спирос Номикос /

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
ТЕЦ "Солвей Соди" АД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	XXX	XXX
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh		
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	XXX	XXX
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	3 903	4 079
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	3 903	4 079
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	0,14%	0,14%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	0,14%	0,14%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	XXX	XXX
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	XXX	XXX
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>м.ч.</sup>	MWh	XXX	XXX
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	XXX	XXX
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	XXX	XXX
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E векп	MWh	XXX	XXX
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	XXX	XXX
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh	XXX	XXX
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t <sub>с.г.</sub>	XXX	XXX
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива <sup>м.ч.</sup>	MWh	XXX	XXX
9.1.	природен газ	Bпр	knm <sup>3</sup>		
9.2.	мазут	Bм	t		
9.3.	газъол	Bг	t	XXX	XXX
9.4.	въглища	Bв	t	XXX	XXX
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Bвсн	t/(knm <sup>3</sup> )	XXX	XXX
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т.в	GJ	XXX	XXX
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	11,68%	10,01%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общо</sub> )	η общо	%	90,08%	88,32%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B <sub>г</sub>	g/kWh	XXX	XXX
15	за топлинна енергия	B <sub>а</sub> <sup>ср.г.</sup>	kg/MWh	XXX	XXX
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>впч.</sup>	MWh		
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t у.г.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>впч.</sup>	MWh		
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>		
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газъол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q всн	t/(knm <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ		
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 <sub>вк и ппк</sub>	%		
22	СРУГ <sub>пр</sub> за топлинна енергия	B <sub>вк и ппк</sub>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	67 012	72 321
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	8 619	9 302
23.2.	топлинна енергия	E сн(г)	MWh	58 393	63 020
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	26,53%	28,50%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	185 586	181 437
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	185 585	181 437
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	1	
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t <sub>с.г.</sub>	XXX	XXX
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	XXX	XXX
26.1.	природен газ	Bпр	knm <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	Bм	t		
26.3.	газъол	Bг	t	XXX	XXX
26.4.	въглища	Bв	t	XXX	XXX
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Bвсн	t/(knm <sup>3</sup> )	XXX	XXX
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр <sup>ap</sup>	kcal/knm <sup>3</sup>		
27.2.	мазут	Qм <sup>ap</sup>	kcal/kg		
27.3.	газъол	Qг <sup>ap</sup>	kcal/kg	10 500	10 500
27.4.	въглища	Qв <sup>ap</sup>	kcal/kg	6 734	6 000
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвсн <sup>ap</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	3 966	3 970
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр	kcal/knm <sup>3</sup>		
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg		
28.3.	газъол	Qг	kcal/kg		
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg	6 936	6 242
28.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Qвсн	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )	4 283	4 287
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	XXX	XXX
29.1.	природен газ	Цпр	BGN/knm <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Цм	BGN/t		
29.3.	газъол	Цг	BGN/t	XXX	XXX
29.4.	въглища	Цв	BGN/t	XXX	XXX
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Цвсн	BGN/t(knm <sup>3</sup> )	XXX	XXX
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh	XXX	XXX
31	за топлинна енергия	b <sub>г</sub>	kg/MWh	XXX	XXX

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
ТЕЦ "Солвей Соди" АД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ	XXX	XXX
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t	XXX	XXX
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t	XXX	XXX
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t	XXX	XXX
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t	XXX	XXX
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t	XXX	XXX
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{приз}$	MW	885	885
37.1.	гореща вода	$M_{приз.ВП}$	MW		
37.2.	водна пара	$M_{приз.ГВ}$	MW	885	885
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. <sup>с1</sup>	kBGN	103 323	255 475
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	1 991	1 786
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	101 331	253 689
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	5 586	5 935
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	95 745	247 754
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. <sup>с1</sup>	BGN/MWh	<b>556,74</b>	<b>1 408,07</b>
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. <sup>с1</sup>	BGN/MWh	<b>44,47</b>	<b>64,37</b>
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. <sup>т</sup>	kBGN	127 699	183 673
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	4 228	4 406
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	123 470	179 267
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	28 401	30 878
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	95 070	148 388
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф. <sup>с1</sup>	BGN/MWh	<b>556,74</b>	<b>1 408,07</b>
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб. <sup>с1</sup>	BGN/MWh	556,74	1408,07
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц пр. <sup>с1</sup>	BGN/MWh	556,74	1 408,07
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. <sup>с1</sup>	kBGN	103 323	255 476
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. <sup>т</sup>	kBGN	127 698	183 672
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	<b>44,47</b>	<b>64,37</b>
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh		
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh	<b>44,47</b>	<b>64,37</b>

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

четоводител:  
/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:  
/ Спирос Номикос /

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
ТЕЦ "Солвей Соди" АД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
ТЕЦ "Солвей Соди" АД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2023 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh		
2	потребители за битови нужди	MWh		
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh		
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN		
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh		
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh		
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh		
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв		

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7,2023 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>
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	XXX	XXX
5	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	kBGN	XXX	XXX
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	лв/MWh	44,47	64,37
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh	<b>44,47</b>	<b>64,37</b>
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	XXX	XXX

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7,2023 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
2	<b>сгради етажна собственост в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Проект	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	127 698	183 672
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	127 698	183 672

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

/ Спирос Номикос /

## СПРАВКА № 6

Приложение №

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
ТЕЦ "Солвей Соди" АД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г.	от 7,2023 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t	XXX	XXX
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg	3 457	3 457
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t	XXX	XXX
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C	186	186
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg	798	798
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh	XXX	XXX
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%	94,08%	92,54%
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-	0,997	0,997
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	88,00%	88,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	38,05%	38,05%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	90,08%	88,32%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	82,79%	81,11%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	7,28%	7,21%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.</sub> <sup>кпд</sup>	%	0,1323	0,1361
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			XXX	XXX
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,1323	0,1361
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			XXX	XXX
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			XXX	XXX
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.</sub> <sup>прот</sup>	%	0,0809	0,0817
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	XXX	XXX
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 456	3 456
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t	XXX	XXX
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg	3 236	3 236
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t	XXX	XXX
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg	3 190	3 190
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	25 420	15 600
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	25 420	15 600
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t	XXX	XXX
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg	XXX	XXX
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t	XXX	XXX
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg	185	185
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

**1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**  
**ТЕЦ "Солвей Соди" АД**

Приложение № 7

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1	Паспортни данни									
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ									
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 <sub>св</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (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 <sub>св</sub>	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				БКЗ-160/106	БКЗ-160/106	Брно-220/106	FBV-400/106	FBV-250/100	
3.2.	Разход пара	t/h	1 190		160	160	220	400	250	
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg			3 475	3 475	3 475	3 475	3 475	
3.4.	Енталпия пит. вода	kJ/kg			775	775	856	775	811	
3.5.	Топлинна мощност	MW	885		120,000	120,000	160,050	300,000	185,000	
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-25-90/7÷13/1,2÷2,5	Р-4-35/15	Р-12-90/36	Р-8,5-90/36	ПР-21-90/17-6	Р-8,5-90/36	ПР-21-90/17-6
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	54,0	25,0	25,0	4,0	12,0	8,5	21,0	8,5
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	181,0	59,00	102,00	20,00	172,00	182,00	88,00	182,00
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq							44,00	44,00
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h	270,0	70,00	120,00	80,00	190,00	200,00	100,00	200,00
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h							52,00	52,00
4.7.	q <sub>св</sub>	kcal/kWh	4662,07407	3 880	3 880	739	940	965	1 291	965
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

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

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2023 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 31.12.2022 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2022 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 7,2023 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 31.12.2022 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 2022 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	%	
-----------------------------	---	--

--

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2023 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		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	ВК и ППК		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	с гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	с водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	с гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	с водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	с гореща вода	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	с водна пара	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Q произ. от ВК§ППК	общо	MWh													
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%													
Гориво за ВК§ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm <sup>3</sup> )	knm <sup>3</sup>													
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm <sup>3</sup> )	knm <sup>3</sup>													

Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	условно гориво	t <sub>ef</sub>	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
при 8 000 kcal/knm <sup>3</sup>	природен газ	knm <sup>3</sup>	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
при 9 500 kcal/kg	мазут	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
при 10 500 kcal/kg	газбол	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
при 6 000 kcal/kg	въглища	t	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
при 3 970 kcal/kg (knm <sup>3</sup> )	друго (ВЕИ)	t (knm <sup>3</sup> )	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
комбинирана ел. ен.		MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
некомбинирана ел. ен.		MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Е сн		MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
		%	28,5%	27,9%	27,9%	27,6%	28,6%	28,7%	28,3%	28,2%	30,3%	28,4%	29,2%	28,3%	29,0%
Е реализация	общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	собств. потребление	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	продажба в т. ч. :	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Е продажба	на НЕК	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	на ЕРД	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	на други	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	с водна пара	MW	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /