

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
ТЕЦ "Солвей Соди" АД

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 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	172 329		172 329	411 712		411 712
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7 953		7 953	6 220		6 220
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	164 376		164 376	405 493		405 493
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	32 241		32 241	34 132		34 132
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	17 159		17 159	19 050		19 050
1	Разходи за амортизации	хил. лв	15 082		15 082	15 082		15 082
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	3 009		3 009	3 009		3 009
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	549		549	549		549
	в това число за Ам на ВК§ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	11 525		11 525	11 525		11 525
2	Разходи за ремонт	хил. лв	2 884		2 884	3 373		3 373
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	619		619	1 457		1 457
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	151		151	416		416
	в това число за ремонт на ВК§ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	2 113		2 113	1 500		1 500
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	3 766		3 766	3 941		3 941
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	999		999	1 021		1 021
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	937		937	950		950
4.2.	социални разходи	хил. лв	61		61	71		71
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	9 510		9 510	10 714		10 714
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.								
5.26.								
5.27.								
5.28.								
5.29.								
5.30.								
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
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	132 135		132 135	371 360		371 360
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	XXX		XXX	XXX		XXX
1.1.1	природен газ	хил. лв						

1.1.2	мазут	хил. лв					
1.1.3	газѳол	хил. лв	XXX		XXX	XXX	XXX
1.1.4	вѳглища	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	хил. лв					
1.2.1	природен газ	хил. лв					
1.2.2	мазут	хил. лв					
1.2.3	газѳол	хил. лв					
1.2.4	вѳглища	хил. лв					
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв					
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	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв					
3.1.	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв					
3.2.	Акциз на природен газ за ВК\$ППК	хил. лв					
4	Акциз на вѳглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв	XXX		XXX	XXX	XXX
4.1.	Акциз на вѳглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	XXX		XXX	XXX	XXX
4.2.	Акциз на вѳглища за производство на топлинна енергия във ВК\$ППК	хил. лв					
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 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 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	339 402	208 512	340 685	223 549
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	338 626	207 754	339 909	222 784
	Земи	хил. лв	6 473		6 803	
	Сгради	хил. лв	59 183	20 264	59 243	22 271
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	272 814	187 390	273 707	200 402
	Транспортни средства	хил. лв	134	78	144	99
	Стопански инвентар	хил. лв	22	22	12	12
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	776	758	776	765
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		12 144		18 662
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		143 034		135 798

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	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	340 685	223 549		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	339 909	222 784		
	Земи	хил. лв	6 803			
	Сгради	хил. лв	59 243	22 271		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	273 707	200 402		
	Транспортни средства	хил. лв	144	99		
	Стопански инвентар	хил. лв	12	12		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	776	765		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18 662		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		135 798		

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	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	340 685	223 549		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	339 909	222 784		
	Земи	хил. лв	6 803			
	Сгради	хил. лв	59 243	22 271		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	273 707	200 402		
	Транспортни средства	хил. лв	144	99		
	Стопански инвентар	хил. лв	12	12		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	776	765		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18 662		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		135 798		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (32,02% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 Г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 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	111 700		111 700	111 609		111 609
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	147		147	143		143
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	64 485		64 485	71 059		71 059
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	2 072		2 072	2 785		2 785
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	49 434		49 434	43 477		43 477
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	226 926		226 926	228 300		228 300
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	629		629	633		633
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	144 027		144 027	152 490		152 490
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	10 072		10 072	15 877		15 877
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	93 600		93 600	92 320		92 320
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	143 034		143 034	135 798		135 798

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
ТЕЦ "Солвей Соди" АД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	485 926	503 127
2	Дял на собствения капитал	%	100,00%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5,00%	4,12%
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	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	5,56%	4,58%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2015 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.					
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
4.2.	- за кредити					
	N-...../.....Г.					
	N-...../.....Г.					
	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 /

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 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	3 850	4 023
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	3 850	4 023
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	0,13%	0,14%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	0,13%	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
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{ен.ч.}	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 сф	t _{с.г.}	XXX	XXX
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{ен.ч.}	MWh	XXX	XXX
9.1.	природен газ	B пр	knm ³		
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газът	B г	t	XXX	XXX
9.4.	въглища	B в	t	XXX	XXX
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(knm ³)	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 енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	4,4%	10,0%
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%	83,10%	88,34%
14	СРУТ от комбинирано производство : за електрическа енергия	в с	g/kWh	XXX	XXX
15	за топлинна енергия	в с ^{ко-г}	kg/MWh	XXX	XXX
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{вн.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 ен.ч.	t у.г.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{вн.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 (БЕИ)	Q вей	t/(knm ³)		
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 г и ппк	%		
22	СРУТ _{бр} за топлинна енергия	в г и ппк	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	73 192	71 197
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	9 372	9 117
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	63 819	62 080
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	28,30%	28,23%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	185 406	180 979
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	185 406	180 979
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t _{с.г.}	XXX	XXX
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	XXX	XXX
26.1.	природен газ	B пр	knm ³		
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газът	B г	t	XXX	XXX
26.4.	въглища	B в	t	XXX	XXX
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B вей	t/(knm ³)	XXX	XXX
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q пр ^{рп}	kcal/knm ³		
27.2.	мазут	Q м ^{рп}	kcal/kg		
27.3.	газът	Q г ^{рп}	kcal/kg	10 500	10 500
27.4.	въглища	Q в ^{рп}	kcal/kg	6 729	6 000
27.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Q вей ^{рп}	kcal/kg(nm ³)	4 012	4 000

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{гр}	kcal/knm ³		
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газбъл	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg	6 949	6 258
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вн}	kcal/kg(nm ³)	4 313	4 300
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	XXX	XXX
29.1.	природен газ	Ц _{гр}	BGN/knm ³		
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газбъл	Ц _г	BGN/t	XXX	XXX
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t	XXX	XXX
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц _{вн}	BGN/t(knm ³)	XXX	XXX
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	XXX	XXX
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	XXX	XXX
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{т пр.г.}	GJ		
33	Акцизна топлинна 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 ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	XXX	XXX
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	XXX	XXX
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	XXX	XXX
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	XXX	XXX
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t	XXX	XXX
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{приз}	MW	885	885
37.1.	гореща вода	M _{приз} ГВ	MW		
37.2.	водна пара	M _{приз} ГВ	MW	885	885
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ^{сг}	kBGN	64 161	225 281
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 749	1 991
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	61 413	223 290
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	5 922	6 801
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	55 490	216 489
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. ^{сг}	BGN/MWh	346,06	1 244,79
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. ^{сг}	BGN/MWh	37,46	65,47
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ^г	kBGN	108 168	186 431
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	5 204	4 228
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	102 964	182 203
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	26 319	27 332
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	76 645	154 871
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф} ^{сг}	BGN/MWh	346,06	1 244,79
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{сг}	BGN/MWh	346,06	1244,79
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр} ^{сг}	BGN/MWh	346,06	1 244,79
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. ^{сг}	kBGN	64 162	225 281
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. ^г	kBGN	108 167	186 431
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр,г}	BGN/MWh	37,46	65,47
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр гв}	BGN/MWh		
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр вп}	BGN/MWh	37,46	65,47

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7,2022 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.		

гетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА от 7,2022 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	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 топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh		
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	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	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	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	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв		

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.	ПРОГНОЗА от 7,2022 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh	XXX	XXX
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	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	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	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh	37,46	65,47
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	37,46	65,47
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	XXX	XXX

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7,2022 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m³)		
3	битови нужди	(m³)		
4	стопански нужди	(m³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m³)		
6	битови нужди	(m³)		
7	стопански нужди	(m³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Проект	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	108 167	186 431
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	108 167	186 431

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

/ Спирос Номикос /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:

ТЕЦ "Солвей Соди" АД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2021 г.	от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Дпп	t	XXX	XXX
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg	3 460	3 460
3	Разход на питателната вода	Дпв	t	XXX	XXX
4	Средна температура на питателна вода	tпв	°C	182	182
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg	780	780
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh	XXX	XXX
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	88,33%	96,06%
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	0,9970	0,9970
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	88,00%	88,00%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	38,05%	38,05%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	83,10%	88,34%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	76,27%	81,15%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	6,83%	7,19%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	К ел. КПД	%	0,1492	0,1468
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			XXX	XXX
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,1492	0,1468
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	К разх. произв.	%	0,0822	0,0814
27	Разход на остра пара на турбините	Дппо	t	XXX	XXX
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg	3 459	3 459
29	Разход на пара от промишлен пареоотбор на турбините	Дппо	t	XXX	XXX
30	Енталпия на пара от промишлен пареоотбор на турбините	hппо	kJ/kg	3 235	3 235
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Дроу	t	XXX	XXX
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg	3 144	3 144
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	21 492	20 040
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	21 492	20 040
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Дпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	tпв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Гвр.к	t	XXX	XXX
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg	XXX	XXX
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Гдв	t	XXX	XXX
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg	185	185
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Гмр.в	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Гмр.в	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

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

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

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, 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		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-160/100	БКЗ-160/100	Бърно-220/100	CFBV-400/100	CFBV-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	885		120,000	120,000	160,000	300,000	185,000		
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	90,00%		90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%		
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
4.1.	Тип			ПТ-25-90/7÷13/1,2÷2,5		P-4-35/15	P-12-90/36	P-8,5-90/36	ПР-21-90/17-6	P-8,5-90/36	ПР-21-90/17-6
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe	125	25,0	25,0	4,0	12,0	8,5	21,0	8,5	21,0
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq	893	59,00	102,00	20,00	172,00	182,00	88,00	182,00	88,00
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq	88						44,00		44,00
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h	1 060	70,00	120,00	80,00	190,00	200,00	100,00	200,00	100,00
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h	104						52,00		52,00
4.7.	q _{ел}	kcal/kWh	2 231	3 880	3 880	739	940	965	1 291	965	1 291
5	ОБЩА ефективност	%	112,47%		95,25%	18,00%	103,50%	57,15%	74,43%		

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2022 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 31.12.2021 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2021 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 7,2022 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 31.12.2021 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 2021 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 7,2022 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			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
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													
	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													
	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													
	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 _{ef}													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm ³)	knm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	условно гориво	t _{ef}	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
при 8 000 kcal/knm ³	природен газ	knm ³													
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
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 4 000 kcal/kg (knm ³)	друго (ВЕИ)	t (knm ³)	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													
Е сн		MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
		%	28,2%	27,4%	27,3%	26,0%	25,0%	28,2%	27,8%	29,4%	31,6%	27,0%	30,0%	29,5%	30,1%
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	7 160	612	634	604	528	596	639	657	531	589	633	575	562
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

Изп. директор:

/ Спирос Номикос /