

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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	01.07.21-30.06.22			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	220 816		220 816			
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7 953		7 953			
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	212 863		212 863			
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	33 649		33 649			
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ без Ам	хил. лв	18 566		18 566			
1	Разходи за амортизации	хил. лв	15 082		15 082			
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	3 009		3 009			
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	549		549			
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв	11 525		11 525			
2	Разходи за ремонт	хил. лв	2 877		2 877			
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	836		836			
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	197		197			
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв	1 844		1 844			
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	4 071		4 071			
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	1 008		1 008			
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	952		952			
4.2.	социални разходи	хил. лв	56		56			
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	10 611		10 611			
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв	XXX		XXX			
5.2.	Работно облекло	хил. лв	XXX		XXX			
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв	XXX		XXX			
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв	XXX		XXX			
5.5.	Застраховки	хил. лв	XXX		XXX			
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	XXX		XXX			
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	XXX		XXX			
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв	XXX		XXX			
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв	XXX		XXX			
5.10.	Наеми	хил. лв	XXX		XXX			
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв	XXX		XXX			
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв	XXX		XXX			
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	XXX		XXX			
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв	XXX		XXX			
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	XXX		XXX			
5.16.	Охрана на труда	хил. лв	XXX		XXX			
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв	XXX		XXX			
5.18.	Командировки	хил. лв	XXX		XXX			
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв	XXX		XXX			
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв	XXX		XXX			
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв	XXX		XXX			
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	XXX		XXX			
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	XXX		XXX			
5.24.		хил. лв						
5.25.								
5.26.								
5.27.								
5.28.								
5.29.								
5.30.								
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил.лв	XXX		XXX			
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв	XXX		XXX			
10	Приходи от топлоносител	хил. лв	XXX		XXX			
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	179 215		179 215			
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	XXX		XXX			
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	XXX		XXX			
1.1.1	природен газ	хил. лв						

1.1.2	мазут	хил. лв					
1.1.3	газѳол	хил. лв	XXX		XXX		
1.1.4	вѳглища	хил. лв	XXX		XXX		
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв	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		
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	XXX		XXX		
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	XXX		XXX		
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	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		
4.1.	Акциз на вѳглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв	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		

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		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	338 626	207 754		
	Земни	хил. лв	6 473			
	Сгради	хил. лв	59 183	20 264		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	272 814	187 390		
	Транспортни средства	хил. лв	134	78		
	Стопански инвентар	хил. лв	22	22		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	776	758		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		12 144		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		143 034		

№	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				
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв				
	Земни	хил. лв				
	Сгради	хил. лв				
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв				
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв				

№	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				
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв				
	Земни	хил. лв				
	Сгради	хил. лв				
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв				
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв				

№	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			
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	147		147			
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	64 485		64 485			
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	2 072		2 072			
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	49 434		49 434			
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	226 926		226 926			
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв	629		629			
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	144 027		144 027			
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	10 072		10 072			
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв	93 600		93 600			
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	143 034		143 034			

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 01.07.21-30.06.22	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	
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	
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	3 984	
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	3 984	
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	0,14%	
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	0,14%	
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	XXX	
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	XXX	
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{сн.ч.}	MWh	XXX	
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh	XXX	
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	XXX	
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh	XXX	
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh	XXX	
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh	XXX	
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t _{c.f.}	XXX	
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.ч.}	MWh	XXX	
9.1.	природен газ	Впг	knm ³		
9.2.	мазут	Вм	t		
9.3.	газъол	Вг	t	XXX	
9.4.	въглища	Вв	t	XXX	
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ввсн	t/(knm ³)	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	
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%	3,3%	
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η общо	%	82,09%	
14	СРУГ от комбинирано производство :	В е	g/kWh	261,35	
15	за топлинна енергия	В q ^{co-g}	kg/MWh	139,41	
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч.}	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	В сн.ч.	t у.г.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh		
18.1.	природен газ	В пг	1000 nm ³		
18.2.	мазут	В м	t		
18.3.	газъол	В г	t		
18.4.	въглища	Вв	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	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 q ^{вк и ппк}	%		
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	В q ^{вк и ппк}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	69 521	
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh	8 902	
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh	60 619	
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%	26,88%	
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	189 084	
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	189 084	
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh	0	
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t _{c.f.}	XXX	
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	XXX	
26.1.	природен газ	Впг	knm ³		
26.2.	мазут	Вм	t		
26.3.	газъол	Вг	t	XXX	
26.4.	въглища	Вв	t	XXX	
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ввсн	t/(knm ³)	XXX	
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q _{нр} ^{пр}	kcal/knm ³		
27.2.	мазут	Q _м ^{пр}	kcal/kg		
27.3.	газъол	Q _г ^{пр}	kcal/kg	10 500	
27.4.	въглища	Q _в ^{пр}	kcal/kg	6 000	

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.21-30.06.22	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вси} ^{2P}	kcal/kg(nm ³)	6 000	

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 01.07.21-30.06.22	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пг}	kcal/knm ³		
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газът	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg	6 300	
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вв}	kcal/kg(nm ³)	6 300	
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh	XXX	
29.1.	природен газ	Ц _{пг}	BGN/knm ³		
29.2.	мазут	Ц _м	BGN/t		
29.3.	газът	Ц _г	BGN/t	XXX	
29.4.	въглища	Ц _в	BGN/t	XXX	
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц _{вв}	BGN/t(knm ³)	XXX	
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh	XXX	
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh	XXX	
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	
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t	XXX	
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t	XXX	
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t	XXX	
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t	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	
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M _{приз}	MW	885	
37.1.	гореща вода	M _{приз} ВП	MW		
37.2.	водна пара	M _{приз} ГВ	MW	885	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ^{ел}	kBGN	87 968	
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	2 749	
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	85 219	
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	6 245	
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	78 974	
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{ел}	BGN/MWh	465,23	
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{ел}	BGN/MWh	46,27	
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ^т	kBGN	132 848	
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	5 204	
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	127 644	
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	27 403	
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	100 241	
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц _{преф} ^{ел}	BGN/MWh	465,23	
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц _{комб} ^{ел}	BGN/MWh	465,23	
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр} ^{ел}	BGN/MWh	465,23	
44	Приходи от електрическа енергия	Прих ^{ел}	kBGN	87 968	
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. ^т	kBGN	132 848	
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр,г}	BGN/MWh	46,27	
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	46,27	

№	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 01.07.21-30.06.22	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 топлина 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 01.07.21-30.06.22	ПРОГНОЗА от 7,2022 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh	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	
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN	132 848	
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	46,27	
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	46,27	
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ	XXX	

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ 01.07.21-30.06.22	ПРОГНОЗА към 7,2022 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м³)		
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	132 848	
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ	132 849	

Гл. счетоводител:

/ Иванка Вълканова /

/ Спирос Номикос /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				01.07.21-30.06.22	от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t	XXX	
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg	3 458	
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t	XXX	
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C	178	
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg	765	
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh	XXX	
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%	89,92%	
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-	0,997	
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф,т}$	%	88,00%	
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф,е}$	%	38,05%	
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%	82,09%	
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%	75,31%	
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%	6,78%	
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.} ^{кпд}	%	0,1443	0,0000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			XXX	
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,1443	
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			XXX	
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			XXX	
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.} ^{произ}	%	0,0826	
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t	XXX	
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 457	
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t	XXX	
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg	3 233	
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t	8 315	
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg	3 070	
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh	17 334	
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh	17 334	
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	XXX	
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg	XXX	
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t	XXX	
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg	181	
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.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	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТ _{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 _{ед}	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	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	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 _{ед}	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 _{ед}	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.	01.07.21-30.06.22	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

01.07.21-30.06.22			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	Промишлени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	01.07.21-30.06.22	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)	%									

01.07.21-30.06.22			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промишлени 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 /

ОТЧЕТ ЦЕНОВИ ПЕРИОД - 01.07.21-30.06.22		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли 1	август 2	септември 3	октомври 4	ноември 5	декември 6	януари 7	февруари 8	март 9	април 10	май 11	юни 12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			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
	ВК и ППК														
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	газѳол	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 6 000 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	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
		%	26,9%	26,3%	17,1%	22,0%	24,3%	25,0%	31,3%	31,9%	31,2%	27,1%	28,8%	28,1%	28,1%
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	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
	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 /