

СПРАВКА № 1
РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

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
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	208		208	7 732		7 732
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	173		173	173		173
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	35		35	7 559		7 559
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	35		35	1 667		1 667
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	35		35	1 559		1 559
1	Разходи за амортизации	хил. лв				108		108
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв				78		78
1.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв				30		30
	в това число за Ам на ВК&П&ПК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв				642		642
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв				610		610
2.2.	отнесени към топлинната енергия	хил. лв				32		32
	в това число за ремонт на ВК&П&ПК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	26		26	481		481
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв	4		4	200		200
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	4		4	200		200
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	5		5	236		236
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв						
5.2.	Работно облекло	хил. лв						
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв						
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв				16		16
5.5.	Застраховки	хил. лв				15		15
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	5		5	15		15
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв						
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв				100		100
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв				10		10
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв				40		40
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв				6		6
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв				7		7
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв				5		5
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв						
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв				10		10
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв				11		11
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв						
5.24.	Разход за балансиране	хил. лв						
5.25.	Квалификация на персонала	хил. лв				1		1
5.26.		хил. лв						
5.27.		хил. лв						
5.28.		хил. лв						
5.29.		хил. лв						
5.30.		хил. лв						
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв						
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв				5 892		5 892
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв				5 800		5 800
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв				4 757		4 757
1.1.1	природен газ	хил. лв				4 757		4 757
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газхол	хил. лв						
1.1.4	въглища	хил. лв						
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&П&ПК), в т.ч. за:	хил. лв				850		850
1.2.1	природен газ	хил. лв				850		850
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газхол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв				27		27
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв				27		27
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв				139		139
2	Разходи за външни услуги	хил. лв				8		8
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв				84		84
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв				42		42
3.2	Акциз на природен газ за ВК&П&ПК	хил. лв				42		42
4	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв						
4.1	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия в инсталации за КП	хил. лв						
4.2	Акциз на въглища за производство на топлинна енергия във ВК&П&ПК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв						

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:

/ В.Александров /

Управител:

/ Милко Чулев /



**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД**

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	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	1 298	8	1 290	
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 298	8	1 290	
	Земи	хил. лв	411	6	405	
	Сгради	хил. лв	270	2	268	
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	617		617	
	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		931		931
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		2 221		2 221

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	1 290			
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 290			
	Земи	хил. лв	405			
	Сгради	хил. лв	268			
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	617			
	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		931		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		2 221		

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	1 290			
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 290			
	Земи	хил. лв	405			
	Сгради	хил. лв	268			
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	617			
	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		931		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		2 221		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (100.00% за ЕЕ)

№	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	1 298		1 298	1 290		1 290
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	8		8			
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	931		931	931		931
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	2 221		2 221	2 221		2 221
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв						
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.						
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв						
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв						
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	2 221		2 221	2 221		2 221

Гл. счетоводител:


Ххх /

Изп. директор:



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	1 283	1 248
2	Дял на собствения капитал	%	100.00%	100.00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7.00%	7.00%
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	%	7.78%	7.78%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2017 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.					

Забележка:

1. Приложение: Заверени копия на договорите за лизинг и кредит и анексите към тях.

Гл. счетоводител:



/ В.Александров /

Управител:



/ Милко Гулев /

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2023 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЪМЕЗИЯ	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)	Q отп	MWh		14 904
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh		8 736
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		6 168
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		14 904
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		8 736
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		6 168
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh		
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%		
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%		
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh		14 904
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh		8 736
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh		6 168
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{ен.ч.}	MWh		14 904
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		8 736
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		6 168
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh		12 288
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E вкп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh		12 288
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t _{с.ф.}		3 868
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и състояния им дял	Q горива ^{ен.ч.}	MWh		31 486
9.1.	природен газ	B пр	km ³		3 301
9.2.	мазут	B м	t		
9.3.	газът	B г	t		
9.4.	въглища	B в	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вси	t/(km ³)		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		125 427
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		21.2%
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η общ	%		86.4%
14	СРУГ от комбинирано производство :	в е	g/kWh		105.11
15	за електрическа енергия	в е ^{ен.ч.}	kg/MWh		172.89
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	B сн.ч.	t у.г.		2 156
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh		17 551
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm ³		1 840
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газът	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q вси	t/(km ³)		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т пр.г.	GJ		69 914
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q т в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η в и ппч	%		
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	в вк и ппч	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		1 851
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh		1 851
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh		
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%		15.06%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh		10 437
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh		10 437
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.ф.}		6 025
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		49 037
26.1.	природен газ	B пр	km ³		5 141.00
26.2.	мазут	B м	t		
26.3.	газът	B г	t		
26.4.	въглища	B в	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вси	t/(km ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q _{нр} ^{пр}	kcal/km ³		8 203
27.2.	мазут	Q _{нр} ^м	kcal/kg		
27.3.	газът	Q _{нр} ^г	kcal/kg		
27.4.	въглища	Q _{нр} ^в	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{нр} ^{вс}	kcal/kg(nm ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q _{гр}	kcal/km ³		9 077
28.2.	мазут	Q _м	kcal/kg		
28.3.	газът	Q _г	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q _в	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q _{вс}	kcal/kg(nm ³)		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		151.09
29.1.	природен газ	Ц пр	BGN/km ³		1 441.15
29.2.	мазут	Ц м	BGN/t		
29.3.	газът	Ц г	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц в	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц вс	BGN/(km ³)		
30	СРУГ :	b е	g/kWh		123.75
31	за електрическа енергия	b е	g/kWh		
	за топлинна енергия	b т	kg/MWh		317.56

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№	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	Активна топлина на горивото природен газ общо (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{т.пл.}	GJ		195 341
33	Активна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при актив в размер на 0.60 лв./GJ)	Q _{т.в.}	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М _{пр.}	MW		8
37.1.	гореща вода	М _{пр.} БП	MW		5
37.2.	водна пара	М _{пр.} ГВ	MW		3
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП _{ел.}	kBGN		4 936
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN		173
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		4 763
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		1 102
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		3 661
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд _{ел.}	BGN/MWh		472.96
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд _{т.}	BGN/MWh		187.57
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП _{т.}	kBGN	208	2 795
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	173	0
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	35	2 795
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	35	564
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		2 231
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф _{ел.}	BGN/MWh		472.96
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб _{ел.}	BGN/MWh		472.96
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц _{пр.} _{ел.}	BGN/MWh		472.96
44	Приходи от електрическа енергия	Прих _{ел.}	kBGN		4 936
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП _{т.}	kBGN	208	2 795
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц _{пр.} _{т.}	BGN/MWh		187.57
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц _{пр.} _{гв.}	BGN/MWh		190.52
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц _{пр.} _{вп.}	BGN/MWh		183.38

№	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.		

Изготвил:

/ В.Александров /

Управител:



СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 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		190.52
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 2022 г.	ПРОГНОЗА от 7.2023 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	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		183.38
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА към 7.2023 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)		
3	битови нужди	(m ³)		
4	стопански нужди	(m ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)		
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	ХИЛ. ЛВ	208	2 795
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	ХИЛ. ЛВ		

Гл. счетоводител:

/ В.Александров



/ Милко Чулев /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№	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 _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%	52.50%	52.50%
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%		86.36%
12	Топлинна ефективност	η _т	%		47.34%
13	Електрическа ефективност	η _е	%		39.03%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ел.}	кпд	0.0000	0.5200
22	Топлинна енергия за електрическа енергия				16.373
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				0.3339
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия				1.292
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия				4.733
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K _{разх.}	проц	%	0.4519
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
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:

/ В.Александров /

Управител



1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

Приложение № 7

№	Паспортни данни	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) (q _г = 1 677 kcal/kWh)							
			ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1	Паспортни данни									
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	1.570	1.570						
1.2.	Топлинна мощност	MWq	1.229	1.229						
1.3.	Електрическа ефективност	%	36.59%	36.59%						
1.4.	Топлинна ефективност	%	47.88%	47.88%						
1.5.	ОБЩА ефективност	%	84.47%	84.47%						

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

№	Паспортни данни	Дим.								
			ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
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 _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (кпд)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
7.6.	q _{ел}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
			ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3	Парогенератори									
3.1.	Тип									
3.2.	Разход пара	t/h								
3.3.	Енталпия пара	kJ/kg								
3.4.	Енталпия пит.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ел}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

/ В.Александров /

Изп. директор:

/ Милко Чулев /



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	124.00	124.00							
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h	6.50	6.50							
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata	13.00	13.00							
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	4.60	4.600							
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	86.00%	86.00%							

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		1 515							
2.2.	Разход на водна пара	t	3 030.00	3 030							
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h		2.00							
2.4.	Налягане на водна пара	ata		8.20							
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh	1 489.25	1 489.245							
2.6.	Топлинна ефективност	%	80.00%	80.00%							

Топлинна ефективност ВК§ППК 80.00%

Гл. счетоводител:

/ В.Александров

Изп. директор:

/ Милко Чулеви



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2023 г.		ГОДИШНО	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ПГ			ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку			ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК
ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	787	822	643	822	787	461	789	714	751	787	715	715
	с гореща вода	MWh	461	482	377	482	461	356	463	419	440	461	419	419
	с водна пара	MWh	326	340	266	340	326	252	326	295	311	326	296	296
	общо	MWh												
	с гореща вода	MWh												
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh												
	общо	MWh	787	822	643	822	787	461	789	714	751	787	715	715
	с гореща вода	MWh	461	482	377	482	461	356	463	419	440	461	419	419
	с водна пара	MWh	326	340	266	340	326	252	326	295	311	326	296	296
	общо	MWh												
Q произв. от ВК\$ППК	общо	MWh	1 296	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh												
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh	1 296	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088
Топлинен ефективност	Общо ВК\$ППК	%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%
Гориво за ВК\$ППК	топлина на горивата	MWh	2 456	2 05	2 05	2 05	2 05	2 05	2 05	2 05	2 05	2 05	2 05	2 05
	условно гориво	t _{ef}	302	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (kWh)	kWh ³												
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (kWh)	kWh ³	264	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	19 563	1 712	1 442	1 777	1 712	1 367	1 712	1 572	1 637	1 712	1 572	1 572
	условно гориво	t _{ef}	2 403	210	177	218	210	168	210	193	201	210	193	193
	при 8 000 kcal/kWh	kWh ³	2 103	184	155	191	184	147	184	169	176	184	169	169
	при 9 500 kcal/kg мазут	t												
	при 10 500 kcal/kg газът	t												
	при 6 000 kcal/kg въглища	t												
	при 6 000 kcal/kg (kWh)	t (kWh ³)												
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	12 288	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024
		MWh												
		MWh												
		MWh	158	14	11	14	14	11	14	13	13	14	13	13
	%	%	1.3%	1.4%	1.1%	1.4%	1.4%	1.1%	1.4%	1.3%	1.3%	1.4%	1.3%	1.3%
Е реализация	общо	MWh	12 130	1 010	1 013	1 010	1 010	1 013	1 010	1 011	1 011	1 010	1 011	1 011
	собств. потребление	MWh	1 827	144	116	148	141	109	207	188	198	152	138	138
	продажба в т.ч.:	MWh	10 303	866	897	862	869	904	803	823	813	858	873	873
	на НЕК	MWh	6 012	472	446	446	472	597	472	522	497	472	522	522
	на ЕРД	MWh												
Е продажба	на други	MWh	4 291	394	325	416	397	307	331	301	316	386	351	351
	с гореща вода	MWh		461	377	482	461	356	463	419	440	461	419	419
	с водна пара	MWh		326	266	340	326	252	326	295	311	326	296	296
		MWh												
		MWh												



Изп. директор:

Гл. счетоводител: / В.Александров /