

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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2023 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2024 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 6 = 4 + 5	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв.	288		288	7 732		7 732
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв.	173		173	173		173
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв.	115		115	7 559		7 559
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	115		115	1 667		1 667
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв.	115		115	1 559		1 559
I	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\$ППК	хил. лв.						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв.						
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	42		42	642		642
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв.	42		42	610		610
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв.				32		32
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	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.	43		43	236		236
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв.						
5.2.	Работно облекло	хил. лв.						
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв.				16		16
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв.				15		15
5.5.	Застраховки	хил. лв.				15		15
5.6.	Данъци и такси	хил. лв.	28		28			
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.				40		40
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв.						
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв.				6		6
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв.				7		7
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв.						
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв.				5		5
5.16.	Охрана на труда	хил. лв.						
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.	15		15	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
I	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	газъл	хил. лв.						
1.1.4	въглища	хил. лв.						
1.1.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв.				850		850
1.2.1	природен газ	хил. лв.				850		850
1.2.2	мазут	хил. лв.						
1.2.3	газъл	хил. лв.						
1.2.4	въглища	хил. лв.						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв.						
1.3	Разходи за вода	хил. лв.				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\$ППК	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\$ППК	хил. лв.						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO2)	хил. лв.						

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/ В. Александров /

Управител:

/ Милко Чупев /



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

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2023 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2024 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	1 290		1 290	
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 290		1 290	
	Земи	хил. лв	405		405	
	Сгради	хил. лв	268		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 31.12.2023 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2024 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 6=4+5	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО 9=7+8
1	2	3	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	1 290		1 290	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.						
	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:

/ Хххххх /



СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	1 176	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 31.12.2022 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:



/ В.Александров /

Управител:



/ Милко Чулев /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

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

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7.2024 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 2023 г.	ПРОГНОЗА от 7.2024 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	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2023 г.	ПРОГНОЗА към 7.2024 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	288	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	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2023 г.	от 7.2024 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 ЕНЕРГИЙНИ ПГ- бруто	Q _{к.бр}	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	$\eta_{тп}$	-		
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%	52.50%	52.50%
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%		86.36%
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%		47.34%
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%		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.про}	%		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 пареоотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пареоотбор 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:

/ Милко Чулев /



№	Параметри	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ($q_e = 1\,677\text{ kcal/kWh}$)							
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	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	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТку-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_{el}	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 ПТ)			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_{el}	kcal/kWh							
8	ОБЩА ефективност	%							

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

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

Гл. счетоводител:

В.Александров

Изп. директор:

Милко Чудев



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2024 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 31.12.2023 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2023 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 7.2024 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 31.12.2023 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							
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q	4.60	4.600							
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	86.00%	86.00%							

ОТЧЕТ за 2023 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 Русев /

СПЕЦИФИКАЦИЯ
"ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР ЗЕБРА" ЕООД

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2024 г.		ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец		Дименсия	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ	ДВГ
ПГ ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку ВК и ППК			ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	8 940	822	643	822	787	608	789	714	751	787	715	715
	с гореща вода	MWh	5 240	482	377	482	461	356	463	419	440	461	419	419
	с водна пара	MWh	3 700	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.)	общо	MWh	8 940	822	643	822	787	608	789	714	751	787	715	715
	с водна пара	MWh	5 240	482	377	482	461	356	463	419	440	461	419	419
	общо	MWh	3 700	340	266	340	326	252	326	295	311	326	296	296
	с гореща вода	MWh												
	с водна пара	MWh												
Q произв. от ВК&ППК		MWh	1 296	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Q произведена от ВК		MWh												
Q произведена от ППК		MWh	1 296	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Топлина ефективност		%	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		MWh	2 456	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
Гориво за ВК		t _{ef}	302	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Гориво за ППК		km ³												
Гориво за ТЕЦ		km ³	264	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh	19 563	1 777	1 442	1 777	1 712	1 367	1 712	1 572	1 637	1 712	1 572	1 572
топлина на горивата		t _{ef}	2 403	210	177	218	210	168	210	193	201	210	193	193
условно гориво		km ³	2 103	184	155	191	184	147	184	169	176	184	169	169
при 8 000 kcal/kg														
при 9 500 kcal/kg														
при 10 500 kcal/kg														
при 6 000 kcal/kg														
при 6 000 kcal/kg (kgm ³)		t (kgm ³)												
Е производство, в т.ч.:		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
комбинирана ел. ен.		MWh												
некомбинирана ел. ен.		MWh	158	14	14	14	14	11	14	13	13	14	13	13
Е ен		%	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		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	188	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	572	446	472	597	472	522	497	472	522	522
на ЕРД		MWh												
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

Гл. счетоводител:

В.Александров

Изп. директор:

Милко Чулев

