

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 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	488		488	8 010		8 010
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	451		451	451		451
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	37		37	7 559		7 559
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	37		37	1 667		1 667
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	37		37	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\$ППК	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\$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	5		5	200		200
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв	5		5	200		200
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	6		6	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 поддръжане	хил. лв				16		16
5.5.	Застраховки	хил. лв				15		15
5.6.	Данъци и такси	хил. лв	6		6	15		15
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв						
5.8.	Абонаментно поддръжане	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	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:

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 31.12.2024 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2025 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	4 871		4 871	
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	4 871		4 871	
	Земи	хил. лв	411		411	
	Сгради	хил. лв	269		269	
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 191		4 191	
	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		5 802		5 802

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	4 871			
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	4 871			
	Земи	хил. лв	411			
	Сгради	хил. лв	269			
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 191			
	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		5 802		

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	4 871			
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	4 871			
	Земи	хил. лв	411			
	Сгради	хил. лв	269			
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	4 191			
	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		5 802		



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

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2024 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2025 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	4 871		4 871	4 871		4 871
	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
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>5 802</b>		<b>5 802</b>	<b>5 802</b>		<b>5 802</b>
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						
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв						
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>5 802</b>		<b>5 802</b>	<b>5 802</b>		<b>5 802</b>

Гл. счетоводител:


  
/ Ххх

Изп. директор:



**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	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>7.78%</b>	<b>7.78%</b>

**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 /





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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 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
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>ек.ч.</sup>	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 cf	t <sub>с.г.</sub>		3 868
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дял	Q горива <sup>ек.ч.</sup>	MWh		31 486
9.1.	природен газ	Bпр	km <sup>3</sup>		3 301
9.2.	мазут	Bм	t		
9.3.	газхол	Bг	t		
9.4.	въглища	Bв	t		
9.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвси	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		125 427
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%		21.2%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ.</sub> )	η <sub>общ.</sub>	%		86.4%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енер	B е	g/kWh		105.11
15	за топлинна енергия	B а-г	kg/MWh		172.89
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вкч.</sup>	MWh		
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t <sub>с.г.</sub>		2 156
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вкч.</sup>	MWh		17 551
18.1.	природен газ	B пр	1000 nm <sup>3</sup>		1 840
18.2.	мазут	B м	t		
18.3.	газхол	B г	t		
18.4.	въглища	B в	t		
18.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вси	t/(km <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а пр.г.	GJ		69 914
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q а в.	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>к и пкп</sub>	%		
22	СРУГ <sub>гр</sub> за топлинна енергия	B к и пкп	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
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.	комбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t <sub>с.г.</sub>		6 025
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		49 037
26.1.	природен газ	Bпр	km <sup>3</sup>		5 141.00
26.2.	мазут	Bм	t		
26.3.	газхол	Bг	t		
26.4.	въглища	Bв	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Bвси	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qпр <sup>нр</sup>	kcal/km <sup>3</sup>		8 203
27.2.	мазут	Qм <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.3.	газхол	Qг <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.4.	въглища	Qв <sup>нр</sup>	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвси <sup>нр</sup>	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен га	Qпр	kcal/km <sup>3</sup>		9 077
28.2.	мазут	Qм	kcal/kg		
28.3.	газхол	Qг	kcal/kg		
28.4.	въглища	Qв	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Qвси	kcal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		151.09
29.1.	природен газ	Цпр	BGN/km <sup>3</sup>		1 441.15
29.2.	мазут	Цм	BGN/t		
29.3.	газхол	Цг	BGN/t		
29.4.	въглища	Цв	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Цвси	BGN/(km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b ел	g/kWh		123.75
31	за топлинна енергия	b т	kg/MWh		317.56

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{\text{т.пр.г.}}$	GJ		195 341
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{\text{т.в}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М <sub>пр</sub>	MW		8
37.1.	гореща вода	М <sub>пр</sub> ВП	MW		5
37.2.	водна пара	М <sub>пр</sub> ГВ	MW		3
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>сг</sup>	kBGN		5 215
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN		451
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 <sup>сг</sup>	BGN/MWh		499.65
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>сг</sup>	BGN/MWh		187.57
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>т</sup>	kBGN	488	2 795
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	451	0
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	37	2 795
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	37	564
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN		2 231
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преф</sub> <sup>сг</sup>	BGN/MWh		499.65
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub> <sup>сг</sup>	BGN/MWh		499.65
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>пр</sub> <sup>сг</sup>	BGN/MWh		499.65
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>сг</sup>	kBGN		5 215
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>т</sup>	kBGN	488	2 796
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.т</sub>	BGN/MWh		187.57
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр.гв</sub>	BGN/MWh		190.86
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр.вп</sub>	BGN/MWh		182.91

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2025 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНЗИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

четоводител:

/ 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 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7.2025 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh		
2	потребители за битови нужди	MWh		
3	потребители за стопански нужди	MWh		
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh		
7	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</b>	kBGN		
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
14	<b>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</b>	лв/MWh		190.86
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh		
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh		
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв		

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2024 г.	ПРОГНОЗА от 7.2025 г.
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	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	<b>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</b>	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	<b>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</b>	лв/MWh		182.91
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2024 г.	ПРОГНОЗА към 7.2025 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m <sup>3</sup> )		
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(m <sup>3</sup> )		
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )		
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	488	2 796
	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
				2024 г.	от 7.2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D <sub>пп</sub>	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h <sub>пп</sub>	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D <sub>пв</sub>	t		
4	Средна температура на питателна вода	t <sub>пв</sub>	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h <sub>пв</sub>	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η <sub>тп</sub>	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф.т</sub>	%	90.00%	90.00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф.е</sub>	%	52.50%	52.50%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%		86.36%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%		47.34%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%		39.03%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.</sub> <sup>кпд</sup>	%	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 <sub>разх.</sub> <sup>проц</sup>	%		0.4519
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	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 <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхадяща) вода	t <sub>пв</sub>	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G <sub>вр.к</sub>	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h <sub>вр.к</sub>	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G <sub>дв</sub>	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h <sub>дв</sub>	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G <sub>мр.в</sub>	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Гл. счетоводител:

/ В.Александров /

Управител:

/ Милко Чулев /





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

Приложение № 7

№	Паспортни данни	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) ( $q_e = 1\,677\text{ kcal/kWh}$ )							
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%						

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			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)							
3	Парогенератори		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.	$q_{ел}$	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2025 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 31.12.2024 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2024 г.		ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
1	Водогрейнни 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 7.2025 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 31.12.2024 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)	MWq	4.60	4.600							
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%	86.00%	86.00%							

ОТЧЕТ за 2024 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%							

РИЕН ЦЕНТЪР

Гл. счетоводител:  
/ В.Александров /

Изп. директор:  
/ Милко Милков /

ЕНЕРГИЕН ЦЕНТЪР  
ЗЕБРА  
ЕООД  
ИСКЪР



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2025 г.												
Основни съоръжения в работа всеки месец	Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април
ПТ			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ПТ, ДВБ, ГТ и ТТ-КУ			ДВБ	ДВБ	ДВБ	ДВБ	ДВБ	ДВБ	ДВБ	ДВБ	ДВБ	ДВБ
БК и ППК			ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК	ПКК
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	8 940	787	822	643	822	787	608	789	714	751	787
	с гореща вода	5 240	461	482	377	482	461	356	463	419	440	461
	с водна пара	3 700	326	340	266	340	326	252	326	295	311	326
Q отпуснато от източниците	общо											
	с гореща вода											
	с водна пара											
Q произведена (от съоръженията за комб. и раздельно произв.)	общо	8 940	787	822	643	822	787	608	789	714	751	787
	с гореща вода	5 240	461	482	377	482	461	356	463	419	440	461
	с водна пара	3 700	326	340	266	340	326	252	326	295	311	326
Q произв. от ВКШПК	общо	1 296	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Q произведена от ВК	с гореща вода											
Q произведена от ППК	с водна пара	1 296	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Топлинна ефективност	Общо ВКШПК	%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%	52.77%
Гориво за ВКШПК	топлина на горивата	МВт	2 456	205	205	205	205	205	205	205	205	205
	условно гориво	t c°	302	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	при 8 000 ккал/кг (кпм3)	кпм3										
Гориво за ВК	топлина на горивата	МВт	264	22	22	22	22	22	22	22	22	22
	условно гориво	t c°										
	при 8 000 ккал/кг (кпм3)	кпм3										
Гориво за ППК	топлина на горивата	МВт										
	условно гориво	t c°										
	при 8 000 ккал/кг (кпм3)	кпм3										
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	МВт	19 563	1 712	1 777	1 442	1 777	1 712	1 367	1 712	1 637	1 712
	условно гориво	t c°	2 403	210	218	177	218	210	168	210	201	210
	при 8 000 ккал/кг природен газ	кпм3	2 103	184	191	155	191	184	147	184	169	184
	при 9 500 ккал/кг мазут	t										
	при 10 500 ккал/кг газол	t										
	при 6 000 ккал/кг въглища	t										
	при 6 000 ккал/кг (кпм3) дърво (ВЕИ)	t (кпм3)										
Е произведено, в т.ч.:	от Г на ДВБ, ГТ и ТТ	МВт	12 288	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024	1 024
	комбинирана ел. еп.	МВт										
	некомбинирана ел. еп.	МВт										
Е сн		МВт	158	14	14	11	14	14	11	14	13	14
	%	%	1.3%	1.4%	1.1%	1.4%	1.1%	1.4%	1.3%	1.3%	1.4%	1.3%
Е реализация	общо	МВт	12 130	1 010	1 010	1 013	1 010	1 010	1 013	1 010	1 011	1 010
	собств. потребление	МВт	1 827	144	148	116	148	141	109	207	188	152
	продажба в т.ч.:	МВт	10 303	866	862	897	862	869	904	803	823	858
Е продажба	на НЕК	МВт	6 012	472	446	572	446	472	597	472	497	472
	на ЕРД	МВт										
	на други	МВт	4 291	394	416	325	416	397	307	331	301	386
Максимален топлинен товар	с гореща вода	МВт	461	482	482	377	482	461	463	419	440	461
	с водна пара	МВт	326	340	266	340	326	252	326	295	311	326

Гл. счетоводител: / В.Александров

Изп. директор: / Милко Нусев /

