

МОДЕЛ  
за образуване цени на електрическа и/или топлинна енергия

- 1 Определяне на количеството реализирана топлинна енергия.
- 2 Определяне на технологичните разходи на ТЕ при преноса на ТЕ.
- 3 Определяне на количеството топлинна енергия на изход централа, собствените нужди от ТЕ за производство на електрическа и/или топлинна
- 4 Избор на съоръжения за производство на необходимата топлинна енергия и съответната електрическа енергия, както и собствените нужди на ЕЕ за производството на електрическата и/или топлинна енергия.
- 5 Определяне на необходимите количества горива (при съответната калоричност) за избраните съоръжения при съответната им ефективност.
- 6 Проверка на прогнозната общата ефективност и икономия на гориво спряма разделно производство на електрическа и топлинна енергия..
- 7 Разпределение на реализираната електрическа енергия по видове и потребители.
- 8 Определяне на ДМА за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство, така и за пренос.
- 9 Формиране на ДМА за електрическата и/или топлинна енергия (производство и пренос).
- 10 Пресмятане на НВ.
- 11 Определяне на Променливите разходи за производство на електрическата и/или топлинна енергия (за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство).
- 12 Определяне на УПР за производство на електрическата и/или топлинна енергия и разделянето им за инсталации за комбинирано производство и за инсталации за разделно производство.
- 13 Определяне на УПР за пренос на топлинна енергия.
- 14 Пресмятане цената на електрическата енергия и определяне на преференциална цена (определяне на добавката).
- 15 Пресмятане цената на топлинната енергия от производството.
- 16 Пресмятане цената за пренос на топлинната енергия по топлопреносната мрежа.
- 17 Пресмятане цената на топлинната енергия за реализация.
- 18 След попълването, сменете името на файла, което да съдържа името на Вашето дружество и поредността на ценовия Ви период и го запишете.

**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"КОГРИН" ООД - гр. ПЪРВОМАЙ**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.			от 1.7.2024		
			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	18 402		18 402	13 986		13 986
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	673		673	1 008		1 008
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	17 729		17 729	12 977		12 977
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	5 761		5 761	7 062		7 062
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	4 921		4 921	6 112		6 112
I	Разходи за амортизации	хил. лв	840		840	950		950
1.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	840		840	950		950
1.2	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв						
	в това число за Ам на ВКСППК	хил. лв						
1.3	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв	970		970	1 200		1 200
2.1	отнесени към електрическата енергия	хил. лв	850		850	1 100		1 100
2.2	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв	120		120	100		100
	в това число за ремонт на ВКСППК	хил. лв						
2.3	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв	550		550	650		650
4	Начисления свързани с т. 3, по дейността законодателство	хил. лв	280		280	350		350
4.1	осигурителни вноски	хил. лв	280		280	350		350
4.2	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	3 121		3 121	3 912		3 912
5.1	Горива за автотранспорт	хил. лв	390		390	590		590
5.2	Работно облекло	хил. лв	70		70	80		80
5.3	Канцеларски материали	хил. лв	42		42	50		50
5.4	Материали за текущо поддържане	хил. лв	620		620	720		720
5.5	Застраховки	хил. лв	65		65	68		68
5.6	Данъци и такси	хил. лв	85		85	90		90
5.7	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв	15		15	30		30
5.8	Абонаментно поддържане	хил. лв	540		540	640		640
5.9	Въоръжена и противоложарна охрана	хил. лв	450		450	550		550
5.10	Наеми	хил. лв	55		55	105		105
5.11	Проверка на уреди	хил. лв	15		15	20		20
5.12	Съдебни разходи	хил. лв	31		31	60		60
5.13	Експертни и одиторски разходи	хил. лв	9		9	20		20
5.14	Вода, отопление и осветление	хил. лв	50		50	60		60
5.15	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв	60		60	80		80
5.16	Охрана на труда	хил. лв	12		12	12		12
5.17	Служебни карти и пътувания	хил. лв	3		3	3		3
5.18	Командировки	хил. лв	5		5	5		5
5.19	Услуги граждански договори	хил. лв	15		15	20		20
5.20	Разходи за публикации	хил. лв	1		1	1		1
5.21	Изпитания на съоръженията	хил. лв	40		40	60		60
5.22	Разходи за лицензионни такси	хил. лв	5		5	5		5
5.23	Такса събрано инкасо	хил. лв						
5.24	Външни услуги	хил. лв	340		340	340		340
5.25	Други социални , карти, работно облекло	хил. лв	200			300		
5.26	Нотарнални	хил. лв	3			3		
5.27	надвзет/недовзет приход от природен газ							
5.28								
5.29								
5.30								
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	11 968		11 968	5 915		5 915
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	11 688		11 688	5 617		5 617
1.1	Разходи за гориво за комбинирано производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв	11 595		11 595	5 520		5 520
1.1.1	природен газ	хил. лв	11 595		11 595	5 520		5 520
1.1.2	мазут	хил. лв						
1.1.3	газвол	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 (ВКСППК), в т.ч. за:	хил. лв						
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газвол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5	друг вид гориво (ВЕИ)	хил. лв						
1.3	Разходи за вода	хил. лв	13		13	15		15
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв	60		60	60		60
1.5	Консумативи (химикали, реагенти)	хил. лв	20		20	22		22
2	Разходи за външни услуги	хил. лв	100		100	100		100
3	Акциз на природния газ ОБЩО в т.ч.:	хил. лв	180		180	199		199
3.1	Акциз на пр. газ за комб. производство	хил. лв	180		180	199		199
3.2	Акциз на природен газ за ВКСППК	хил. лв						
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 ВКСППК	хил. лв						
5	Разходи за емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	хил. лв						
6	Разходи за небаланси	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:

Изп. директор:

/ Й. Балабанов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"КОГРИИН" ООД - гр. ПЪРВОМАЙ

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	11 739	713	12 706	783
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	11 739	713	12 706	783
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	402	20	382	20
	Машины, съоръжения и оборудване	хил. лв	11 147	680	12 147	750
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв	190	13	177	13
	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	500		1 503	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	11 526		13 426	

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	11 739		11 739	12 706		12 706
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	663		663	733		733
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	450		450	1 453		1 453
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА <sup>е</sup>	хил. лв	11 526		11 526	13 426		13 426
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.	50		50	50		50
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	50		50	50		50
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА <sup>т</sup>	хил. лв						
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	11 526		11 526	13 426		13 426

Гл. счетоводител:

/Каратяуров /

Изп. директор:

/И. Балабанов /

## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"КОГРИИН" ООД - гр. ПЪРВОМАЙ**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	100	100
2	Дял на собствения капитал	%	2,21%	1,86%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%	7,00%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	4 431	5 282
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	4 431	5 282
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%	97,79%	98,14%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	5,80%	7,51%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	<b>5,84%</b>	<b>7,51%</b>

Гл. счетоводител:

/Карагяуров /

Изп. директор:

/И. Балабанов/



## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"КОГРИН" ООД - гр. ПЪРВОМАЙ

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОБЩАЧИТЕ	ДИМЕНЗИИ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 1.7.2024
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	$Q_{отп}$	MWh	30 065	34 300
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп, гв}$	MWh	30 065	34 300
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп, вп}$	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	$Q_{сп}$	MWh	30 065	34 300
2.1	гореща вода	$Q_{сп, гв}$	MWh	30 065	34 300
2.2	водна пара	$Q_{сп, вп}$	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	$Q_{сн}$	MWh	500	500
3.1	гореща вода	$Q_{сн, гв}$	MWh	500	500
3.2	водна пара	$Q_{сн, вп}$	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	$Q_{сп}$	%	1,64%	1,44%
4.1	гореща вода	$Q_{сп, гв}$	%	1,64%	1,44%
4.2	водна пара	$Q_{сп, вп}$	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	$Q_{пр}$	MWh	30 565	34 800
5.1	гореща вода	$Q_{пр, гв}$	MWh	30 565	34 800
5.2	водна пара	$Q_{пр, вп}$	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	$Q_{пр, ком}$	MWh	30 565	34 800
6.1	гореща вода	$Q_{пр, гв}$	MWh	30 565	34 800
6.2	водна пара	$Q_{пр, вп}$	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	$E_{бр}$	MWh	29 715	32 400
7.1	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	$E_{векп}$	MWh		
7.2	Произведена комбинирана електрическа енергия	$E_{комб}$	MWh	21 605	32 400
7.3	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	$E_{не комб}$	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	$B_{сг}$	$t_{сг}$	9 223	10 171
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и състояния им дят	$Q_{горива}$	MWh	75 071	82 791
9.1	природен газ	$B_{пг}$	$km^3$	7 858	8 900
9.2	мазут	$B_{м}$	t		
9.3	газъл	$B_{г}$	t		
9.4	въглища	$B_{в}$	t		
9.5	друг вид гориво (БЕИ)	$B_{вси}$	$t/(km^3)$		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{з, пр, г}$	GJ	299 368	331 577
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{з, в}$	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	$AF$	%	18,11%	18,55%
13	ОБЩА ефективност ( $\eta_{общ}$ )	$\eta_{общ}$	%	79,63%	80,56%
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	$b_{сг}$	g/kWh	152,09	153,83
15	за топлинна енергия	$b_{сг, тп}$	kg/MWh	153,89	149,06
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	$Q_{пр, вкп}$	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	$B_{сн, вкп}$	$t_{сн, вкп}$		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	$Q_{горива, вкп}$	MWh		
18.1	природен газ	$B_{пг}$	$1000 dm^3$		
18.2	мазут	$B_{м}$	t		
18.3	газъл	$B_{г}$	t		
18.4	въглища	$B_{в}$	t		
18.5	друг вид гориво (БЕИ)	$Q_{вси}$	$t/(km^3)$		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{з, вкп, г}$	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{з, вкп, в}$	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	$\eta_{вкп}$	%		
22	СРУГ за топлинна енергия	$b_{вкп, тп}$	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	$E_{сн}$	MWh	1 972	3 172
23.1	електрическа енергия	$E_{сн(ел)}$	MWh	1 852	3 052
23.2	топлинна енергия	$E_{сн(т)}$	MWh	120	120
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	$E_{сн}$	%	6,64%	9,79%
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	$E_{исто}$	MWh	27 743	29 228
24.1	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh	27 743	29 228
24.2	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	$B_{сг}$	$t_{сг}$	9 223	10 171
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	$Q_{горива}$	MWh	75 071	82 791
26.1	природен газ	$B_{пг}$	$km^3$	7 858,00	8 900,00
26.2	мазут	$B_{м}$	t		
26.3	газъл	$B_{г}$	t		
26.4	въглища	$B_{в}$	t		
26.5	друг вид гориво (БЕИ)	$B_{вси}$	$t/(km^3)$		
27.1	Долна работна калоричност на горивата природен газ	$Q_{пг}^{пр}$	kcal/ $km^3$	8 216	8 000
27.2	мазут	$Q_{м}^{пр}$	kcal/kg		
27.3	газъл	$Q_{г}^{пр}$	kcal/kg		
27.4	въглища	$Q_{в}^{пр}$	kcal/kg		
27.5	друг вид гориво (БЕИ)	$Q_{вси}^{пр}$	kcal/(kg $\cdot$ m $^3$ )		
28.1	Горна работна калоричност на горивата природен газ	$Q_{пг}$	kcal/ $km^3$	9 101	8 900
28.2	мазут	$Q_{м}$	kcal/kg		
28.3	газъл	$Q_{г}$	kcal/kg		
28.4	въглища	$Q_{в}$	kcal/kg		
28.5	друг вид гориво (БЕИ)	$Q_{вси}$	kcal/(kg $\cdot$ m $^3$ )		
29	Цени на горивата без ДДС	$C_{гориво}$	BGN/MWh	154,46	66,67
29.1	природен газ	$C_{пг}$	BGN/ $km^3$	1 476	620
29.2	мазут	$C_{м}$	BGN/t		
29.3	газъл	$C_{г}$	BGN/t		
29.4	въглища	$C_{в}$	BGN/t		
29.5	друг вид гориво (БЕИ)	$C_{вси}$	BGN/(kg $\cdot$ m $^3$ )		
30	СРУГ за електрическа енергия	$b_{сг}$	g/kWh	162,90	170,52
31	за топлинна енергия	$b_{сг, тп}$	kg/MWh	156,45	151,23

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОБЩАВЕЩЕ	ДИВИЗИИ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА за НП от 1.7.2024
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{акциз}}$	GJ	299 368	331 577
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{акциз}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОВАЛ		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	M <sub>призн</sub>	MW	1	1
37.1	гореща вода	M <sub>призн</sub> ГВ	MW	1	1
37.2	водна пара	M <sub>призн</sub> ГП	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>ел</sub>	kBGN	13 789	9 948
38.1	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN	673	1 008
38.2	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	13 116	8 940
38.3	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	3 654	4 436
38.4	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN	9 462	4 504
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sub>ел</sub>	BGN/MWh	497,04	340,36
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sub>т</sub>	BGN/MWh	153,42	117,72
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>т</sub>	kBGN	4 613	4 038
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	0	0
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	4 613	4 038
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 107	2 626
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	2 506	1 412
41	Добавка		BGN/MWh		
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф <sub>ел</sub>	BGN/MWh	497,04	340,36
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб <sub>ел</sub>	BGN/MWh	497,04	340,36
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц не <sub>ел</sub>	BGN/MWh	497,04	340,36
45	Приходи от електрическа енергия	Прих <sub>ел</sub>	kBGN	13 789	9 948
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>т</sub>	kBGN	4 613	4 038
47	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр <sub>т</sub>	BGN/MWh	153,42	117,72
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр <sub>гв</sub>	BGN/MWh	153,42	117,72
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр <sub>вп</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2020 г.	ОБЩАВЕЩЕ	ДИВИЗИИ	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 1.7.2024
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		бр.	20	20
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.	20	20

Изпълнител  
/Калоян Калоянски/

Изп. директор

/И.Балванов/

## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"КОГРИИН" ООД - гр. ПЪРВОМАЙ

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 1.7.2024
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	153,42	117,72
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>Единокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh		
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	ХИЛ.ЛВ		

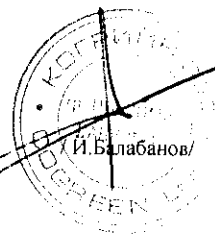
№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2022 г.	ПРОГНОЗА от 1.7.2024
1	2	3	5	8
1	<b>Топлинна енергия за разпределение с водна пара</b>	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна 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		
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>Единокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	ХИЛ.ЛВ		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2022 г.	ПРОГНОЗА от 1.7.2024
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(м³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	<b>самостоятелни потребители в т.ч. за:</b>	(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	4 613	4 038
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв		

Гл. счетоводител:

/Карагауров



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"КОГРИН" ООД - гр. ПЪРВОМАЙ

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2022 г	от 1.7.2024
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>тл</sub>	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%	90,00%	90,00%
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%	51,00%	51,00%
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%	79,63%	80,56%
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%	40,05%	41,43%
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%	39,58%	39,13%
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	к <sub>ел.кпд</sub>	%	0,4900	0,4900
22	Топлинна енергия за електрическа енергия			36 785	40 567
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата			0,4900	0,4900
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия			4 519	4 984
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия			4 704	5 187
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	к <sub>разх.произ</sub>	%	0,4971	0,4858
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>по</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>по</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен паротбор на турбините	D <sub>по</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротбор на турбините	h <sub>по</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 (входяща) 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		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв	5 682	2 705
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh	191,21	83,47
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	5 914	2 815
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	196,69	82,07
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	5 914	2 815
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв		
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	K <sub>р</sub>	-	1,0000	1,0000

Гл. счетоводител:  
/Карагяуров/

Изп. директор:

/И. Балабанов/

**1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"КОГРИИН" ООД - гр. ПЪРВОМАЙ**

Приложение № 7

№	Паспортни данни	Дим.	ДВИГАТЕЛИ С ВЪТРЕШНО ГОРЕНЕ (ДВГ) (qe = 1 129 kcal/kWh)							
1	Паспортни данни		ОБЩО							
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe	6,666	3,333	3,333					
1.2.	Топлинна мощност	MWq	6,680	3,340	3,340					
1.3.	Електрическа ефективност	%	43,20%	43,20%	43,20%					
1.4.	Топлинна ефективност	%	43,30%	43,30%	43,30%					
1.5.	ОБЩА ефективност	%	86,50%	86,50%	86,50%					

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

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО							
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО							
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)		КУ-1							
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 <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ		ЕПГ-1							
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							
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 <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

**ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ**

№	Паспортни данни	Дименсия	ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори		ОБЩО							
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							
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 <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Гл. счетоводител:

Нарагауров /

Изп. директор:

И. Бабанов /

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**  
**"КОГРИИН" ООД - гр. ПЪРВОМАЙ**

Приложение № 8

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2020 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)	MW/q									
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	MW/h									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА**

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2020 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ								
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									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 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									
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	%									

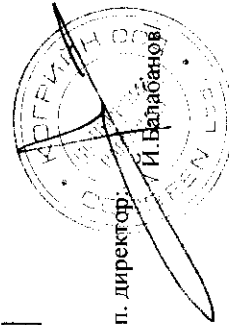
Топлинна ефективност ВК\$ППК

Гл. счетоводител:

/Карагьоров /

Изп. директор:

/И. Балабанов /



## СПЕЦИФИКАЦИЯ

от 1.07.2024 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	Приложение № 9 юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6
	ПГ, ДВГ, ГТ и ГТКУ														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	34 300			2 500	2 500	2 200	2 200	4 400	4 700	4 900	4 600	4 700	1 600
	с гореща вода	MWh	34 300			2 500	2 500	2 200	2 200	4 400	4 700	4 900	4 600	4 700	1 600
	с водна пара	MWh													1 600
	общо	MWh	34 300			2 500	2 500	2 200	2 200	4 400	4 700	4 900	4 600	4 700	1 600
Q отпуснатото от източниците	с гореща вода	MWh	34 300			2 500	2 500	2 200	2 200	4 400	4 700	4 900	4 600	4 700	1 600
	с водна пара	MWh													1 600
	общо	MWh	29 900			2 500	2 500		2 200	4 400	4 700	4 900	4 600	2 500	1 600
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh	29 900			2 500	2 500		2 200	4 400	4 700	4 900	4 600	2 500	1 600
	с водна пара	MWh												2 500	1 600
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК&ППК	%													
	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t ef													
	при 8 000 kcal/kg (kmm³)	kmm³													
	при 8 000 kcal/kg (kmm³)	kmm³													
	Горива ОБЩО за ТЕЦ	MWh	2 641			199	199	199	201	395	357	395	390	204	101
	условно гориво	t ef	324			24	24	24	25	49	44	49	48	25	12
	природен газ	kmm³	284			21	21	21	22	42	38	42	42	22	11
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
при 10 500 kcal/kg газол	t														
при 6 000 kcal/kg въглища	t														
при 6 000 kcal/kg (kmm³) друго (ВЕИ)	t (kmm³)														

**Средна цена на природен газ за отчетен период**

Приложение №2

Дружество : КОГРИЙН ООД

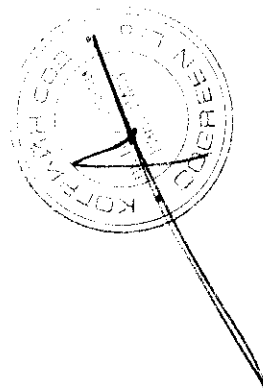
2022													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	MWh	12 621	11690	10718	11546	1872,01	0,441	0,269	0	0	6317	6744	67 963
Цена на пр. газ	BGN/MWh	133,8	110,28	114,13	142,99	162,57	141,76	186,9	298,29		123,87	147,2	131,5775557
Цена за пренос	BGN/MWh	1	0,6963	0,6963	0,6963	0,6963	0,696	0,6963			1,0988	1,099	1
Цена за достъп	BGN/MWh	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh	140,97	117,44	121,29	150,15	169,73	194,03	305,45	6,46	6,46	131,43	154,79	138,81
Коефициент на преобразуване	kWh/m <sup>3</sup>	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
Количество	k nm <sup>3</sup>												0
Долна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	8 150	8 150	8 150	8 150	8 150	8 150	8 150	8 150	8 150	8 150	8 150	0
Горна калоричност	kcal/ nm <sup>3</sup>	9 130	9 130	9 130	9 130	9 130	9 130	9 130	9 130	9 130	9 130	9 130	0
Цена на пр. газ	BGN/k nm <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цена за пренос	BGN/k nm <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цена за достъп	BGN/k nm <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цена + достъп + пренос	BGN/k nm <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Обща сума	kBGN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Забележка: В цените на природния газ не се включват платени суми за акциз, санкции и неустойки**

2023													
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	MWh	10 042	11 843	13 000	13 000	6500							60 885
Цена на пр. газ	BGN/MWh	191,4	135,99	118,38	118,38	118,38							133,8418727
Цена за пренос	BGN/MWh	1,099	1,0988	1,0988	1,0988	1,0988							1
Цена за достъп	BGN/MWh	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46							6,46
Цена + достъп + пренос	BGN/MWh												141,4006727
Коефициент на преобразуване	kWh/m <sup>3</sup>	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54							10,54



		Q3			Q4			Q1			Q2			
		114,84	114,84	114,84	119,28	119,28	119,28	119,28	122,58	122,58	122,58	105,96	105,96	115,67
		2022/2023												
		Отчетни данни												
Количество, Qg	месец	07	08	09	10	11	12	01	02	03	04	05	06	Общо:
Цена на пр. газ , Цлг	MWh													0
Цена на пр. газ , Ц	BGN/MWh	114,84	114,84	114,84	119,28	119,28	119,28	122,58	122,58	122,58	105,96	105,96	105,96	0,00
Цена на пр. газ , Ц	BGN/MWh	186,87	298,29	0,00	0,00	123,87	147,23	191,36	135,99	118,38	118,38	118,38	118,38	0,00
надевет/недовзет приход от природен газ	хил.лв	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Цена на пр. газ , Цлг	BGN/MWh	186,17	297,89	353,21	233,36	123,01	146,09	179,33	124,34	106,74	120,00	120,00	120,00	0,00
		0,70	0,40	-353,21	-233,36	0,86	1,14	12,03	11,65	11,64	-1,62	-1,62	-1,62	
Цена на пр. газ , Цлг	BGN/MWh	186,17	297,89	176,61	116,68	123,01	146,09	179,33	124,34	106,74	119,19	119,19	119,19	0,00



$$\beta_e = \beta_a \times (1 + (1 - T) \times D/E)$$

Unlevered $\beta$	0,55
Debt	98%
Equity	2%
Levered $\beta$	26,6959
Risk Premium for a mature equity market	4,24%
Country Risk Premium	1,58%
Equity Risk Premium	5,82%

Бета коефициент	26,6959
x пазарна рискова премия	5,82%
рискова премия на собствения капитал	155,37%
Безрискова премия на СК	0,5852%
Премия на СК преди данъци	173,28%
	1,58%
Цена за заеман капитал преди данъци	2,17%
НВ	5,34%

## ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

Към Заявление на „Когрийн“ ООД до ДКЕВР за утвърждаване на преференциална цена за електрическата енергия и на пределна цена на топлинна енергия произвеждани от два когенератора за електрическа и топлинна енергия –общо 6,66 МВт за текущ регулаторен преглед.

### 1. ВЪВЕДЕНИЕ

Когенераионната мощност се изгражда от два комплектни газобутални агрегата тип TCG2032 V12, с единична електрическа мощност по 3333 kw при следните основни технически характеристики:

- Номинална електрическа мощност - 3333 kw;
- Полезна отпусната топлинна мощност - 3341 kw;
- Брой на цилиндрите - 12 броя;
- Компресия - 20 бар.;
- Степен на сгъстяване - 12:1
- Обороти на въртене - 1000 об/м.;
- Полезна топлинна енергия – 70/90°C общо - 3341 kw;
- Мощност на енергоносителя с толеранс 5% - 7716 kw;
- Мощност на енергоносителя при 75% товар с толер.5% - 5955 kw;
- Мощност на енергоносителя при 50% товар с толер. 5% - 4276 kw;
- Температура на изходящите газове - 120°C.

Основните подобекти на енергийното предприятие са:

- Масивна сграда на когенерационната инсталация;
- Два комплекта когенератори тип TCG2032 V12]
- Трансформаторна подстанция ТП-6,3/20kv със сграда;
- Уредба 6,3 kv със сграда;
- Кабелна линия 20 kv и оптичен кабел;
- ВЧ канал;
- Пречиствателна станция;
- Газоснабдителна система;
- Водоснабдителна и канализационна система;
- Вентилационна система на когенераторите комплект;
- Два комплекта топлинни акумулатори с общ обем 2 x-1500 м<sup>3</sup>.

Технологичната схема на инсталацията два топлинни акумулатора по 1500 м<sup>3</sup>. Консуматорите на полезна топлинна енергия от инсталацията са само пряко присъединени купувачи, оранжерийни предприятия на площадката, които чрез собствени тръбопроводи получават топлинна енергия – гореща вода, директно от топлинната схема на „КОГРИЙН“ ООД. Измерването на топлинната енергия се извършва с топломери –търговски прибор в точката на вземането при топлинните акумулатори.

Всички съоръжения са нови – доставени през 2011 година и въведени в експлоатация в края на м. Април 2012 год.

## 2. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА ЗА 2023-2024 г.

Производствената програма на когенерационната инсталация е подчинена на програмата на оранжерийните предприятия на площадката.

Така прогнозната програма на когенерационната инсталация на „Когрийн“ ООД през 2024– 2025 год. е както следва:

• Производство на електрическа енергия	32 836 Мвтч
• Електроенергия за собствени нужди и потребление	3508 Мвтч
• Електроенергия продадена	29 228 Мвтч
• Отпусната топлинна енергия	34 800 мвтч
• Топлинна енергия продадена	34 300 мвтч

## 3. ИНВЕСТИЦИОННА И РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2024-2025 г.

През 2024-2025 год., не се предвиждат значителни инвестиционни разходи. Ремонтната програма предвижда текущото поддържане и основен ремонт на когенерационната мощност, съгласно експлоатационните инструкции на доставчика, в зависимост от натрупаните часове в работа на инсталацията. Основните ремонтни операции се извършват от специализирана фирма на доставчика на основното оборудване, при спазване на изискванията при извършване на необходимото абонаментно поддържане.

## 4. УСЛОВНО ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ

Когенерационната мощност – 6,66 МВт на „Когрийн“ ООД, е осъществена със собствени средства и кредити, отразени в приложените документи.

Отчетната стойност на дълготрайните материални активи на дружеството, описани по-горе към 31.12.2022 год. са на стойност 12 147 хил.лв, в съответствие с инвентарната книга на активите. В справките на дружеството за цени, подавани към КЕВР до настоящия момент е допусната техническа грешка, като е подавана стойността само на единия когенератор. В настоящите ценови справки техническата грешка е отстранена.

Прилага се линеен метод на амортизация и разходите за амортизации са изчислени с годишната амортизационна норма препоръчана от ДКЕВР в указанията за образуване на цените за 15 г.

Размера на оборотните средства е изчислен също в съответствие на указанията на КЕВР.

Разходът за материали отразява стойността на очакваните разходи за материали, като масло, за доливане и смяна, етилен гликол, леватит и др. химикали за омокотителната инсталация и др.

Разходите за външни услуги включват: задължителните застраховки на оборудване и работна сила, абонаменно поддържане на прибори и инсталации, разходи за охрана и други услуги.

Разходите за ремонт се формират основно от договора за сервизно и текущо ремонтване на агрегатите от специализирана фирма за ремонт на когенератори от този тип.

Трудовите разходи съответствуват на одобрения щат на фирмата.

В други разходи се отнесени обичайни разходи за функциониране на предприятието.

## 5. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ

Над 80 % от променливите разходи са разходите за гориво. Разходите за гориво са оценени при цена природния газ – 620 лв./1000 куб.м.

Разходът на газ е оценен, като са отчетени: разходните норми при номинални режими на работа по инструкции на завода производител и минимални толеранси, работа на агрегатите при намален товар, често спиране и пускане при ниски товари на оранжериините комплекси, температурните условия.

## 6. ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

Нормата на възвръщаемост на капитала е оценена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 7%, по указанията на КЕВР и средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7,51%, съгласно кредитните договори.

## 7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Предлаганите за утвърждаване цени, по методиката на КЕВР, са за електрическата енергия 340,36 лв./МВтч и за топлинната енергия 117.72 лв./МВтч.

Управител:

/ Йордан Балабанов /

До/To: Централна Кооперативна Банка АД  
Банка bank  
Клон/Branch: ЦКБ АД Клон Пловдив България  
Адрес/Address: \_\_\_\_\_

PB13533873  
уникален регистрационен номер/unique registration number  
16.04.2024 09:59:33  
дата и час на предоставяне/date and time of submission:  
подпис и печат на нареждателя/signature and stamp of the orderer

Получател/the beneficiary: <b>КЕВР София</b>			
IBAN на получателя/IBAN of the beneficiary: <b>BG78 BNBG 9661 3000 1420 01</b>			
При ДПУ/With TPP: <b>БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА</b>			
Код за вид плащане/ Type of payment code:	<b>ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ за плащане от/към бюджета PAYMENT ORDER for payment from/to the budget</b>	Вид валута/Currency code: <b>BGN</b>	Сума/Amount: <b>1000.00</b>
Основание за плащане/Grounds for payment: <b>такса за одобряване цена</b>			
Още пояснения/More clarifications:			
Задължено лице - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице/ Liable person-identification of the legal entity or the three names of the individual: <b>КОГРИЙН ООД</b>			
ЕИК/код по БУЛСТАТ на задълженото лице/EIC VBULSTAT code of the liable person: <b>201200529</b>		ЕГН на задълженото лице/ID No of the liable person:  <b>ЛНЧ на задълженото лице/Foreigner's No of the liable person:</b>	
Наредител - наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице/Orderer - identification of the legal entity or the three names of the individual: <b>КОГРИЙН ООД</b>			
IBAN на нареждателя/IBAN of the orderer: <b>BG30 CECB 9790 10E5 0817 00</b>		Код в СЕБРА/идентификатор за централизация на титуляря SEBRA code/identifier for centralisation of the holder	
Услуга за изпълнение/Fulfillment Service: <b>БИСЕРА</b>	Такса във валута на сметката на нареждателя/ Fees in the currency of the orderer account: <b>1.00</b>	Дата за изпълнение/Date of effecting: <b>16.04.2024</b>	Код за централизация/Centralisation code:
<p>* В документа може да се попълва само <u>един</u> идентификатор: „ЕИК/код по БУЛСТАТ“, „ЕГН“, „ЛНЧ“ или „Код в СЕБРА/идентификатор за централизация на титуляря“.</p> <p>** При превод на суми по сметки с идентификатор за вид сметка <u>8x</u> (тринадесета и четиринадесета позиция от IBAN) <u>задължително</u> следва да бъде попълнен <u>един</u> от идентификаторите „ЕИК/код по БУЛСТАТ“, „ЕГН“ или „ЛНЧ“.</p> <p>*** Полето "Код за вид плащане" може да се попълва (опционално) само при превод на суми по с/к с идентификатор за вид сметка <u>84</u> (тринадесета и четиринадесета позиция от IBAN).</p> <p>**** Полетата "Код в СЕБРА/идентификатор за централизация на титуляря" и "Код за централизация" се попълват само при централизация на сметки за наличности, транзитни сметки или други определени от МФ сметки на бюджетни организации и лица по чл. 156 от ЗПФ. В тези случаи <u>не</u> се попълват полетата „ЕИК/код по БУЛСТАТ“, „ЕГН“ или „ЛНЧ“, както и поле "Код за вид плащане".</p>			
Платежният документ е потвърден от		Име <b>ЙОРДАН БАЛАБАНОВ</b>	Дата и час <b>16.04.2024 09:59:33</b>