

ДО  
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА  
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО  
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ПРЕФЕРЕНЦИАЛНА ЦЕНА  
НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ПРОИЗВЕДЕНА ОТ  
ВИСОКОЕФЕКТИВНО КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА  
ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ И/ИЛИ НА ТОПЛИННА  
ЕНЕРГИЯ**

От „АЕЦ Козлодуй” ЕАД  
гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.  
*(седилище и адрес на управление)*  
3321 гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.  
*(адрес за кореспонденция)*

ЕИК 106513772

телефон: 0973 7 20 20; факс: 0973 8 05 91; e-mail: NAMihov@npp.bg

представявано от Наско Асенов Михов, в качеството на Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ/А ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 24 ал.1 от НАРЕДБА № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия да утвърдите, считано от 01.07.2022 г. следните цени:

1.1. Цена на топлинна енергия – 53,27 лв./МВч без ДДС.

2. Прилагам следните документи:

Отчетна информация в т.ч.:

СПРАВКА № 1 – Разходи за производство и пренос на топлинна енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2021г.;

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2021 г.;

СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

СПРАВКА №6 Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №7 Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №8- Разделно производство на топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №9- Спецификация ТИП на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико – икономически показатели за 2021 г., за ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023 г. от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД – Приложение №3;

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани инвестиционни и ремонтни мероприятия за дейността производство и пренос на топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД – Приложение №3;

- Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна енергия за 2020 г., 2021 г. и за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г. – Приложение №4;

- Годишен финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2021 г. (неодитиран) в т.ч.: Отчет за финансовото състояние към 31.12.2021 г., Отчет за всеобхватния доход към 31.12.2021 г., Отчет за паричния поток към 31.12.2021 г. и Отчет за промените в собствения капитал към 31.12.2021 г.

Прогнозна информация в т.ч.:

Справки съгласно Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода “Норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 1 от Решение № 116/26.06.2018 г. на КЕВР (Указанията):

СПРАВКА № 1 – Разходи за производство и пренос на топлинна енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2021 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2021 г.

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2021 г.;

СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ

Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2021 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023 г.;

СПРАВКА № 5 – Технико-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2021 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023 г.;

СПРАВКА №6 Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №7 Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №8 - Разделно производство на топлинна енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (*неприложима за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД*);

СПРАВКА №9 - Спецификация ТИП на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

- Обосновка за съдържанието на информацията, попълнена в справките от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по утвърдени от КЕВР образци, необходима за образуване на цената на топлинната енергия;

- Документ за платена такса за разглеждане на заявлението

Неприложими за „АЕЦ Козлодуй” ЕАД:

- Цени на горивата - Приложение №2;

- Цени за достъп и пренос през газопреносни мрежи, определяне цена на природен газ - Приложение №5

- Изкупена и продадена електрическа енергия – Приложение №6

- Допълнителна справка за предходните 3 календарни години в изпълнение на чл.30, ал.4 от Закона за енергетиката

- Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, приета от комисията с протоколно решение №139/20.10.2005 г. по т.1.

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☒ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: 30.03.2022г

Подпис: \_\_\_\_\_



## ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният **Наско Асенов Михов**, в качеството ми на **Изпълнителен Директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

**ДЕКЛАРИРАМ**, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: 30.03.2022г

Подпис: \_\_\_\_\_



**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"АЕЦ Козлодуй" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.			01.07.2021-30.06.2022		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
			4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	190	4 383	4 573	191	4 404	4 595
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	6	45	51	7	51	57
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	184	4 338	4 522	184	4 354	4 538
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	150	4 338	4 488	150	4 354	4 504
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	150	3 645	3 795	150	3 669	3 819
1	Разходи за амортизации	хил. лв		693	693		685	685
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		693	693		685	685
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		84	84		87	87
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		84	84		87	87
	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		2 547	2 547		2 446	2 446
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		434	434		611	611
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		434	434		611	611
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	150	592	742	150	538	688
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		4	4		4	4
5.2.	Работно облекло	хил. лв		6	6		8	8
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		1	1
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		24	24		19	19
5.5.	Застраховки	хил. лв						
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		24	24		5	5
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		31	31		27	27
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		27	27		35	35
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		2	2		1	1
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв		1	1		1	1
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0	0		1	1
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв		54	54		54	54
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		1	1		1	1
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв						
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв	10		10	10		10
5.24.	Други материали	хил. лв		81	81		60	60
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		122	122		105	105
5.26.	Други др. разходи	хил. лв		213	213		215	215
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	140		140	140		140
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		12	12		12	12
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	34		34	34		34
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	34		34	34		34
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв	34		34	34		34
1.2.5	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	34		34	34		34

**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. Боновски /

Изп. директор:

/Н. Михов /



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	9 994	1 794	9 904	1 119
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	9 984	1 784	9 894	1 109
	Земни	хил. лв	68		81	
	Сгради	хил. лв	1 146	122	749	
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	8 494	1 546	8 852	
	Транспортни средства	хил. лв	4	4	3	
	Стопански инвентар	хил. лв	21	14	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	251	98	204	104
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	10	10	10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		438		438
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		8 637		10 223

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 11.73% 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	1 169		8 736	1 119
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 169		8 725	1 109
	Земни	хил. лв			81	
	Сгради	хил. лв	421		328	
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	748		8 105	
	Транспортни средства	хил. лв			3	
	Стопански инвентар	хил. лв			5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв			204	104
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		31		407
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		1 199		9 024

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	1 169			
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 169			
	Земни	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	421			
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	748			
	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		31		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		1 199		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 11.73% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 Г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 Г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	1 220		1 220	1 169		1 169
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	187		187			
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	31		31	31		31
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>с</sup></b>	хил. лв	<b>1 064</b>		<b>1 064</b>	<b>1 199</b>		<b>1 199</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		8 764	8 764		8 725	8 725
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв		10	10		10	10
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.		1 607	1 607		119	119
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		407	407		407	407
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв		<b>7 574</b>	<b>7 574</b>		<b>9 024</b>	<b>9 024</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>1 064</b>	<b>7 574</b>	<b>8 637</b>	<b>1 199</b>	<b>9 024</b>	<b>10 223</b>

Гл. счетоводител:

В. Боновски /



## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

## НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 519 785	2 437 039
2	Дял на собствения капитал	%	99,56%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	11 170	
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	11 170	
5	Дял на привлечения капитал	%	0,44%	
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8,38%	
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	0,59%	0,56%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2021 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1,08%	415 614	
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	415 614	
	I-ви транш N- 030321/26.01.2001г.	78 233	10.05.2021	5.76%	78 233	
	II-ри транш N- 030055/08.01.2002г.	29 337	15.01.2017	шестм.EUR+ 0.12%	29 337	
	III -ти транш N- 33069/12.07.2002г.	48 896	19.08.2019	шестм.EUR+ 0.08%	48 896	
	IV-ти транш N- 32062/03.06.2003г.	48 896	18.06.2018	шестм.EUR+ 0.13%	48 896	
	V-ти транш N- 30055/08.01.2004г.	68 454	16.01.2019	шестм.EUR+ 0.09%	68 454	
	VI-ти транш N- 32631/08.09.2004г.	58 675	10.09.2020	шестм.EUR+ 0.09%	58 675	
	VII-ми транш N- 30936/23.03.2005г.	48 896	04.04.2021	шестм.EUR+ 0.08%	48 896	
	VIII-ми транш N- 30356/17.02.2006г.	34 227	23.02.2020	шестм.EUR+ 0.079%	34 227	
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/В. Боновски /



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	01.07.2021-30.06.2022	НАИМЕНОВАНИЕ	ЕДИНИЦА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	Отчет ценови период 01.07.2021- 30.06.2022
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп}$	MWh	108 047	106 092
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп, гв}$	MWh	108 047	106 092
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп, вп}$	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	$Q_{сп}$	MWh		
2.1.	гореща вода	$Q_{сп, гв}$	MWh		
2.2.	водна пара	$Q_{сп, вп}$	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	$Q_{сп}$	MWh	74 148	75 369
3.1.	гореща вода	$Q_{сп, гв}$	MWh	74 148	75 369
3.2.	водна пара	$Q_{сп, вп}$	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	$Q_{сп}$	%	40,70%	41,53%
4.1.	гореща вода	$Q_{сп, гв}$	%	40,70%	41,53%
4.2.	водна пара	$Q_{сп, вп}$	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	$Q_{пр}$	MWh	182 195	181 461
5.1.	гореща вода	$Q_{пр, гв}$	MWh	182 195	181 461
5.2.	водна пара	$Q_{пр, вп}$	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	$Q_{пр}^{теп}$	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	$E_{бр}$	MWh		
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	$E_{бекп}$	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	$E_{комб}$	MWh		
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 <sub>сг</sub>		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	$Q_{горива}^{теп}$	MWh		
10	Активна топлинна на горивото природен газ (при актив в размер на 0,60 лп/GJ)	$Q_{газ, пр}$	GJ		
11	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при актив в размер на 0,60 лп/GJ)	$Q_{уг}$	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	$\Delta F$	%		
13	ОБЩА ефективност ( $\eta_{сум}$ )	$\eta_{сум}$	%		
14	СРУГ от комбинирано производство :	$\eta_{сг}$	%		
15	за електрическа енергия	$\eta_{сг}^{ел}$	%		
15	за топлинна енергия	$\eta_{сг}^{теп}$	%		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРИНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	$Q_{пр}^{теп}$	MWh	182 195	181 461
16.1.	гореща вода	$Q_{пр, гв}$	MWh	182 195	181 461
16.2.	водна пара	$Q_{пр, вп}$	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	$B_{сг, вк}$	t <sub>сг</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	$Q_{горива}^{теп}$	MWh		
19	Активна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при актив в размер на 0,60 лп/GJ)	$Q_{газ, пр}$	GJ		
20	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при актив в размер на 0,60 лп/GJ)	$Q_{уг}$	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	$\eta_{сг}$	%		
22	СРУГ <sub>теп</sub> за топлинна енергия	$\eta_{сг}^{теп}$	%		
<b>ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	$E_{сп}$	MWh		
23.1.	електрическа енергия	$E_{сп(ел)}$	MWh		
23.2.	топлинна енергия	$E_{сп(т)}$	MWh		
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	$E_{сп}$	%		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	$E_{пст}$	MWh		
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh		
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 <sub>сг</sub>		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	$Q_{горива}$	MWh		
26.1.	природен газ	$B_{пр}$	km <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	$B_{м}$	t		
26.3.	газхол	$B_{г}$	t		
26.4.	въглища	$B_{в}$	t		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	$B_{ост}$	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	$Q_{пр}^{нп}$	kcal/km <sup>3</sup>		
27.2.	мазут	$Q_{м}^{нп}$	kcal/kg		
27.3.	газхол	$Q_{г}^{нп}$	kcal/kg		
27.4.	въглища	$Q_{в}^{нп}$	kcal/kg		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	$Q_{ост}^{нп}$	kcal/kg/(km <sup>3</sup> )		
28.1.	Горива работна калоричност на горивата природен газ	$Q_{пр}$	kcal/km <sup>3</sup>		
28.2.	мазут	$Q_{м}$	kcal/kg		
28.3.	газхол	$Q_{г}$	kcal/kg		
28.4.	въглища	$Q_{в}$	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	$Q_{ост}$	kcal/kg/(km <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	$Ц_{горива}$	BGN/MWh		
29.1.	природен газ	$Ц_{пр}$	BGN/km <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	$Ц_{м}$	BGN/t		
29.3.	газхол	$Ц_{г}$	BGN/t		
29.4.	въглища	$Ц_{в}$	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	$Ц_{ост}$	BGN/(km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ:	$b_{сг}$	g/MWh		
31	за електрическа енергия	$b_{сг}^{ел}$	g/MWh		
31	за топлинна енергия	$b_{сг}^{теп}$	kg/MWh		

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	01.07.2021-30.06.2022	ОБЩА ЧЕСТИ	ДЪЛЖЕЛНИ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	Отчет ценови период 01.07.2021- 30.06.2022
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{1\text{приг}}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{1\text{те}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство TOTAL		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>приг</sub>	MW		
37.1.	гореща вода	M <sub>приг</sub> НГ	MW		
37.2.	водна пара	M <sub>приг</sub> ПГ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sub>1</sub> <sup>сг</sup>	kBGN		
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN		
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд <sup>сг</sup>	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>сг</sup>	BGN/MWh	1,76	1,80
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sub>1</sub> <sup>г</sup>	kBGN	190	191
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	6	7
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	184	184
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	150	150
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	34	34
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф <sup>сг</sup>	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб <sup>сг</sup>	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел <sup>сг</sup>	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Пприх <sup>сг</sup>	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sub>1</sub> <sup>г</sup>	kBGN	190	191
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	1,76	1,80
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	0,31	0,32
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	01.07.2021-30.06.2022	ОБЩА ЧЕСТИ	ДЪЛЖЕЛНИ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА 01.07.2021- 30.06.2022
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.		

Гл. счетоводител:  
/В. Боновски

Изп. директор:



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ОТЧЕТ 01.07.2021- 30.06.2022
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>81 120</b>	<b>79 146</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	45 259	44 448
3	потребители за стопански нужди	MWh	35 861	34 698
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>26 927</b>	<b>26 946</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	24,92%	25,40%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>108 047</b>	<b>106 092</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	34	34
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 383	4 404
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	45	51
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 338	4 354
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 338	4 354
12	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	8	9
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<b>0,31</b>	<b>0,32</b>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	54,13	55,76
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,10	0,11
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>54,45</b>	<b>56,08</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	4 417	4 439

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.	ПРОГНОЗА 01.07.2021- 30.06.2022
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	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	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	Промениливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	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>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара</b>	лв/MWh		
16	НПТ от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА 01.07.2021- 30.06.2022
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )	<b>844</b>	<b>846</b>
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	592	593
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	553	554
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	39	39
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	253	253
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	37	37
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	216	216
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Прочет	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	4 573	4 595
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	4 417	4 439

Гл. счетоводител:

/В. Боновски/



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ОТЧЕТ
				2021 г.	01.07.2021-30.06.2022
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 ЕНЕРГИЙНИ ПП - бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	КПД пг	η <sub>пг</sub>	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	η <sub>тп</sub>	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η <sub>реф,т</sub>	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%		
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%		
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%		
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кплд</sub>	%	0,0000	0,0000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия				
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия				
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия				
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.прот</sub>	%		
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 паротопбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротопбор 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 топлинзточника		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 енталпите 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		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:  
/В. Боновски



№	Параметри	Дим.								
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%								
4	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>ел</sub>	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 <sub>ел</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

## ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ТГ)							
3	Парогенератори	Дименсия	ОБЩО	ПГ-1	ПГ-2	ПГ-3	ПГ-4	ПГ-5	ПГ-6	ПГ-7
3.1.	Тип									
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 <sub>ел</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/В. Боновски /

Изп. директор:

/Н. Михов /



**РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ**  
**"АЕЦ Козлодуй" ЕАД**

Приложение № 8

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

01.07.2021-30.06.2022			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 31.12.2021 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	222,00	111	111						
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2021 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	8 760,00	7 392	1 368						
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	181 461,03	154 242	27 219						
1.3.	Топлинна ефективност	%									

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

01.07.2021-30.06.2022			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 31.12.2021 г.	BGN									
2.2.	Номинален разход водна пара	t/h									
2.3.	Номинално налягане водна пара	ata									
2.4.	Топлинна мощност (паспорт)	MW/q									
2.5.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2021 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 \_\_\_\_\_

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

В. Боневски /

Изп. директор:



01.07.2021-30.06.2022		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	79 146	971	1 131	1 294	4 884	10 541	10 495	12 738	13 353	11 014	9 182	1 748	1 794
	с гореща вода	MWh	79 146	971	1 131	1 294	4 884	10 541	10 495	12 738	13 353	11 014	9 182	1 748	1 794
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	181 461	1 593	2 224	2 677	10 585	22 466	26 051	28 883	28 886	21 483	20 725	6 782	9 106
	с гореща вода	MWh	181 461	1 593	2 224	2 677	10 585	22 466	26 051	28 883	28 886	21 483	20 725	6 782	9 106
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК	%													
	топлинна на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
Гориво за ППК	топлинна на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> )	kmm <sup>3</sup>													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ел.	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 (kmm <sup>3</sup> ) друго (ВЕИ)	t (kmm <sup>3</sup> )													
Е реализация	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
	некомбинирана ел. ел.	MWh													
	Е сн	MWh													
		%													
Е продажба	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh													
Максимален топлинен товар	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/В. Боновски /

/Н. Николов /



№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Отчет 2021 г.	Отчет ценови период -30.06.2022 г.	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Разлика Прогноза 2022 – Отчет ценови период 8 = 7 - 6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2022 – Прогноза 2021 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	4 381	4 534	4 550	4 520	-30	-0,65%	139	3,17%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	629	693	685	676	-9	-1,30%	47	7,52%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	73	84	87	87	0	0,00%	14	19,14%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	2 466	2 547	2 446	2 547	101	4,13%	80	3,26%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	440	434	611	434	-176	-28,88%	-6	-1,35%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	440	434	611	434	-176	-28,88%	-6	-1,35%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	773	776	722	776	55	7,55%	3	0,41%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	150	183	170	183	14	8,19%	33	22,03%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Отчет 2021 г.	Отчет ценови период -30.06.2022 г.	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Разлика Прогноза 2022 – Отчет ценови период 8 = 7 - 6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2022 – Прогноза 2021 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	73	84	87	87	0	0,00%	14	19,14%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
I.2.	по преноса	хил. лв.	73	84	87	87	0	0,00%	14	19,14%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	2 517	781	1 330	2 167	837	62,93%	-350	-13,91%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
II.2.	по дреноса	хил. лв.	2 517	781	1 330	2 167	837	62,93%	-350	-13,91%

Гл. счетоводител:

/В. Боновски/

Изп. директор:

/Н. Михайлов/



№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Отчет 2021 г.	Отчет ценови период 01.07.2021 - 30.06.2022 г.	Прогноза в цени от 01.07.2022 г.	Разлика Прогноза 2022 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2022 - Прогноза 2021 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10=7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	112 059	108 047	106 092	108 661	2 569	2.42%	-3 398	-3.03%
1.1.	гореща вода	MWh	112 059	108 047	106 092	108 661	2 569	2.42%	-3 398	-3.03%
1.2.	пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	57 212	74 148	75 369	78 975	3 606	4.78%	21 763	38.04%
2.1.	в т.ч. за потребители на площадката	MWh					0	0.00%	0	0.00%
2.2.	гореща вода	MWh	57 212	74 148	75 369	78 975	3 606	4.78%	21 763	38.04%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	33.80%	40.70%	41.53%	42.09%	0	1.34%	0	24.53%
3.1.	гореща вода	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
3.2.	пара	%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	0	0.00%	0	0.00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	169 271	182 195	181 461	187 636	6 174	3.40%	18 365	10.85%
4.1.	гореща вода	MWh	112 059	108 047	106 092	108 661	2 569	2.42%	-3 398	-3.03%
4.2.	пара	MWh	57 212	74 148	75 369	78 975	3 606	4.78%	21 763	38.04%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh					0	0.00%	0	0.00%
6	Произведена топлинна енергия от ГППК	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7	Произведена електрическа енергия	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh					0	0.00%	0	0.00%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh					0	0.00%	0	0.00%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
9	ОБЩА ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
10	Топлинна ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
11	Електрическа ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	gr / kWh					0	0.00%	0	0.00%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>г</sub> / MWh					0	0.00%	0	0.00%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтч	85 730	81 120	79 146	81 915	2 770	3.50%	-3 815	-4.45%
10.1.	гореща вода	MBтч	85 730	81 120	79 146	81 915	2 770	3.50%	-3 815	-4.45%
10.2.	пара	MBтч					0	0.00%	0	0.00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	26 329	26 927	26 946	26 745	-201	-0.75%	416	1.58%
		%	23.50%	24.92%	25.40%	24.61%	0	-3.09%	0	4.76%
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтч	26 329	26 927	26 946	26 745	-201	-0.75%	416	1.58%
		%	23.50%	24.92%	25.40%	24.61%	0	-3.09%	0	4.76%
13	Технологични разходи - пара	MBтч	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
		%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
	гореща вода	MWh					0	0.00%	0	0.00%
	водна пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%

Гл. счетоводител:

/В. Боновски/

Изп. директор:

/Н. Михов/



## Отчетная информация за продадените количества топлива и электрической энергии и прихода от продаж

Дружество: АЕЦ Козлодуй ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2020 г.			I-тримесечие на 2020 г.			II-тримесечие на 2020 г.			III-тримесечие на 2020 г.			IV-тримесечие на 2020 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	33 748	45,16	1 524	16 936	42,38	718	5 966	42,05	251	830	41,56	34	10 017	52,00	521
I.1.	с топлоносител гореща вода	33 748	45,16	1 524	16 936	42,38	718	5 966	42,05	251	830	41,56	34	10 017	52,00	521
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	43 017	42,69	1 836	17 342	42,18	731	9 236	42,18	390	2 743	37,35	102	13 696	44,74	613
III	Вечерко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	76 765	43,77	3 360	34 278	42,28	1 449	15 201	42,13	640	3 573	38,33	137	23 713	47,81	1 134
IV	Вечерко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	76 765	43,77	3 360	34 278	42,28	1 449	15 201	42,13	640	3 573	38,33	137	23 713	47,81	1 134
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните потребители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 360			1 449			640			137			1 134

Гл. счетоводител:

/В. Бонювски/

Изп. директор:



Отчетная информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите

Дружество: АЕЦ Козлодуй ЕАД

№	Позиция	Общо за 2021 г.			I-тримесечие на 2021 г.			II-тримесечие на 2021 г.			III-тримесечие на 2021 г.			IV-тримесечие на 2021 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	35 862	46,23	1 658	18 548	44,89	833	6 071	44,96	273	663	45,49	30	10 580	49,35	522
I.1.	с топлоносител гореща вода	35 862	46,23	1 658	18 548	44,89	833	6 071	44,96	273	663	45,49	30	10 580	49,35	522
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	45 259	46,62	2 110	17 912	44,71	801	9 274	44,74	415	2 733	45,80	125	15 340	50,12	769
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	81 120	46,45	3 768	36 460	44,80	1 633	15 345	44,83	688	3 396	45,74	155	25 920	49,81	1 291
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	81 120	46,45	3 768	36 460	44,80	1 633	15 345	44,83	688	3 396	45,74	155	25 920	49,81	1 291
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществените доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)	3 768					1 633				688		155			1 291

Гл. счетоводител:

Изп. директор:



Отчетная информация за продадените количества топлива и электрической энергии и приходами от продажите

Дружество: АЕЦ Козлодуй ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2021-30.06.2022						01.10.2021-31.12.2021						01.01.2022-31.03.2022						01.04.2022-30.06.2022					
		количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)			
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN			
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	34 698	49,70	1 725	663	45,25	30	10 580	49,35	522	18 574	49,99	929	4 881	49,99	244									
I.1.	с топлоносител гореща вода	34 698	49,70	1 725	663	45,25	30	10 580	49,35	522	18 574	49,99	929	4 881	49,99	244									
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	44 448	49,77	2 212	2 733	45,74	125	15 340	50,12	769	18 531	49,99	926	7 844	49,99	392									
III	Вечико приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	79 146	49,74	3 937	3 396	45,64	155	25 920	49,81	1 291	37 105	49,99	1 855	12 725	49,99	636									
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	79 146	49,74	3 937	3 396	45,64	155	25 920	49,81	1 291	37 105	49,99	1 855	12 725	49,99	636									
V	Приходи от присъединяване и услуги																								
VI	Приходи от топлоносител																								
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																								
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:																								
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																								
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																								
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия																								
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:																								
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП																								
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП																								
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия																								
VII.3.	На ДРУГИ:																								
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност																								
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 937			155			1 291			1 855			636									

Гл. счетоводител:  /В. Боновски/



## Индивидуален отчет за финансовото състояние

Активи	31 декември 2021	31 декември 2020
	хил. лв.	Пренчислено*
<b>Нетекущи активи</b>		
Имоти, машини и съоръжения	2 456 097	2 279 582 <sup>+</sup>
Нематериални активи	22 990	6 768
Инвестиционни имоти	4 127	4 115
Инвестиции в дъщерни предприятия	22 166	22 161
Предоставени заеми на свързани лица	3 670	5 989
Вземания от свързани лица	-	-
Нетекущи търговски и други вземания	-	1145
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	549	510
<b>Нетекущи активи</b>	<b>2 509 599</b>	<b>2 320 270</b>
<b>Текущи активи</b>		
Ядрено гориво	428 446	433 399
Материални запаси	112 102	105 650 <sup>+</sup>
Търговски и други вземания	5 125	28 736 <sup>+</sup>
Предоставени заеми на свързани лица	2 391	2 398
Вземания от свързани лица	44 625	47 972 <sup>+</sup>
Вземания за данък върху дохода	-	1 834
Пари и парични еквиваленти	914 193	485 106
	<b>1 506 882</b>	<b>1 105 095</b>
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи		
държани за разпределение към собствениците	56 242	56 242
<b>Текущи активи</b>	<b>1 563 124</b>	<b>1 161 337</b>
<b>Общо активи</b>	<b>4 072 723</b>	<b>3 481 607</b>

# Индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

	31 декември 2021	31 декември 2020
	Презчислено*	
	хил. лв.	
<b>Собствен капитал и пасиви</b>		
<b>Собствен капитал</b>		
Акционерен капитал	244 585	244 585
Законови резерви	24 458	24 458
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	2 171 928	1 913 926*
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	(76 552)	(76 615)*
Резерв от преценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	285	250
Други резерви	21 406	109 309*
Неразпределена печалба	941 233	570 505*
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>3 327 343</b>	<b>2 786 418</b>
<b>Пасиви</b>		
<b>Нетекущи пасиви</b>		
Задържани суми по договори за строителство	97	326
Финансирания	99 182	103 158
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	101 211	89 115
Нетекущи търговски и други задължения	117	6 118
Отсрочени данъчни пасиви	175 921	150 469*
<b>Нетекущи пасиви</b>	<b>376 528</b>	<b>349 186</b>
<b>Текущи пасиви</b>		
Търговски и други задължения	227 290	167 969*
Задължения към свързани лица	5 156	4 827*
Заеми	0	11 170
Финансирания	4 319	4 206
Задържани суми по договори за строителство	7 137	3 626
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	30 876	28 606
Провизия за отработено ядрено гориво и други	24 908	79 720
Задължение за данък върху доходите	23 287	-
	<b>322 973</b>	<b>300 124</b>
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	45 879	45 879
<b>Текущи пасиви</b>	<b>368 852</b>	<b>346 003</b>
<b>Общо пасиви</b>	<b>745 380</b>	<b>695 189</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>	<b>4 072 723</b>	<b>3 481 607</b>

Съставил:   
/Волodia Боновски/

Изпълнителен директор:



Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия  
всеобхватен доход за годината, приключваща на 31  
декември

	2021	2020
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия	2 702 696	1 255 807
Приходи от продажба на топлоенергия	3 556	3 103
<b>Приходи от продажби на продукция</b>	<b>2 706 252</b>	<b>1 258 910</b>
Приходи от финансирани	3 922	3 942
Други приходи и доходи	6 705	8 974
Печалба от продажба на нетекущи активи	23	415
Промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти	12	(5)
Разходи за материали	(138 333)	(131 783)
Разходи за външни услуги	(171 206)	(157 358)
Разходи за персонала	(254 568)	(240 446)
Провизии за доходи след напускане	(29 305)	(17 346)
Разходи за амортизация и последваща оценка на ИМС	(180 371)	(178 559)
Разходи за провизии	(24 908)	(37 924)
Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно	(430)	1 693
Други разходи	(881 312)	(205 417)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи	(426)	(368)
Изменение в незавършеното производство	3 539	834
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин	114	232
<b>Печалба от оперативна дейност</b>	<b>1 039 708</b>	<b>305 794</b>
Финансови разходи	(2 356)	(1 587)
Финансови приходи	1 774	2 170
<b>Печалба преди данъци</b>	<b>1 039 126</b>	<b>306 377</b>
Разход за данък върху дохода	(148 822)	(30 567)
<b>Печалба за годината от продължаващи дейности</b>	<b>890 304</b>	<b>275 810</b>
Печалба за годината от преустановени дейности	-	-
<b>Печалба за годината</b>	<b>890 304</b>	<b>275 810</b>
<b>Друг всеобхватен доход:</b>		
<b>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</b>		
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	63	1 028
Преоценка на нефинансови активи	287 141	-
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
- печалба/ загуби от текущия период	39	(19)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	(28 718)	(101)
<b>Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци</b>	<b>258 525</b>	<b>908</b>
<b>Общо всеобхватен доход за годината</b>	<b>1 148 829</b>	<b>276 718</b>

Съставил:   
/Волдя Боновски/

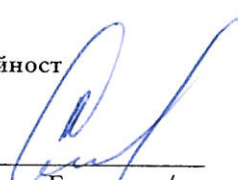
Изпълнителен директор:  
/Наско Михов/



# Индивидуален отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

	2021 ХИЛ. ЛВ.	2020 ХИЛ. ЛВ.
<b>Оперативна дейност</b>		
Постъпления от клиенти	3 264 067	1 544 057
Плащания към доставчици	(441 685)	(469 081)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(265 073)	(248 582)
Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)	(5 385)	(6 025)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“	(371 709)	(190 867)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет и местните бюджети	(429 529)	(182 665)
Парични потоци, свързани със застраховки	(16 135)	(13 925)
Възстановен данък върху дохода	(126 966)	(38 198)
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно	(454 264)	2 546
<b>Нетен паричен поток от продължаващи дейности</b>	<b>1 153 321</b>	<b>397 260</b>
<b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>	<b>1 153 321</b>	<b>397 260</b>
<b>Инвестиционна дейност</b>		
Придобиване на дългосрочни инвестиции	(5)	(7 000)
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(101 676)	(112 810)
Получени и възстановени финансираня, нетно	(6 303)	(6 303)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	24	1 383
Постъпления по предоставени заеми	2 300	2 250
Получени дивиденди	770	969
Получени лихви	196	254
<b>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</b>	<b>(104 694)</b>	<b>(121 257)</b>
<b>Финансова дейност</b>		
Плащания по получени заеми	(10 879)	(22 248)
Платени лихви	(452)	(912)
Изплатени дивиденди	(607 905)	(162 446)
Платени задължения по лизинг	(232)	(232)
<b>Нетен паричен поток от финансова дейност</b>	<b>(619 468)</b>	<b>(185 838)</b>
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>	<b>429 159</b>	<b>90 165</b>
Пари и парични еквиваленти в началото на периода преди обезценка	485 106	395 583
Очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	(72)	(642)
<b>Пари и парични еквиваленти в края на периода</b>	<b>914 193</b>	<b>485 106</b>

Оперативна дейност

Съставил:   
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор:

/Наско Михов/



# Индивидуален отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Венчки суми са представени в хил. лв.

Сaldo към 1 януари 2021 г. след преизчисление

Адресанти

Сделки с едноличния собственик

Началба за годината

Друг всеобхватен доход, нетно от данъци

Общ всеобхватен доход за годината

Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба

Прехвърляне на преоценъчни резерви на нефинансови

активи в неразпределена печалба

Други изменения на капитала

Сaldo към 31 декември 2021 г.

Съставил:

/Володя Боновски/

Изпълнителен директор:

/Наско Мпхов/



Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствения капитал
244 585	24 458	1 913 926	(76 615)	250	109 309	570 505	2 786 418
-	-	-	-	-	(225 808)	(382 097)	(607 905)
-	-	-	-	-	(225 808)	(382 097)	(607 905)
-	-	-	-	-	-	890 304	890 304
-	-	258 427	63	35	-	-	258 525
-	-	258 427	63	35	-	-	258 525
-	-	-	-	-	137 905	(137 905)	-
-	-	(425)	-	-	-	425	-
-	-	-	-	-	-	1	1
244 585	24 458	2 171 928	(76 552)	285	21 406	941 233	3 327 343

# Индивидуален отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.

Сaldo към 1 януари 2020 г. преди преизчисление

Ефект от корекция на грешки (Пояснение 6)

Сaldo към 1 януари 2020 г. след преизчисление

Дивиденди

Сделки с едноличния собственик

Печалба за годината

Друг всеобхватен доход, нетно от данъци

Общ всеобхватен доход за годината

Прехвърляне на престоен печалба активи в неразпределена печалба

Сaldo към 31 декември 2020 г.

Акционерен капитал	Законови резерви	Престоен резерв на нефинансови активи	Резерв от престоен по планове с дефинирани доходи	Резерв от престоен на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общ собствен капитал
244 585	24 458	1 400 140	(70 375)	203	676 667	405 645	2 681 323
-	-	514 672	(7165)	-	(567 358)	50 674	(9 177)
244 585	24 458	1 914 812	(77 540)	203	109 309	456 319	2 672 146
-	-	-	-	-	-	(162 446)	(162 446)
-	-	-	-	-	-	(162 446)	(162 446)
-	-	(64)	925	47	-	275 810	275 810
-	-	(64)	925	47	-	-	908
-	-	(822)	-	-	-	-	-
244 585	24 458	1 913 926	(76 615)	250	109 309	570 505	2 786 418

Съставил:

/Володя Бонорски/

Изпълнителен директор:

/Наско Митков/





# “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

## **Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейността пренос на топлинна енергия за 2021 г.**

### **1. Отчетни данни за извършени разходи за периода 01.01÷31.12.2021 г.**

Водеща цел при изпълнението на инвестиционни проекти е постоянното и последователно разширение на топлопреносната мрежа, както и намаляване загубите от топлопренос.

#### **1.1. Инвестиционни разходи, отчетни данни**

<b>МЕРОПРИЯТИЯ</b>	<b>01.01÷30.06 2021 г.</b>	<b>01.07÷31.12 2021 г.</b>	<b>Общо, хил. лв.</b>
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	86	304	390
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	40	3	43
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	45	303	348
Всичко	171	610	781

Реализираните обекти през 2021 г. са както следва:

По мероприятие „Подмяна на тръбопроводи от дворна мрежа”:

✓ Изпълнена е подмяна на амортизирани топлопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй – от камера К-18 до камера К-19 – по договор №418000028/09.08.2021 г.

✓ Изпълнена е подмяна на амортизирани тръбопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй - по ул. "София" - по Договор №400000008/27.07.2020г.

✓ Изпълнена е промяна местоположението на топлофикационна камера К-16-29 – по договор №408000026/22.10.2020 г.

По мероприятие „Разширяване на ТСС /присъединяване на нови клиенти/” – изграден е участък от колона 454 до ул. „Варна” №17А (през ул. „Търново”) – по Договор № 408000025/21.09.2020 г.

По мероприятие „Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС” - изпълнено е СМР за участък от колона 1 до колона 78 – по договори №498000032 и 418000022.

## 1.2. Ремонтни разходи, отчетни данни

Ремонтната програма на цеха е насочена към навременно, качествено и ефективно изпълнение на необходимия обем дейности за поддържане изправността на оборудването с цел гарантиране на безопасната експлоатация на абонатните станции и предотвратяване на аварии по време на работа на ТСС. Тя включва:

- Основен (задължителен) обем дейности по техническо обслужване и ремонт за осигуряване на работоспособността и надеждността на абонатните станции и топлопреносната мрежа.
- Поддръжка на средства за търговско измерване.
- Поддръжка на системата за дистанционно наблюдение, отчет и контрол на абонатните станции.
- Техническо обслужване и поддръжка на сградния фонд и др.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2021 г.	01.07 ÷31.12 2021 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	10	5	15
Ремонт друго мех. оборудване	0	1	1
Ремонт от звена СПМ. СР.ЕРЦ.РМ.	0,16	0	0,16
Сервизно обслужване, разходи материали	1	0,4	1,4
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	32	34	66
ВСИЧКО	43,16	40,4	84

Планираните обеми за превантивна поддръжка и техническо обслужване по общостанционното оборудване, имащо отношение към преноса и доставката на топлинна енергия, се извършват съгласно утвърдените графици в цех "Топлоснабдяване".

През 2021г. е изпълнен график за извършване на ремонтни дейности по топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй преди отоплителен сезон 2021/2022 г., при пълно спиране на топлоподаването. Съгласно Инstrukция за техническа поддръжка на абонатни станции в гр.Козлодуй, ИД №ТС.РД.ИН.066/\* се изпълнява график за ежеседмично техническо обслужване на АС. Съгласно Инstrukция за техническа поддръжка на топлопреносната мрежа в гр.Козлодуй, ИД №ТС.РД.ИН.050/\* се изпълнява график за ежеседмично техническо обслужване.

В изпълнение на лицензионните изисквания на Дружеството за непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия и критериите за 48 часово възстановяване при аварии своевременното е извършвана подмяна на дефектирала арматура.

За осигуряване на непрекъснатост на топлоснабдяването се доставя апаратура за поддържането на минимален складов запас на често дефектиращи компоненти на абонатни станции (доставени са задвижки за БГВ). Извършва се сервизно обслужване и ремонт на контролно –

измервателни прибори по сключен договор, както и метрологична проверка по график на средства за измерване. През 2021 г. се изпълнява договор за поддръжка на радио-диспечерската система за управление и наблюдение на абонатни станции в гр. Козлодуй.

Възникналите дефекти по оборудване и компоненти, експлоатирани от цеха, се отстраняват своевременно съгласно действащите изисквания и процедури.

Домашното дежурство е обезпечавано регулярно в съответствие с вътрешните процедури.

## **2. Прогнозни разходи за периода 01.01.2022 г. ÷ 31.12.2022 г.**

### **2.1 Инвестиционни разходи**

Прогнозните инвестиционни разходи за 2022 г. възлизат на 2215 хил. лв.

Разходите, свързани с разширяване на топлопреносната мрежа, изграждане на нов топлопровод по ул. Варна, Търново, Бургас /инженеринг/ възлизат на 799 хил. лв.

По мероприятие „Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа” са предвидени 380 хил. лв. за подмяна по един участък от Южна, Северна и Главна магистрали.

За присъединяване на нови клиенти по мероприятие „Разширяване на ТСС” са предвидени 193 хил.лв. за изграждане на 30 абонатни станции за битови клиенти.

Планирани са разходи за доставка и полагане на хидроизолационно покритие на нов участък от въздушното трасе на топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй в размер на 841 хил. лв.

По мероприятие дооборудване на работни места е планирано закупуването на електрическа винтонарезна машина.

<b>МЕРОПРИЯТИЯ</b>	<b>01.01÷30.06 2022 г.</b>	<b>01.07 ÷31.12 2022 г.</b>	<b>Общо, хил. лв.</b>
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	180	200	380
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	299	693	992
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	241	600	841
Дооборудване на работни места с ДМА	0	2	2
<b>ВСИЧКО</b>	<b>720</b>	<b>1495</b>	<b>2215</b>

### **2.2. Ремонтни разходи**

За осигуряване на непрекъснатост на топлоснабдяването е планирана доставка на апаратура за поддържането на минимален складов запас на често дефектиращи компоненти на абонатни станции. Предвидено е сервизно обслужване и ремонт на контролно-измервателни прибори, както и метрологична проверка по график на средства за измерване. Предвидени са средства за ремонт на комуникационна техника, тъй като разполагаме с диспечерска радиосистема за дистанционно отчитане, наблюдение и управление на абонатни станции.

В изпълнение на лицензионните изисквания на Дружеството за непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия и критериите за 48 часово възстановяване при аварии са предвидили средства за своевременното им отстраняване и подмяна на дефектирала арматура.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2022 г.	01.07 ÷31.12 2022 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	20	4	24
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	0	1	2
Техническо обслужване	26	30	56
Доставка на апаратура	1	1	2
ВСИЧКО	47	36	83

### 3. Прогноза за периода 01.07.2022 г. ÷ 30.06.2023 г.

#### 3.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2022 г.	01.01÷30.06. 2023 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	200	600	800
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	693	70	763
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	600	0	600
Дооборудване на работни места с ДМА	2	2	4
ВСИЧКО	1495	672	2167

#### 3.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2022 г.	01.01÷30.06. 2023 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	4	20	24
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	1	2	3
Техническо обслужване	30	30	60
ВСИЧКО	35	52	87

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски/

Изп. директор

/ Н. Миков



**СПРАВКА № 1**  
**РАЗХОДИ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА**  
**"АЕЦ Козлодуй" ЕАД**

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2022 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	190	4 383	4 573	191	4 329	4 520
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	6	45	51	7	51	57
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	184	4 338	4 522	184	4 279	4 463
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	150	4 338	4 488	150	4 279	4 429
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	150	3 645	3 795	150	3 603	3 753
1	Разходи за амортизации	хил. лв		693	693		676	676
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		693	693		676	676
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		84	84		87	87
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		84	84		87	87
	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		2 547	2 547		2 547	2 547
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		434	434		434	434
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		434	434		434	434
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	150	592	742	150	592	742
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		4	4		4	4
5.2.	Работно облекло	хил. лв		6	6		6	6
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		3	3
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		24	24		24	24
5.5.	Застраховки	хил. лв						
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		24	24		24	24
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		31	31		31	31
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		27	27		27	27
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		2	2		2	2
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв		1	1		1	1
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0	0		0	0
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв		54	54		54	54
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		1	1		1	1
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв						
5.23.	Разходи за производство на ТЕ-площадка	хил. лв	10		10	10		10
5.24.	Други материали	хил. лв		81	81		81	81
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		122	122		122	122
5.26.	Други др. разходи	хил. лв		213	213		213	213
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	140		140	140		140
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		12	12		58	58
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	34		34	34		34
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	34		34	34		34
1	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	34		34	34		34

**ЗАБЕЛЕЖКА:**

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

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2021 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	9 994	1 794	9 904	1 119
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	9 984	1 784	9 894	1 109
	Земни	хил. лв	68		81	
	Сгради	хил. лв	1 146	122	749	
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	8 494	1 546	8 852	
	Транспортни средства	хил. лв	4	4	3	
	Стопански инвентар	хил. лв	21	14	5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	251	98	204	104
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	10	10	10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		438		438
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		8 637		10 223

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 11,73% 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	1 169		8 736	1 119
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 169		8 725	1 109
	Земни	хил. лв			81	
	Сгради	хил. лв	421		328	
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	748		8 105	
	Транспортни средства	хил. лв			3	
	Стопански инвентар	хил. лв			5	5
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв			204	104
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		31		407
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 199		9 024

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	1 169			
I.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 169			
	Земни	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	421			
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	748			
	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		31		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 199		

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 11.73% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
електрическа енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв	1 220		1 220	1 169		1 169
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	187		187			
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	31		31	31		31
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>с</sup></b>	хил. лв	<b>1 064</b>		<b>1 064</b>	<b>1 199</b>		<b>1 199</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		8 764	8 764		8 725	8 725
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв		10	10		10	10
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.		1 607	1 607		119	119
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		407	407		407	407
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв		<b>7 574</b>	<b>7 574</b>		<b>9 024</b>	<b>9 024</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>1 064</b>	<b>7 574</b>	<b>8 637</b>	<b>1 199</b>	<b>9 024</b>	<b>10 223</b>

Гл. счетоводител:

/В. Боновски /

Изп. директор:

/Д. Михов /



## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА**  
**"АЕЦ Козлодуй" ЕАД**

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2020 г.	Към 31.12.2021 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 519 785	2 437 039
2	Дял на собствения капитал	%	99,56%	100,00%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	11 170	
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	11 170	
5	Дял на привлечения капитал	%	0,44%	
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	8,38%	
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	0,59%	0,56%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2021 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва ( % )	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2021 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1,08%	415 614	
4.1.	- за финансов лизинг					
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	415 614	
	I-ви транш N- 030321/26.01.2001г.	78 233	10.05.2021	5,76%	78 233	
	II-ри транш N- 030055/08.01.2002г.	29 337	15.01.2017	шестм.EUR+ 0.12%	29 337	
	III -ти транш N- 33069/12.07.2002г.	48 896	19.08.2019	шестм.EUR+ 0.08%	48 896	
	IV-ти транш N- 32062/03.06.2003г.	48 896	18.06.2018	шестм.EUR+ 0.13%	48 896	
	V-ти транш N- 30055/08.01.2004г.	68 454	16.01.2019	шестм.EUR+ 0.09%	68 454	
	VI-ти транш N- 32631/08.09.2004г.	58 675	10.09.2020	шестм.EUR+ 0.09%	58 675	
	VII-ми транш N- 30936/23.03.2005г.	48 896	04.04.2021	шестм.EUR+ 0.08%	48 896	
	VIII-ми транш N- 30356/17.02.2006г.	34 227	23.02.2020	шестм.EUR+ 0.079%	34 227	
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изпълнителен директор:

Д. Михов



ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	108 047	108 661
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	108 047	108 661
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	74 148	78 975
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	74 148	78 975
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	40,70%	42,09%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	40,70%	42,09%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	182 195	187 636
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	182 195	187 636
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>сн.ч.</sup>	MWh		
13	ОБЩА ефективност ( $\eta_{общо}$ )	$\eta_{общо}$	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B <sub>e</sub>	g/kWh		
15	за топлинна енергия	B <sub>т</sub> <sup>сн.ч.</sup>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>вкл.</sup>	MWh	182 195	187 636
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	182 195	187 636
16.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>ен.ч.</sub>	т.г.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>вкл.</sup>	MWh		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т.пр.г.</sub>	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q <sub>т.в.</sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	$\eta_{сн.ч.}$	%		
22	СРУГ <sub>гр</sub> за топлинна енергия	B <sub>т</sub> <sup>вкл. и ппк</sup>	kg/MWh		
<b>ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B <sub>сф</sub>	т.сф.		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>пр.гп</sub>	kcal/knm <sup>3</sup>		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q <sub>пр.г</sub>	kcal/knm <sup>3</sup>		
28.2.	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg		
28.3.	газъл	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.4.	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg		
28.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Q <sub>вен</sub>	cal/kg(nm <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MW		
29.1.	природен газ	Ц <sub>пр</sub>	BGN/knm <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t		
29.3.	газъл	Ц <sub>г</sub>	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	Ц <sub>вен</sub>	BGN/(knm <sup>3</sup> )		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b <sub>ел</sub>	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh		

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРОИЗВОДСТВОТО НА  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
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	$M_{приг.}$	MW		
37.1.	гореща вода	$M_{приг.}$ ВП	MW		
37.2.	водна пара	$M_{приг.}$ ГВ	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. <sup>сг</sup>	kBGN		
38.1.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Електрическа енергия		kBGN		
38.2.	Признати Годишни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.3.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
38.4.	Променливи Разходи за производство на Електрическа енергия		kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд. <sup>сг</sup>	BGN/MW		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. <sup>сг</sup>	BGN/MW	1,76	1,75
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. <sup>г</sup>	kBGN	190	191
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	6	7
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	184	184
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	150	150
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	34	34
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. <sup>г</sup>	kBGN	190	191
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,т	BGN/MW	1,76	1,75
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	BGN/MW	0,31	0,31

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2022 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7,2022 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Гл. счетоводител:  
/ В. Боновски /

Изп. директор:  
/ Н. Михов /



## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2021 г.	ПРОГНОЗА от 7.2022 г.
1	<b>Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:</b>	MWh	<b>81 120</b>	<b>81 915</b>
2	потребители за битови нужди	MWh	45 259	45 582
3	потребители за стопански нужди	MWh	35 861	36 333
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	<b>26 927</b>	<b>26 746</b>
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	24,92%	24,61%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	<b>108 047</b>	<b>108 661</b>
7	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода</i>	kBGN	34	34
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 383	4 329
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	45	51
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 338	4 279
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 338	4 279
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	8	8
14	<i>Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)</i>	лв/MWh	<i>0,31</i>	<i>0,31</i>
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	54,13	52,95
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,10	0,10
17	<b>Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода</b>	лв/MWh	<b>54,45</b>	<b>53,27</b>
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	4 417	4 364

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2021 г.	ПРОГНОЗА от 7.2022 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	<i>Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара</i>	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	<i>Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)</i>	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>Еднокомпонентна 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 2021 г.	ПРОГНОЗА към 7.2022 г.
1	<b>Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:</b>	(m <sup>3</sup> )	<b>844</b>	<b>846</b>
2	<i>сгради етажна собственост в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	592	593
3	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	553	554
4	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	39	39
5	<i>самостоятелни потребители в т.ч. за:</i>	(m <sup>3</sup> )	253	253
6	битови нужди	(m <sup>3</sup> )	37	37
7	стопански нужди	(m <sup>3</sup> )	216	216
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Прочет	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	4 573	4 520
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	4 417	4 364

Гл. счетоводител:  
/ В. Боновски /Изп. директор:  
/ Н. Михов /

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите:  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2021 г.	от 7.2022 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 ЕНЕРГИЙНИ 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>	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η <sub>реф,е</sub>	%		
11	ОБЩА ефективност	η <sub>общо</sub>	%		
12	Топлинна ефективност	η <sub>т</sub>	%		
13	Електрическа ефективност	η <sub>е</sub>	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K <sub>ел.кпд</sub>	%	0,0000	0,0000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия				
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата				
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия				
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия				
26	Коефициент на разпределение на разходите в производството	K <sub>разх.прот</sub>	%		
27	Разход на остра пара на турбините	D <sub>пто</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>пто</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>пто</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>пто</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		

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ В. Боновски /

Изп. директор:



1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 7

№	Паспортни данни	Дим.								
1	Паспортни данни		ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	Топлинна мощност	MWq								
1.3.	Електрическа ефективност	%								
1.4.	Топлинна ефективност	%								
1.5.	ОБЩА ефективност	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.									
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1					ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe									
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%									
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1						КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq									
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq									
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq									
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq									
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%									
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h									
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h									
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW									
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%									
4	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&Противолягане	t/h									
4.5.	Разход на вп от ТПО&Противолягане	t/h									
4.6.	q <sub>ел</sub>	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&Противолягане	t/h									
7.5.	Разход на вп от ТПО&Противолягане	t/h									
7.6.	q <sub>ел</sub>	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&Противолягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПО&Противолягане	t/h								
4.7.	q <sub>ел</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ В. Боневски /



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2022 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2021 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	222,00	111	111						
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2021 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	8 760,00	7 392	1 368						
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh	181 461,03	154 242	27 219						
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2022 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	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 31.12.2021 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 2021 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  
/ В. Бояновски /

Изп. директор:



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2022 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	81 915	1 029	1 257	1 424	5 086	10 062	12 380	13 105	13 833	11 014	9 182	1 748	1 794
	с гореща вода	MWh	81 915	1 029	1 257	1 424	5 086	10 062	12 380	13 105	13 833	11 014	9 182	1 748	1 794
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	187 636	5 163	7 521	6 268	13 962	20 613	24 414	24 993	26 607	21 483	20 725	6 782	9 106
Q отпуснато от източниците	с гореща вода	MWh	187 636	5 163	7 521	6 268	13 962	20 613	24 414	24 993	26 607	21 483	20 725	6 782	9 106
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh	NA												
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	NA												
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК&ППК	%													
Гориво за ВК&ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
	при 8 000 kcal/kg (kpm3)	kpm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kpm3)	kpm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh	NA												
	условно гориво	t <sub>ef</sub>													
	природен газ	kpm <sup>3</sup>													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
Гориво за ВК	газ	t													
	при 10 500 kcal/kg	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg (kpm3) друго (ВЕИ)	t (kpm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. ен. некомбинирана ел. ен.	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh	NA												
		MWh													
		MWh													
		MWh													
Е реализация	общо	MWh	NA												
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh	NA												
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар		MW													
		MW													
		MW													
		MW													



Изп. директор

Гл. счетоводител / В. Боневски /



## “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

### **ОБОСНОВКА**

за съдържанието на информацията,  
попълнена в справките от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по утвърдени от КЕВР образци,  
необходима за образуване на цените на топлинната енергия

#### **СПРАВКА № 1**

#### **разходи за производство на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Прогнозата на разходите за производство и пренос на топлоенергия за регулаторен период 01.07.2022-30.06.2023 г. е разработена на база отчетни данни за 2021 г. Прогнозните разходи са разделени на “Условно – постоянни разходи” и “Променливи разходи”, съгласно Указания при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала” приети с решение по т. 1 от Решение № 116/26.06.2018 г. на КЕВР (Указанията).

Разходите са разчетени съгласно Методиката за определяне на цената на топлоенергията, произведена в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД № ДОД.ФД.МТ.271. В основата на определяне на разходите за топлинна енергия в производството е залегнал принципа на недопроизводството на електрическа енергия, която не е произведена, за сметка на отнета пара за производството на топлинна енергия в бойлерните установки на блокове 5 и 6. Разделянето на общите разходи на Електропроизводство 2 на разходи за производство на електроенергия и за производство на топлоенергия се основава на дела на количеството електроенергия, която не е произведена, за сметка на произведената топлинна енергия, чрез т.н. коефициент на редукция. Делът на разходите участва в ценообразуването като разходи за производство. Към тези разходи за производство се прибавят и разходите по преноса на цех Топлоснабдяване (ТС). Към разходите за пренос са прибавени административни разходи, разпределени между електроенергията и топлоенергията на база набрани разходи към общия обем на разходите за двете дейности - електропроизводство и производство и пренос на топлоенергия.

Разходите за производство на топлинна енергия са в размер на 184 хил.лв. и съставляват около 4 % от общите разходи за производство и пренос на топлоенергия.

Разходите за пренос по същество представляват разходите на цех Топлоснабдяване. Прогнозата е на стойност 4 279 хил.лв., като е запазено равнището на отчетените разходи за 2021 г. с изключение на:

- Разходи за амортизации. Разходите за амортизация са разчетени на база симулирана амортизация за период от една година на дълготрайните активи, които се

използват и са свързани пряко с дейността по лицензията и са записани в баланса на дружеството към 31.12.2021 г. Във връзка с извършена преоценка на ДА към 31.12.2021г. и преразгледан полезен живот на активите са намалени спрямо отчета със 17 хил. лв..

- Ремонтни разходи. Завишението с 3 хил.лв. е в следствие на различен обем на ремонтните дейности предвидени за изпълнение през новия регулаторен период.

Другите разходи се формират от разпределени разходи на база коефициент, от балансовата стойност на активите на обектите (ТС), спрямо стойността на всички активи на дружеството отнесен към общите разходи.

Съгласно указания на КЕВР за образуване на цените на топлинната енергия, в съответствие с чл.37 от Закона за енергетиката, спазвайки Закона за Счетоводството, Международните стандарти за финансово отчитане, Счетоводната политика на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и Единната система за счетоводна отчетност, приета от комисията в дружеството е организирана отделна отчетност. Всички разходи на цех Топлоснабдяване, чиято основна дейност е топлоснабдяване на стопански и битови потребители в гр. Козлодуй, се отнасят в отделна счетоводна сметка 611/2 – Разходи за производство и пренос на топлоенергия.

Преките счетоводни разходи за производство и пренос отчетени за 2021 г. са за материали, външни услуги, амортизации, заплати, осигуровки и други разходи. За целите на ценообразуването, тези разходи са намалени с 283 хил.лв. съгласно горесцитираните указания, като корекции са нанесени в следните позиции:

▪ Разходи за заплати и възнаграждения са намалени съгласно т. 19 от Указанията, с 283 хил.лв. както следва:

- Разходи по чл.204 от ЗКПО – 151 хил.лв.
- Разходи по чл.216 ЗКПО – 15 хил.лв.
- Отпуски от минали години – 117 хил.лв.

▪ Приходи от присъединяване, услуги и топлоносител и директно възлагане на клиенти

На основание чл. 21 от НРЦТЕ, от разходите за пренос на топлинна енергия са приспаднати приходите присъединяване на клиенти към мрежата и от услуги по директно възлагане от клиенти на стойност 58 хил.лв.

Разпределени разходи - В отчетените за 2021 г. разходи за пренос на топлоенергия са разпределени разходи на обща стойност 1 544 хил.лв., както следва:

▪ Социалните разходи са разпределени по звена, на база списъчен състав, зает в основните производствени и административни звена. За 2021 г., персональт зает в цех Топлоснабдяване е 63 души и коефициентите на разпределение са: за първо полугодие - 0.0238 (разчетен на база численост на персонала 2 474 бр.) и за второ полугодие - 0.0253 (разчетен на база численост на персонала 2 488 бр.). Разпределените социални разходи за

Топлоснабдяване за 2021 г. са на стойност 1 183 хил.лв. Същите са отнесени в следните статии:

- материали	—	20 хил.лв.
- външни услуги	-	28 хил.лв.
- амортизации	-	15 хил.лв.
- заплати	-	1 081 хил.лв.
- социално осигуряване	-	37 хил.лв.
- други разходи	-	2 хил.лв.

▪ В перо “Други разходи” освен преките разходи се отнасят още разпределени разходи на общопроизводствени звена, разпределени чрез коефициенти, отчитащи относителния дял на съответния критерий (численост на персонала, балансова стойност на дълготрайните активи).

Общо производствените разходи се разпределят на база на коефициент, формиран от балансовата стойност на активите на обектите (ТС), спрямо стойността на всички активи за всички обекти. Коефициентите се определят на шестмесечие и за 2021 г. са:

- от януари до юни – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 749 101 хил.лв. на ТС – 7 166 хил.лв. Общо производствените разходи през разглеждания период са на стойност – 39 640 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0041. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 162 хил.лв.

- от юли до декември – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 676 094 хил.лв., на ТС – 7 464 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0044. Общо производствените разходи за периода са на стойност 45 351 хил.лв. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 199 хил.лв.

Административни разходи се разпределят между електроенергията и топлоенергията на база набрани разходи към общия обем на разходите за двете дейности- електропроизводство и производство и пренос на топлоенергията и за 2021 г. са в размер на 379 хил.лв. За целите на ценообразуването спазвайки т.19 от Указанията, разходите са намалени с 347 хил.лв., които по същество представляват разходи, които не са свързани със съответната регулаторна дейност.

Разходите за производство и пренос за ценовия период 01.07.2022-30.06.2023 г. са на стойност 4 463 хил.лв. Възвращаемостта на капитала е в размер на 57 хил.лв.

Необходимите годишни приходи за производство и пренос на топлинна енергия са на стойност 4 520 хил.лв.

#### СПРАВКА № 2

##### регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Регулаторната база на активите към 31.12.2021 г. е в размер на 10 223 хил.лв. и е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2021 г. пряко свързани с дейността по

лицензията на стойност 9 904 хил.лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите в размер на 119 хил.лв. и увеличена с необходимия оборотен капитал 438 хил.лв. За целите на ценообразуването оборотния капитал е разчетен в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не са включени разходи за амортизации, в съответствие с т. 32.5 от Указанията.

### СПРАВКА № 3

#### норма на възвръщаемост на капитала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Норма на възвръщаемост е 0.56% и е разчетена съгласно Указанията при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е 0.5% и е равна на утвърдената от КЕВР за предходния ценови период. Дял на привлечения капитал – 0%. Към 31.12.2021 г. "АЕЦ Козлодуй" ЕАД обслужи изцяло задълженията си по дългосрочния заем по Програмата за модернизация на 5 и 6 енергоблок с Европейската Атомна Енергийна Общност (EURATOM) в договорените размери и срокове, съгласно клаузите на Заемното споразумение от 29.05.2000г. Данъчната ставка е в размер на 10%, съгласно ЗКПО.

### СПРАВКА № 4

#### технико-икономически показатели в производството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

В справката "Технико-икономически показатели в производството" са обобщени основните натурални показатели при производството и реализацията на топлинна енергия за регулаторен период 1.7.2022 – 30.6.2023 г. Прогнозното производство възлиза на 187 636 MWh, а размерът на собствените нужди – 78 975 MWh (42 % от производството).

С оглед същественото влияние на климатичните фактори, прогнозите за потреблението и съответно производството могат да се отклоняват значително от отчетните данни, както това е налице и през настоящия регулаторен период. Предвид поредните топли зими, актуализираните прогнозни данни за настоящия регулаторен период са близо до отчетните за 2021 г. Тази тенденция е отчетена в прогнозите за следващия регулаторен период, като прогнозният ръст от 3,5 % в производството спрямо отчета за базовата 2021 г. се предвижда от очакван ръст в потреблението на битови и небитови клиенти в града (предстои въвеждане в експлоатация на три обекта – жилищни и офис гради) и в потреблението на площадката от стопански обекти, основно на ДП РАО.

Величина	Изм.	РП 2021-2021	РП 2021-2021	2021	РП 2021-2023
		Прогноза	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Производство на ТЕ	MWh	169 271	181 461	182 195	187 636
ТЕ за технологични СН	MWh	82 002	75 369	74 148	78 975
ТЕ за реализация	MWh	85 730	79 146	81 120	81 915

## СПРАВКА № 5

### технико-икономически показатели в преноса на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

В Справка № 5 е представена информация за прогнозните продажби на топлинна енергия за новия регулаторен период, както и сравнение с отчетните данни за 2021 г. и с прогнозите за текущия регулаторен период.

Сумарното прогнозно количество реализирана топлоенергия в периода Юли 2022 – Юни 2023 г. се базира на отчетните данни за 2021 г. и прогноза за малък ръст в потреблението на битови и небитови клиенти в града (предстои въвеждане в експлоатация на три обекта – жилищни и офис сгради) и в потреблението на площадката от стопански обекти, основно на ДП РАО, с около 1 %.

Величина	Изм.	РП 2021-2021	РП 2021-2021	2021	РП 2021-2023
		Прогноза	Отчет ценови период	Отчет	Прогноза НРП
Потребление в гр. Козлодуй	MWh				
Битови		47 500	44 448	45 259	45 582
Небитови		8 720	8 319	8 464	8 626
Ведомствени обекти на АЕЦ		4 720	4 457	4 635	4 708
Стопански потребители на площадката	MWh	24 790	21 921	22 762	23 000
Общо количество ТЕ за реализация	MWh	85 730	79 146	81 120	81 915

## СПРАВКА № 6

### Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

## СПРАВКА № 7

### инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

## СПРАВКА № 8

### разделно производство на топлинна енергия

Топлинна мощност, работни часове и произведена топлоенергия на бойлерните установки на 5 и 6 ЕБ.

## СПРАВКА № 9

### спецификация

В справката е представена помесечна прогноза за производството и реализацията на топлинна енергия от енергоблокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

В. Боновски



Изпълнителен директор:

Н. Миков