

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.  
(седалище и адрес на управление)  
3321 гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца.  
(адрес за кореспонденция)  
ЕИК 106513772

телефон: 0973-720-20; факс: 0973-805-91; 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 01.07.2019 г.  
следните цени:

1.1. Цена на топлинна енергия – 44.72 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 01.07.2019-30.06.2020 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към  
31.12.2019 г.;

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към  
31.12.2019 г.;

СПРАВКА № 4 – Технико-икономически показатели в производството на “АЕЦ  
Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 г.;

СПРАВКА № 5 – Технико-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 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 2019 г., за ценови период 01.07.2019-30.06.2020 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 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 2017 г., 2018 г. и за ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 г. – Приложение №4;

- Годишен финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2019 г. (неодитиран) в т.ч.: Отчет за финансовото състояние към 31.12.2019 г., Отчет за всеобхватния доход към 31.12.2019 г., Отчет за паричния поток към 31.12.2019 г. и Отчет за промените в собствения капитал към 31.12.2019 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 2019 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2019 г.

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2019 г.;

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

Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2019 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 г.;

СПРАВКА № 5 – Технико-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2019 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 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: \_\_\_\_\_

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: \_\_\_\_\_

Подпис: \_\_\_\_\_



Blank lines for additional text or signatures.



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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.			7,2019-7,2020		
			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	256	3 847	4 103	200	3 910	4 110
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7	43	50	7	44	51
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	248	3 804	4 053	193	3 866	4 059
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	214	3 804	4 018	163	3 866	4 029
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	214	3 256	3 470	163	3 320	3 483
1	Разходи за амортизации	хил. лв		548	548		546	546
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		548	548		546	546
	в това число за Ам на ВКШППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		54	54		50	50
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		54	54		50	50
	в това число за ремонт на ВКШППК	хил. лв						
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		2 236	2 236		2 236	2 236
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		439	439		439	439
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		439	439		439	439
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	214	539	753	163	611	774
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		6	6		6	6
5.2.	Работно облекло	хил. лв		11	11		10	10
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		2	2
5.4.	Материали за текущо поддръжане	хил. лв		45	45		45	45
5.5.	Застраховки	хил. лв		0	0			
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		17	17		17	17
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		28	28		27	27
5.8.	Абонаментно поддръжане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		3	3		2	2
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						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		2	2		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.	Такеа събрано инкасо	хил. лв						
5.24.	Други материали	хил. лв		108	108		108	108
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		103	103		103	103
5.26.	Други др. разходи	хил. лв		211	211		287	287
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	214		214	163		163
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		12	12		16	16
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	35		35	30		30
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	35		35	30		30
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВКШППК), в т.ч. за:	хил. лв	35		35	30		30
1.2.5	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	35		35	30		30

ЗАБЕЛЕЖКА:

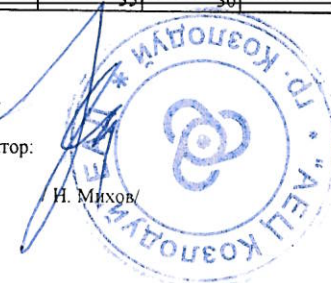
- В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
- От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлоносител.

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

Н. Михов



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 г.		ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2019 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	8 405	655	9 084	1 185
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 395	645	9 074	1 175
	Земни	хил. лв	68		68	
	Сгради	хил. лв	899	85	899	102
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	7 219	519	7 827	1 002
	Транспортни средства	хил. лв	4	3	4	4
	Стопански инвентар	хил. лв	26	9	21	11
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	179	29	255	56
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	370		399	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	8 120		8 298	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 13,69% 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	1 220	104	7 865	1 080
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	104	7 855	1 070
	Земни	хил. лв			68	
	Сгради	хил. лв	455	41	444	61
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765	63	7 062	939
	Транспортни средства	хил. лв			4	4
	Стопански инвентар	хил. лв		0	21	11
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0	255	56
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	0		10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	21		378	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 136		7 162	

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	1 220	104		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	104		
	Земни	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	455	41		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765	63		
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв		0		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	0			
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	21			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 136			

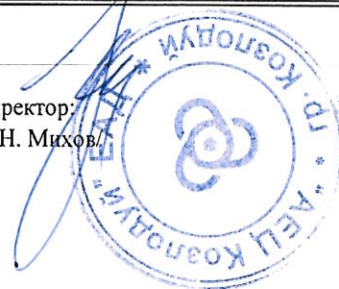
РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 13,69% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2018 Г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2019 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	1 220		1 220
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв				0		0
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	32		32	104		104
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	18		18	21		21
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>с</sup></b>	хил. лв	<b>1 206</b>		<b>1 206</b>	<b>1 136</b>		<b>1 136</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		7 175	7 175		7 855	7 855
	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.		623	623		1 080	1 080
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		352	352		378	378
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв		<b>6 914</b>	<b>6 914</b>		<b>7 162</b>	<b>7 162</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>1 206</b>	<b>6 914</b>	<b>8 120</b>	<b>1 136</b>	<b>7 162</b>	<b>8 298</b>

Гл. счетоводител:

  
/ М. Мънкова /

Изп. директор:  
/ Н. Михов /





## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

## НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2018 г.	Към 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 447 663	2 356 431
2	Дял на собствения капитал	%	97,33%	98,59%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	67 017	33 712
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	67 017	33 712
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%	2,67%	1,41%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	2,81%	4,17%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	0,62%	0,61%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2019 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2019 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1,08%	382 487	33 127
4.1.	- за финансов лизинг					
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	382 487	33 127
	I-ви транш N- 030321/26.01.2001г.	78 233	10.05.2021	5,76%	62 587	15 647
	II-ри транш N- 030055/08.01.2002г.	29 337	15.01.2017	шестм.Е UR+0.12 %	29 337	
	III -ти транш N- 33069/12.07.2002г.	48 896	19.08.2019	шестм.Е UR+0.08 %	48 896	
	IV-ти транш N- 32062/03.06.2003г.	48 896	18.06.2018	шестм.Е UR+0.13 %	48 896	
	V-ти транш N- 30055/08.01.2004г.	68 454	16.01.2019	шестм.Е UR+0.09 %	68 454	
	VI-ти транш N- 32631/08.09.2004г.	58 675	10.09.2020	шестм.Е UR+0.09 %	52 807	5 867
	VII-ми транш N- 30936/23.03.2005г.	48 896	04.04.2021	шестм.Е UR+0.08 %	39 728	9 168
	VIII-ми транш N- 30356/17.02.2006г.	34 227	23.02.2020	шестм.Е UR+0.07 9%	31 782	2 445
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова

Изп. директор:

/ Н. Михов/



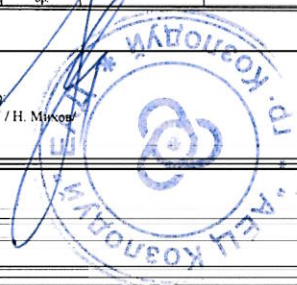
№	7.2019-7.2020	ОБЪЕМ	ДИВИЗИИ	ОТЧЕТ 3.А 2019 г.	ОТЧЕТ РП 7.2019-7.2020
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп</sub>	MWh	103 377	99 640
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп.гв</sub>	MWh	103 377	99 640
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q <sub>отп.вп</sub>	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q <sub>сп</sub>	MWh		
2.1.	гореща вода	Q <sub>сп.гв</sub>	MWh		
2.2.	водна пара	Q <sub>сп.вп</sub>	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сп</sub>	MWh	79 982	71 327
3.1.	гореща вода	Q <sub>сп.гв</sub>	MWh	79 982	71 327
3.2.	водна пара	Q <sub>сп.вп</sub>	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q <sub>сп</sub>	%	43,62%	41,72%
4.1.	гореща вода	Q <sub>сп.гв</sub>	%	43,62%	41,72%
4.2.	водна пара	Q <sub>сп.вп</sub>	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q <sub>пр</sub>	MWh	183 358	170 968
5.1.	гореща вода	Q <sub>пр.гв</sub>	MWh	183 358	170 968
5.2.	водна пара	Q <sub>пр.вп</sub>	MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q <sub>пр<sup>комб</sup></sub>	MWh		
6.1.	гореща вода	Q <sub>пр.гв</sub>	MWh		
6.2.	водна пара	Q <sub>пр.вп</sub>	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E <sub>бр</sub>	MWh		
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E <sub>векп</sub>	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E <sub>комб</sub>	MWh		
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия, гарантираща надежност на експлоатация	E <sub>не комб</sub>	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B <sub>сф</sub>	t <sub>сф</sub>		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q <sub>горива<sup>натур</sup></sub>	MWh		
9.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>		
9.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
9.3.	газхол	B <sub>г</sub>	t		
9.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
9.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв/GJ)	Q <sub>а.г</sub>	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв/GJ)	Q <sub>а.в</sub>	GJ		
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%		
14	СРУГ от комбинирано производство :	b <sub>с</sub>	g/MWh		
15	за електрическа енергия	b <sub>е</sub>	g/MWh		
15	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	g/MWh		
<b>ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА РОЛОГРЕЙНАТА И ПАРИНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА</b>					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q <sub>пр<sup>вк</sup></sub>	MWh	183 358	170 968
16.1.	гореща вода	Q <sub>пр.гв</sub>	MWh	183 358	170 968
16.2.	водна пара	Q <sub>пр.вп</sub>	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B <sub>вк.м</sub>	t <sub>сф</sub>		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива<sup>натур</sup></sub>	MWh		
18.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>		
18.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
18.3.	газхол	B <sub>г</sub>	t		
18.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
18.5.	друг вид гориво (ЯГ)	Q <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв/GJ)	Q <sub>а.г</sub>	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв/GJ)	Q <sub>а.в</sub>	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>кпд</sub>	%		
22	СРУГ	b <sub>с</sub>	g/MWh		
<b>ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА</b>					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E <sub>сп</sub>	MWh		
23.1.	електрическа енергия	E <sub>сп(ел)</sub>	MWh		
23.2.	топлинна енергия	E <sub>сп(т)</sub>	MWh		
23.3	Електрическа енергия за собствени нужди	E <sub>сп</sub>	%		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E <sub>нето</sub>	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 <sub>сф</sub>	t <sub>сф</sub>		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q <sub>горива</sub>	MWh		
26.1.	природен газ	B <sub>пр</sub>	km <sup>3</sup>		
26.2.	мазут	B <sub>м</sub>	t		
26.3.	газхол	B <sub>г</sub>	t		
26.4.	въглища	B <sub>в</sub>	t		
26.5.	друг вид гориво (БЕИ)	B <sub>вси</sub>	t/(km <sup>3</sup> )		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q <sub>пр<sup>нр</sup></sub>	kcal/km <sup>3</sup>		
27.2.	природен газ	Q <sub>пр<sup>нр</sup></sub>	kcal/km <sup>3</sup>		
27.3.	мазут	Q <sub>м<sup>нр</sup></sub>	kcal/kg		
27.4.	газхол	Q <sub>г<sup>нр</sup></sub>	kcal/kg		
27.5.	въглища	Q <sub>в<sup>нр</sup></sub>	kcal/kg		
27.6.	друг вид гориво (БЕИ)	Q <sub>вси<sup>нр</sup></sub>	kcal/(km <sup>3</sup> )		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q <sub>пр</sub>	kcal/km <sup>3</sup>		
28.2.	природен газ	Q <sub>пр</sub>	kcal/km <sup>3</sup>		
28.3.	мазут	Q <sub>м</sub>	kcal/kg		
28.4.	газхол	Q <sub>г</sub>	kcal/kg		
28.5.	въглища	Q <sub>в</sub>	kcal/kg		
28.6.	друг вид гориво (БЕИ)	Q <sub>вси</sub>	kcal/(km <sup>3</sup> )		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц <sub>гориво</sub>	BGN/MWh		
29.1.	природен газ	Ц <sub>пр</sub>	BGN/km <sup>3</sup>		
29.2.	мазут	Ц <sub>м</sub>	BGN/t		
29.3.	газхол	Ц <sub>г</sub>	BGN/t		
29.4.	въглища	Ц <sub>в</sub>	BGN/t		
29.5.	друг вид гориво (БЕИ)	Ц <sub>вси</sub>	BGN/(km <sup>3</sup> )		
30	СРУГ:	b <sub>с</sub>	g/MWh		
31	за електрическа енергия	b <sub>е</sub>	g/MWh		
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	g/MWh		

№	7.2019-7.2020	ОЗНАЧЕНИЕ	ДВАНЕЖИ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ОТЧЕТ РП 7.2019-7.2020
1		2	3	4	5
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{з.ог.г}}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{т.в}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОТАЛ		t		
34.1.	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.2.	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.3.	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
34.4.	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	М <sub>прет</sub>	MW		
37.1.	гореща вода	М <sub>прет</sub> НП	MW		
37.2.	водна пара	М <sub>прет</sub> ГП	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>с1</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>с2</sup>	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>с3</sup>	BGN/MWh	2,48	2,01
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>1</sup>	kBGN	256	200
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	7	7
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	248	193
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	214	163
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	35	30
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф <sup>с4</sup>	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб <sup>с5</sup>	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц не <sup>с6</sup>	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прис <sup>с7</sup>	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>1</sup>	kBGN	256	200
46	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр.т	BGN/MWh	2,48	2,01
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр.гв	BGN/MWh	0,33	0,30
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр.вп	BGN/MWh		

№	7.2019-7.2020	ОЗНАЧЕНИЕ	ДВАНЕЖИ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА 7.2019-7.2020
1		2	3	4	5
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		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:  
/ М. Мъикова/

Изп. директор:  
/ Н. Мъиков/





## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ОТЧЕТ 7.2019-7.2020
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	78 552	71 749
2	потребители за битови нужди	MWh	39 358	39 367
3	потребители за стопански нужди	MWh	39 194	32 381
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	24 825	27 892
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	24,01%	27,99%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	103 377	99 640
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	35	30
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 847	3 910
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	43	44
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 804	3 866
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 804	3 866
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	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	0,33	0,30
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	49,08	54,61
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,11	0,12
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	49,42	54,92
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	3 882	3 940

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.	ПРОГНОЗА 7.2019-7.2020
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА 7.2019-7.2020
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м³)		
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

По разходи за топлинна енергия	хил. лв.	4 103	4 110
По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв.	3 882	3 940

Гл. счетоводител:  
/ М. Мънкова/

/ Н. Михов/

## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ОТЧЕТ
				2019 г.	7.2019-7.2020
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Dnp	t		
2	Енталпия на прегрята пара	hnp	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	Dпв	t		
4	Средна температура на питателна вода	tpв	°C		
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ - бруто	Qк,бр	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	$\eta_{тп}$	-		
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф,т}$	%		
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф,е}$	%		
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%		
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%		
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K ел.кпд	%	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 разх.протп	%		
27	Разход на остра пара на турбините	Dппо	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Dппо	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Dроу	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	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	Dпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	$\Delta h$			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tpв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Gвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Gдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Gмр.в	m <sup>3</sup>		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Gмр.в	m <sup>3</sup>		
44	Отпусната топлинна е добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

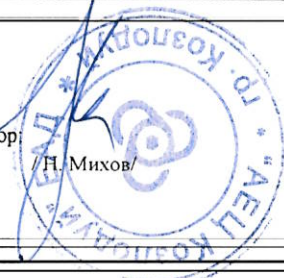
Забелжка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/М. Мънкова/

Изп. директор:

/Н. Михов/





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

Приложение № 7

№	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>ед</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>ед</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 ППОПротивоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вп от ТПОПротивоналягане	t/h								
4.7.	q <sub>ед</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

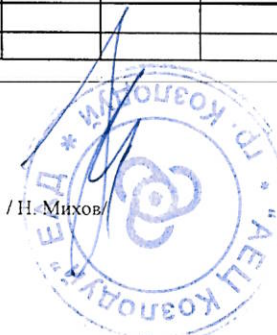
Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

/ П. Михов /



РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

		7,2019-7,2020		ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
	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 31.12.2019 г.	BGN									
1.2	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3	Топлинна ефективност (паспорт)	%									
		ОТЧЕТ за 2019 г.		ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1	Работни часове	h									
1.2	Произведена топлинна енергия	MWq									
1.3	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

		7,2019-7,2020		ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
	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 31.12.2019 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 2019 г.		ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
	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	MWq									
2.6	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК&ППК

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ М. Мъжкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/





СПЕЦИФИКАЦИЯ  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

7.2019-7.2020		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юни	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПП														
	ТТ, ДВГ, ГТ и ТТ-ку														
	ВК и ППК														
	общо	MWh	71 749	794	827	1 131	1 581	6 474	12 282	15 424	11 365	11 400	7 050	1 770	1 650
Q реализация (продажба и собствено потребление)	с гореща вода	MWh	71 749	794	827	1 131	1 581	6 474	12 282	15 424	11 365	11 400	7 050	1 770	1 650
	с вадна пара	MWh													
	общо	MWh	170 968	6 078	5 269	2 747	4 697	13 069	22 929	27 442	24 376	24 568	23 503	7 985	8 306
	с гореща вода	MWh	170 968	6 078	5 269	2 747	4 697	13 069	22 929	27 442	24 376	24 568	23 503	7 985	8 306
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с вадна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с вадна пара	MWh													
Q произв. от ВК/ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с вадна пара	MWh													
	общо ВК/ППК	%													
Топлинна ефективност	Общо ВК/ППК	%													
	топлинна ефективност	MWh													
	гориво за ВК/ППК	t ef													
	усреднено гориво	t ef													
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														
	Гориво за ППК														
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна ефективност	MWh													
	усреднено гориво	t ef													
	при 8 000 kcal/kg природен газ	kmm <sup>3</sup>													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
при 10 500 kcal/kg газол	при 10 500 kcal/kg газол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg (kmm <sup>3</sup> ) дърво (ВЗГ/И)	t (kmm <sup>3</sup> )													
Е производство, в т.ч.: комбинирана сл. сл. некомбинирана сл. сл. Е сл	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh													
		MWh													
		MWh													
		%													
Е реализация общо	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh													
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с вадна пара	MWh													
Максимален топлинен товар		MWh													
		MWh													
		MWh													
		MWh													

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

/ Н. Михов /



## Дружество: АЕЦ Козлодуй ЕАД

НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2019 г.	Отчет 2019 г.	Отчет ценови период 01.07.2019 -30.06.2020 г.	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Разлика Прогноза 2020 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2020 – Прогноза 2019 г.	Изменение в %
2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	4 071	4 065	4 076	4 065	-11	-0,27%	-7	-0,17%
Разходи за амортизации	хил. лв.	862	862	546	548	2	0,35%	-313	-36,35%
Разходи за ремонт	хил. лв.	55	55	50	54	4	7,45%	-2	-2,85%
Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	2 138	2 236	2 236	2 236	0	0,00%	98	4,60%
Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	408	439	439	439	0	0,00%	31	7,52%
Обиручителни вноски	хил. лв.	408	439	439	439	0	0,00%	31	7,52%
Социални разходи	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по 35, в т.ч.:	хил. лв.	609	788	804	788	-17	-2,05%	179	29,39%
Разходи за външни услуги	хил. лв.	140	154	153	154	1	0,92%	14	10,32%
Цена на природен газ	лв./хил.г.м <sup>3</sup>					0	0,00%	0	0,00%
Цена на въглища	лв./т					0	0,00%	0	0,00%

Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2019 г.	Отчет 2019 г.	Отчет ценови период 01.07.2019 -30.06.2020 г.	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Разлика Прогноза 2020 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2020 – Прогноза 2019 г.	Изменение в %
2	3	7	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	55	54	50	54	4	8,22%	-1	-2,35%
в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
по преноса	хил. лв.	55	54	50	54	4	8,22%	-1	-2,35%
Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	2 882	1 574	1 600	2 710	1 110	69,38%	-172	-5,97%
в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
по преноса	хил. лв.	2 882	1 574	1 600	2 710	1 110	69,38%	-172	-5,97%

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

/ Н. Михов /





Дружество: АЕЦ Козлодуй ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цели от 01.07.2019 г.	Отчет 2019 г.	Отчет ценови период 01.07.2019 - 30.06.2020 г.	Прогноза в цели от 01.07.2020 г.	Разлика Прогноза 2020 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2020 - Прогноза 2019 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10=7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноси-общо	MWh	117 000	103 377	99 640	111 860	12 219	12.26%	-5 140	-4.39%
1.1.	гореща вода	MWh	117 000	103 377	99 640	111 860	12 219	12.26%	-5 140	-4.39%
1.2.	пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	82 425	79 982	71 327	92 082	20 755	29.10%	9 657	11.72%
2.1.	гореща вода	MWh	82 425	79 982	71 327	92 082	20 755	29.10%	9 657	11.72%
2.2.	пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	41.33%	43.62%	41.72%	45.15%	0	8.22%	0	9.24%
3.1.	гореща вода	%	41.33%	43.62%	41.72%	45.15%	0	8.22%	0	9.24%
3.2.	пара	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръжения-общо	MWh	159 425	183 358	170 968	203 942	32 974	19.29%	4 517	2.26%
4.1.	гореща вода	MWh	159 425	183 358	170 968	203 942	32 974	19.29%	4 517	2.26%
4.2.	пара	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh					0	0.00%	0	0.00%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	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.	Произведена електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от БЕП	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия от БЕП	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 ел. 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	СРМ за произв. на ЕЕ	kg / kWh					0	0.00%	0	0.00%
9	СРМ за произв. на ТЕ	kg / MWh					0	0.00%	0	0.00%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MВтч	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
10.1.	гореща вода	MВтч					0	0.00%	0	0.00%
10.2.	пара	MВтч					0	0.00%	0	0.00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	117 000	103 377	99 640	111 860	12 219	12.26%	-5 140	-4.39%
12	Технологични разходи - гореща вода	MВтч	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	0	0.00%	0	0.00%
13	Технологични разходи - пара	MВтч	117 000	103 377	99 640	111 860	12 219	12.26%	-5 140	-4.39%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	0	0.00%	0	0.00%
	гореща вода	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
	влага пара	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%

Гл. счетоводител:

/ М. Милкова

Изп. директор:

/ Н. Михайлов



# “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

## **Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейността пренос на топлинна енергия за 2019 г.**

### **1. Отчетни данни за извършени разходи за периода 01.01÷31.12.2019 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**

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2019 г.	01.07÷31.12 2019 г.	Общо, хил. лв.
Дооборудване на работни места с ДМА	0	3	3
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	307	458	765
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	111	111
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	123	179	302
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	0	393	393
Всичко	430	1 144	1 574

#### **Реализираните обекти през 2019 г. са както следва:**

~~Изпълнена е подмяна на амортизирани топлопроводи от топлопреносната мрежа на гр.~~

~~Козлодуй, участък 3 от ЮМ – от камера К-16-6 до К-16-6.~~

Изпълнено е изграждане на нов участък от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй с предварително изолирани тръби за безканално полагане – участък по ул. Васил Левски.

Изпълнено е изграждане на нов участък от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй с предварително изолирани тръби за безканално полагане – участък по ул. Враца.

По мероприятие “Разширяване на ТСС /присъединяване на нови клиенти по утвърдени проекти/” е извършена доставка на компоненти за изработката на 30 броя абонатни станции. Към 31.12.2019 г. са присъединени общо 11 нови битови клиенти към ТСС.

Доставени са 5 бр. ТОА за БГВ.

Доставени помпи WILO ZRS 15/6 – 60 бр.

Доставена косачка STIHL FS 360 – 1 бр.

Изпълнено е СМР по мероприятие за Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона.

Изпълнено е СМР за участък от колона 202 до колона 287 по мероприятие за Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС.

#### 1.2.Ремонти 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 2019 г.	01.07 ÷31.12 2019 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго механично оборудване	0.23	1	1
Ремонт от звена СПМ. СР.ЕРЦ.РМ.	0.05	0.06	0.11
Сервизно обслужване	22	30	52
Ремонт автомобили и ВВТ, разходи материали	0	1	1
ВСИЧКО	22	32	54

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 2019г. е изпълнен график за извършване на ремонтни дейности по топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй преди отоплителен сезон 2019/2020 г., при пълно спиране на топлоподаването. За изпълнението на дейностите по графика са изготвени ремонтни карти. Съгласно Инструкция за техническа поддръжка на абонатни станции в гр.Козлодуй, ИД №ТС.РД.ИН.066/\* се изпълнява график за ежеседмично техническо обслужване на АС. Съгласно Инструкция 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 помпи БГВ, предстои доставка на задвижки). Извършва се сервизно обслужване и ремонт на контролно-измервателни прибори по сключен договор, както и метрологична проверка по график на средства за измерване. През 2019 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 01.01.2020 г. ÷ 31.12.2020 г.

### 2.1 Инвестиционни разходи

Прогнозните инвестиционни разходи за 2020 г. възлизат на 2 666 хил. лв.

Разходите, свързани с разширяване на топлопреносната мрежа, изграждане на нов топлопровод по ул. Враца /продължение/, Варна, Търново, Бургас и София /рехабилитация/, подмяна по един участък от Южна и Северна магистрала както и участък от К 18 до К 21, възлизат на 1 974 хил. лв.

По мероприятие "Разширяване на ТСС (присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти)" са предвидени доставка на компоненти за изработката на 30 броя абонатни станции, очакван разход 120 хил. лв.

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 498 хил. лв.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2020 г.	01.07÷31.12 2020г.	Общо, хил. лв.
Подмяна гръбпровода от дворна мрежа	182	1 792	1 974
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	120	120
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	200	298	498
Закупуване на нови МПС	70	0	70
Дооборудване на работни места с ДМА	4	0	4
ВСИЧКО	456	2 210	2 666



## 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 2020 г.	01.07 ÷31.12 2020 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	18		18
Ремонт друго механично оборудване	0	2	2
Техническо обслужване	19	26	45
ВСИЧКО	37	28	65

## 3. Прогноза за периода 01.07.2020 г. ÷ 30.06.2021 г.

### 3.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2020 г.	01.01÷30.06. 2021 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	1 792	0	1 792
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	120	0	120
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	298	500	798
ВСИЧКО	2 210	500	2 710

### 3.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2020 г.	01.01÷30.06. 2021 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване		5	5
Ремонт друго механично оборудване	2	1	3
Техническо обслужване	26	20	46
ВСИЧКО	28	26	54

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	Общо за 2018 г.				I-тримесие на 2018 г.				II-тримесие на 2018 г.				III-тримесие на 2018 г.				IV-тримесие на 2018 г.			
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	kBGN	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	kBGN
I	Топлинна енергия, изплатена за стопански нужди, в това число:	51 442	42,35	2 179	27 546	40,48	1 115	6 841	40,45	277	41,50	53	46,51	1 282	41,50	53	46,51	15 773	40,49	1 264	46,51
I.1.	с топлинотопител гореща вода	51 442	42,35	2 179	27 546	40,48	1 115	6 841	40,45	277	41,50	53	46,51	1 282	41,50	53	46,51	15 773	40,49	1 264	46,51
I.2.	с топлинотопител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	42 637	39,11	1 668	21 626	35,28	763	5 845	53,14	311	30,86	64	40,49	2 070	30,86	64	40,49	13 096	40,49	530	40,49
II.1.	Битово горещо водоснабдяване																				
II.2.	Топлинна енергия за асocioциация по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за асocioциация по чл. 149а от ЗЕ																				
III	Венчко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	94 079	40,88	3 846	49 172	38,19	1 878	12 686	46,30	587	34,93	117	43,77	3 352	34,93	117	43,77	28 869	43,77	1 264	43,77
IV	Венчко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	94 079	40,88	3 846	49 172	38,19	1 878	12 686	46,30	587	34,93	117	43,77	3 352	34,93	117	43,77	28 869	43,77	1 264	43,77
V	Приходи от присъединяване и услуги																				
VI	Приходи от топлинотопител																				
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																				
VIII	На ДРУГИ:																				
VIII.1.	Приходи, свързани с енергетическа дейност																				
IX	Общо приходи за периода (V+III+IX+XI+XII)	3 846						1 878		587		117								1 264	

Гл. счетоводител:

М. Митова

Исп. директор:

И. Микова





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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	I-тримесечие на 2019 г.				II-тримесечие на 2019 г.				III-тримесечие на 2019 г.				IV-тримесечие на 2019 г.			
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВГН
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	39 194	40,56	1 590	25 226	40,16	1 013	3 820	37,41	143	57,61	44	9 391	41,54	390		
I.1.	с топлоносител гореща вода	39 194	40,56	1 590	25 226	40,16	1 013	3 820	37,41	143	57,61	44	9 391	41,54	390		
I.2.	с топлоносител водна пара																
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	39 357	41,28	1 625	20 268	33,71	683	6 148	47,00	289	87,77	175	10 946	43,60	477		
II.1.	Битово горещо водоснабдяване																
II.2.	Топлинна енергия за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ																
II.3.	Топлинна енергия за асоциации по чл.149а от ЗЕ																
III	Вечерко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	78 552	40,92	3 214	45 494	37,29	1 696	9 968	43,33	432	79,47	219	20 337	42,65	867		
IV	Вечерко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	78 552	40,92	3 214	45 494	37,29	1 696	9 968	43,33	432	79,47	219	20 337	42,65	867		
V	Приходи от приселения 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																
VIII	На ДРУГИ:																
VIII.3.	Приходи, свързани с енергоуслуга дейност																
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 214			1 696			432		219				867	

Гл. счетоводител:

М. М. Миткова

Изп. директор:

Н. М. Митков



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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2019-30.06.2020				01.07.2019-30.09.2019				01.10.2019-31.12.2019				01.01.2020-31.03.2020				01.04.2020-30.06.2020			
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВт/ч	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВт/ч	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВт/ч	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВт/ч	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	кВт/ч
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	32 381	44,10	1 428		757	57,61	44		9 391	41,54	390		17 963	44,72	803		4 271	44,72	191	
I.1.	с топлинносител гореща вода	32 381	44,10	1 428		757	57,61	44		9 391	41,54	390		17 963	44,72	803		4 271	44,72	191	
I.2.	с топлинносител водна пара																				
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	39 368	45,59	1 834		1 995	87,77	175		10 946	43,60	477		20 226	44,72	905		6 200	44,72	277	
II.1.	Битово горещо водоснабдяване																				
II.2.	Топлинна енергия за асocioция по чл.151, ал.1 от ЗЕ																				
II.3.	Топлинна енергия за асocioция по чл.149а от ЗЕ																				
III	Вечерко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	71 749	45,47	3 262		2 752	79,47	219		20 337	42,65	867		38 189	44,72	1 708		10 471	44,72	468	
IV	Вечерко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	71 749	45,47	3 262		2 752	79,47	219		20 337	42,65	867		38 189	44,72	1 708		10 471	44,72	468	
V	Приходи от присъединяване в услуги																				
VI	Приходи от топлинносител																				
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:																				
VII.1.	На общественния 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 енергоуспоредителна дейност																				
IX	Общо приходи за периода (V+VI+VII+VIII+IX)			3 262				219				867				1 708				468	

Гл. счетоводител:

М. Миткова

Гл. директор:

Д. Михов





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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2020 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	256	3 847	4 103	255	3 844	4 099
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7	43	50	7	44	51
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	248	3 804	4 053	248	3 800	4 048
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	214	3 804	4 018	214	3 800	4 014
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	214	3 256	3 470	214	3 252	3 465
1	Разходи за амортизации	хил. лв		548	548		548	548
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		548	548		548	548
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		54	54		54	54
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		54	54		54	54
	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		2 236	2 236		2 236	2 236
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		439	439		439	439
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		439	439		439	439
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	214	539	753	214	539	753
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		6	6		6	6
5.2.	Работно облекло	хил. лв		11	11		11	11
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		3	3
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		45	45		45	45
5.5.	Застраховки	хил. лв		0,01	0		0,01	0
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		17	17		17	17
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		28	28		28	28
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		3	3		3	3
5.10.	Насми	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		0,13	0		0,13	0
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		2	2		2	2
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						
5.24.	Други материали	хил. лв		108	108		108	108
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		103	103		103	103
5.26.	Други др.разходи	хил. лв		211	211		211	211
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	214		214	214		214
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		12	12		16	16
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	35		35	35		35
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	35		35	35		35
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК\$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	35		35	35		35
1.2.5.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	35		35	35		35

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2018 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2019 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	8 405	655	9 084	1 185
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	8 395	645	9 074	1 175
	Земни	хил. лв	68		68	
	Сгради	хил. лв	899	85	899	102
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	7 219	519	7 827	1 002
	Транспортни средства	хил. лв	4	3	4	4
	Стопански инвентар	хил. лв	26	9	21	11
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	179	29	255	56
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	370		399	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	8 120		8 298	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - ( 13,69% 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	1 220	104	7 865	1 080
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	104	7 855	1 070
	Земни	хил. лв			68	
	Сгради	хил. лв	455	41	444	61
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765	63	7 062	939
	Транспортни средства	хил. лв			4	4
	Стопански инвентар	хил. лв		0	21	11
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0	255	56
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	0		10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	21		378	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 136		7 162	

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	1 220	104		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	104		
	Земни	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	455	41		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765	63		
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв		0		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		0		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	0			
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	21			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 136			

## РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - ( 13.69% за ЕЕ )

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2018 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2019 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	1 220		1 220
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв				0		0
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	32		32	104		104
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	18		18	21		21
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА<sup>е</sup></b>	хил. лв	<b>1 206</b>		<b>1 206</b>	<b>1 136</b>		<b>1 136</b>
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		7 175	7 175		7 855	7 855
	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.		623	623		1 080	1 080
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		352	352		378	378
	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА<sup>т</sup></b>	хил. лв		<b>6 914</b>	<b>6 914</b>		<b>7 162</b>	<b>7 162</b>
<b>Σ</b>	<b>РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО</b>	хил. лв	<b>1 206</b>	<b>6 914</b>	<b>8 120</b>	<b>1 136</b>	<b>7 162</b>	<b>8 298</b>

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/



## СПРАВКА № 3

Приложение № 3

## НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2018 г.	Към 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 447 663	2 356 431
2	Дял на собствения капитал	%	97,33%	98,59%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	67 017	33 712
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	67 017	33 712
	- кредити	хил. лв.		
5	Дял на привлечения капитал	%	2,67%	1,41%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	2,81%	4,17%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	<b>НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ</b>	%	0,62%	0,61%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2019 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2019 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1,08%	382 487	33 127
4.1.	- за финансов лизинг					
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	382 487	33 127
	I-ви транш N- 030321/26.01.2001г.	78 233	10.05.2021	5,76%	62 587	15 647
	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%	52 807	5 867
	VII-ми транш N- 30936/23.03.2005г.	48 896	04.04.2021	шестм.EUR+ 0.08%	39 728	9 168
	VIII-ми транш N- 30356/17.02.2006г.	34 227	23.02.2020	шестм.EUR+ 0.079%	31 782	2 445
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/





№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2020 г.	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
		ЗА 2019 г.	за ПРП от 7.2020 г.
1	2	3	4
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп	MWh
1.1	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп. гв	MWh
1.2	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп. вп	MWh
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
3.1.	гореща вода	Q сн. гв	MWh
3.2.	водна пара	Q сн. вп	MWh
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%
4.1.	гореща вода	Q сн. гв	%
4.2.	водна пара	Q сн. вп	%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh
5.1	гореща вода	Q пр. гв	MWh
5.2.	водна пара	Q пр. вп	MWh
6	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	оценките	двата
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр <sup>мв</sup>	MWh
6.1.	гореща вода	Q пр.гв	MWh
6.2.	водна пара	Q пр.вп	MWh
7	Произведена електрическа енергия	E ер	MWh
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕНП	E комб	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 cf	t <sub>ef</sub>
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дал	Q горива <sup>мв</sup>	MWh
9.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>
9.2.	мазут	B м	t
9.3.	газхол	B г	t
9.4.	въглища	B в	t
9.5.	друг вид гориво	B др	t/(km <sup>3</sup> )
10	Активна топлинна на горивото природен газ (при актив в размер на 0,60 лв/GJ)	Q а.г.	GJ
11	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при актив в размер на 0,60 лв/GJ)	Q а.в.	GJ
12	Икономия на първичен енергичен ресурс (гориво) спрямо раздно производство	ΔF	%
13	ОБЩА ефективност (η <sub>общ</sub> )	η <sub>общ</sub>	%
14	СРУГ от комбинирано производство :	b <sub>е</sub>	g/kWh
15	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/kWh
16	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРИНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр <sup>мв</sup>	MWh
16.1.	гореща вода	Q пр.гв	MWh
16.2.	водна пара	Q пр.вп	MWh
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.к	t <sub>ef</sub>
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива <sup>мв</sup>	MWh
18.1.	природен газ	B пр	km <sup>3</sup>
18.2.	мазут	B м	t
18.3.	газхол	B г	t
18.4.	въглища	B в	t
18.5.	друг вид гориво (ЯГ)	Q др	t/(km <sup>3</sup> )
19	Активна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при актив в размер на 0,60 лв/GJ)	Q а.г.	GJ
20	Активна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при актив в размер на 0,60 лв/GJ)	Q а.в.	GJ
21	Топлинна ефективност (КПД)	η <sub>кпд</sub>	%
22	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА		
22	Електрическа енергия за собствени нужди на централата за производство на:	E сн	MWh
22.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh
22.2.	топлинна енергия	E сн (т)	MWh
22.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%
23	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E исто	MWh
23.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh
23.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh
23.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t <sub>ef</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 (БЕН)	B др	t/(km <sup>3</sup> )
27.1.	Долна работна калоричност на горивата	Q <sub>гр</sub> <sup>н</sup>	kcal/km <sup>3</sup>
27.2.	мазут	Q <sub>гр</sub> <sup>н</sup>	kcal/kg
27.3.	газхол	Q <sub>гр</sub> <sup>н</sup>	kcal/kg
27.4.	въглища	Q <sub>гр</sub> <sup>н</sup>	kcal/kg
27.5.	друг вид гориво (БЕН)	Q <sub>гр</sub> <sup>н</sup>	kcal/kg
28.1.	Горна работна калоричност на горивата	Q <sub>гр</sub>	kcal/km <sup>3</sup>
28.2.	мазут	Q <sub>гр</sub>	kcal/kg
28.3.	газхол	Q <sub>гр</sub>	kcal/kg
28.4.	въглища	Q <sub>гр</sub>	kcal/kg
28.5.	друг вид гориво (БЕН)	Q <sub>гр</sub>	kcal/kg
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	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 (БЕН)	Ц др	BGN/km <sup>3</sup>
30	СРУГ :	b <sub>е</sub>	g/kWh
31	за топлинна енергия	b <sub>т</sub>	kg/MWh

## СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЕМОНИСТРАЦИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2020 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{1, \text{пр.1}}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{1, \text{пр.2}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO <sub>2</sub> ) за цялото производство ТОВАЛ		t		
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO <sub>2</sub> )		t		
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO <sub>2</sub> )	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	M <sub>пр.1</sub>	MW		
37.1	гореща вода	M <sub>пр.1, ГВ</sub>	MW		
37.2	водна пара	M <sub>пр.1, ПВ</sub>	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП <sup>1</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>1</sup>	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд <sup>2</sup>	BGN/MWh	2,48	2,28
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП <sup>1</sup>	kBGN	256	255
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	7	7
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	248	248
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	214	214
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	35	35
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц <sub>преб</sub> <sup>1</sup>	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц <sub>комб</sub> <sup>1</sup>	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц <sub>не</sub> <sup>1</sup>	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прих <sup>1</sup>	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП <sup>1</sup>	kBGN	256	255
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц <sub>пр.т</sub>	BGN/MWh	2,48	2,28
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц <sub>пр.гв</sub>	BGN/MWh	0,33	0,31
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц <sub>пр.вп</sub>	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2020 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДЕМОНИСТРАЦИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7,2020 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 из ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Гл. счетоводител:  
/М. Мънкова/

Изп. директор:

/И. Миков/

## СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА  
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7.2020 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	78 552	86 732
2	потребители за битови нужди	MWh	39 357	43 616
3	потребители за стопански нужди	MWh	39 194	43 116
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	24 825	25 127
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	24.01%	22.46%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	103 377	111 860
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	35	35
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 847	3 844
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	43	44
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 804	3 800
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 804	3 800
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	8
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	0,33	0,31
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	49,08	44,41
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,11	0,09
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	49,42	44,72
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил. лв	3 882	3 879

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2019 г.	ПРОГНОЗА от 7.2020 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	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	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	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	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НПГП от топлинна енергия с водна пара	хил. лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2019 г.	ПРОГНОЗА към 7.2020 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m³)		
3	битови нужди	(m³)		
4	стопански нужди	(m³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m³)		
6	битови нужди	(m³)		
7	стопански нужди	(m³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

По разходи за топлинна енергия	хил. лв	4 103	4 099
По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 882	3 879

Гл. счетоводител:  
/ М. Мънкова /Исп. директор:  
/ Н. Михов /



## СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2019 г.	от 7.2020 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 П - бруто	Q <sub>к,бр</sub>	MWh		
7	K <sub>т,п</sub>	η <sub>тп</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.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>ппо</sub>	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D <sub>ппо</sub>	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h <sub>ппо</sub>	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D <sub>роу</sub>	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h <sub>роу</sub>	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D <sub>пр.к</sub>	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h <sub>пр.к</sub>	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (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 топлинна с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забелжка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ Н. Михов/

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
1	Паспортни данни									
1.1.	Ном. Електрическа мощност	MWe								
1.2.	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.	ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ									
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1	КУ-2	КУ-3	КУ-4	КУ-5	КУ-6	КУ-7
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, кпл	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1	ТГку-2	ТГку-3	ТГку-4	ТГку-5	ТГку-6	ТГку-7
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4	ЕПГ-5	ЕПГ-6	ЕПГ-7
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	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
7.6.	q <sub>сг</sub>	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

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

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

/ Н. Михов /



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

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

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2020 г.		ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ									
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2019 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2019 г.		ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛУАТАЦИЯ									
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h									
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

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

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2020 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 31.12.2019 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 2019 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:

*М. Мъжкова*  
/ М. Мъжкова /

Изп. директор:

*Н. Михов*  
/ Н. Михов /

**СПЕЦИФИКАЦИЯ**  
**"АЕЦ Козлодуб" ЕАД**

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ		при	от 7.2020 г.	Дименсия	ГОДИШНО	юни	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
в работа всеки месец		ГТ, ДВГ, ГТ и ГТ-ку			начало м. 7	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Основни съоръжения	ПП	ВК и ППК															
	ТТ, ДВГ, ГТ и ГТ-ку																
	ВК и ППК																
	общо			MWh	86 732	1 150	900	1 420	3 000	10 600	14 200	17 388	17 000	11 106	6 856	1 555	1 558
	с гореща вода			MWh	86 732	1 150	900	1 420	3 000	10 600	14 200	17 388	17 000	11 106	6 856	1 555	1 558
Q реализация (продажба и собствено потребление)	с водна пара			MWh													
	общо			MWh	203 942	6 139	4 222	6 247	7 264	22 333	29 167	30 443	28 566	21 853	21 560	11 859	14 289
	с гореща вода			MWh	203 942	6 139	4 222	6 247	7 264	22 333	29 167	30 443	28 566	21 853	21 560	11 859	14 289
	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													
Q произведена от ППК	общо			MWh													
	с гореща вода			MWh													
	с водна пара			MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК&ППК			%													
	топлинна ефективност			MWh													
	топлинна ефективност			t ef													
Гориво за ВК&ППК	усреднено гориво			t ef													
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)			kmm <sup>3</sup>													
	при 8 000 kcal/kg (kmm3)			kmm <sup>3</sup>													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлинна ефективност			MWh													
	усреднено гориво			t ef													
	при 8 000 kcal/kg маут			kmm <sup>3</sup>													
	при 10 500 kcal/kg газол			t													
	при 6 000 kcal/kg въглища			t													
Е производство, в т.ч.:	при 6 000 kcal/kg (kmm3) друго (ВЕИ)			t (kmm <sup>3</sup> )													
	от ГТ на ДВГ, ГТ и ГТ			MWh													
	комбинирана ел. еп.			MWh													
Е реализация	некомбинирана ел. еп.			MWh													
	Е сн			%													
	общо			MWh													
Е продажба	собств. потребление			MWh													
	продажба в т.ч.:			MWh													
	на НЕК			MWh													
	на ЕРД			MWh													
	на други			MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода			MW													
	с водна пара			MW													
	с водна пара			MW													

ГТ, съставител:

/ М. Митков /

Изм. директор:

/ Н. Михов /







# “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 01.07.2020-30.06.2021 г. е разработена на база отчетни данни за 2019 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 248 хил.лв. и съставляват около 6 % от общите разходи за производство и пренос на топлоенергия.

~~Разходите за пренос по същество представляват разходите на цех Топлоснабдяване. Прогнозата е на стойност 3 800 хил.лв., като е запазено равнището на отчетните разходи за 2019 г.~~



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 разходи отчетени за 2019 г. са за материали, външни услуги, амортизации, заплати, осигуровки и други разходи. За целите на ценообразуването, тези разходи са намалени с 388 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 388 хил.лв. както следва:

- |                             |               |
|-----------------------------|---------------|
| - Разходи по чл.204 от ЗКПО | – 250 хил.лв. |
| - Разходи по чл.216 ЗКПО    | – 25 хил.лв.  |
| - Отпуски от минали години  | – 113 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 16 хил.лв.

**Разпределени разходи - В отчетените за 2019 г. разходи за пренос на топлоенергия са разпределени разходи на обща стойност 1 521 хил.лв. както следва:**

▪ Социалните разходи са разпределени по звена, на база списъчен състав, зает в основните производствени и административни звена. За 2019 г., персоналят зает в цех Топлоснабдяване е 65 души и коефициентът на разпределение е 0.0274 (разчетен на база численост на персонала -2 368 бр.). Разпределените социални разходи за Топлоснабдяване са на стойност 1 227 хил.лв. Същите са отнесени в следните статии:

- |                        |                 |
|------------------------|-----------------|
| - материали            | – 13 хил.лв.    |
| - външни услуги        | - 24 хил.лв.    |
| - амортизации          | - 15 хил.лв.    |
| - заплати              | - 1 126 хил.лв. |
| - социално осигуряване | - 49 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 2019 г. са:

- от януари до юни – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 931 702 хил.лв. на ТС – 6 562 хил.лв. Общо производствените разходи през разглеждания период са на стойност – 40 005 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0034. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 136 хил.лв.

- от юли до декември – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 865 963 хил.лв., на ТС – 6 379 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0034. Общо производствените разходи за периода са на стойност 46 617 хил.лв. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 158 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 2019 г. са в размер на 510 хил.лв. За целите на ценообразуването спазвайки т.19 от Указанията, разходите са намалени с 377 хил.лв., които по същество представляват разходи, които не са свързани със съответната регулаторна дейност.

---

---

Разходите за производство и пренос за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 г. са на стойност 4 048 хил.лв. Възвращаемостта на капитала е в размер на 51 хил.лв.

---

---

Необходимите годишни приходи за производство и пренос на топлинна енергия са на стойност 4 099 хил.лв.

---

---

---

---

#### СПРАВКА № 2

---

---

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

---

---

Регулаторната база на активите към 31.12.2019 г. е в размер на 8 298 хил.лв. и е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2019 г. пряко свързани с дейността по лицензията на стойност 9 084 хил.лв. намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите в размер на 1 185 хил.лв. и увеличена с необходимия оборотен капитал 399 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 0.61% 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. Средно претеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал е 4.17% и е изчислена на база на начислените разходи за лихви за 2019 г. и остатъка по дългосрочния заем към 31.12.2019 г., в зависимост от финансовите условия на Заемното споразумение с Евратом. Данъчната ставка е в размер на 10%, съгласно ЗКПО.

### СПРАВКА № 4

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

В справката "Техничко-икономически показатели в производството" са обобщени основните натурални показатели при производството и реализацията на топлинна енергия.

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 през настоящия регулаторен период в резултат от топлата зима. През новия регулаторен период се очаква произведената топлинна енергия от бойлерните установки на блоковете и размерът на собствените нужди да са повече от отчетните данни за 2019 г.

Величина	Изм.	РП 2019-2020	РП 2019-2020	2019	РП 2020-2021
		Прогноза Юли 2019	Прогноза Март 2020	Отчет	Прогноза
Производство на ТЕ	MWh	199 425	170 968	183 358	203 942
ТЕ за технологични СН	MWh	82 425	71 327	79 982	92 082
ТЕ за реализация	MWh	94 100	71 740	78 552	86 732

### СПРАВКА № 5

#### техничко-икономически показатели в препоса 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 2019 г. и с прогнозите за текущия регулаторен период.

Сумарното прогнозно количество реализирана топлоенергия в периода Юли 2020 – Юни 2021 г. се базира на отчетните данни за 2019 г. и прогноза за повишение на потреблението поради присъединяване на нови обекти.



Величина	Изм.	РП 2019-2020	РП 2019-2020	2019	РП 2020-2021
		Прогноза Юли 2019	Прогноза Март 2020	Отчет	Прогноза
Потребление в гр. Козлодуй	MWh	54 836	51 497	51 238	57 688
Битови		42 000	39 367	39 357	43 616
Небитови		8 031	7 753	7 557	9 020
Ведомствени обекти на АЕЦ		4 805	4 377	4 324	5 052
Стопански потребители на площадката	MWh	39 264	20 252	27 314	29 044
Общо количество ТЕ за реализация	MWh	94 100	71 749	78 552	86 732

### 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

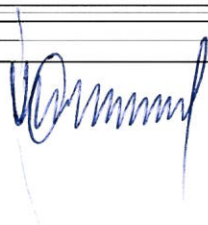
Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

### 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 през текущия и новия регулаторен период, както и отчетните данни за 2019 г.

Гл. счетоводител:  
М. Мънкова



Изпълнителен директор:  
Н. Михов

