



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

3321 гр. Козлодуй тел. +359 (973) 7-20-20 факс +359 (973) 8-05-91 e-mail: document@npp.bg

ДО

**ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Г-Н ИВАН ИВАНОВ**

гр. София 1000, бул. Княз Дондуков 8-10

тел.: (02) 988 24 98

e-mail: ialexandrov@dker.bg; gpetrov@dker.bg

ОТНОСНО: Регулаторен преглед на цените на топлинна и/или електрическа енергия на дружествата в сектор “Топлоенергетика”

УВАЖАЕМИ Г-Н ПРЕДСЕДАТЕЛ,

В отговор на Ваше писмо Изх.№ Е-14-00-2/15.03.2021 г., Ви представям заявление за утвърждаване на цена на топлинната енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за ценови период 01.07.2021-30.06.2022 г.

В допълнение на настоящото писмо, ще Ви бъде изпратен одитиран Годишен финансов отчет за 2020 г. на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, след като бъде заверен от Одиторско дружество Ейч Ел Би България ООД, както и копие на публикация с предложената цена на топлинната енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Заявление за утвърждаване на цена на топлинна енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за ценови период 01.07.2021 – 30.06.2022 г. – 2 бр. хартиени екземпляра.
2. Заявление за утвърждаване на цена на топлинна енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за ценови период 01.07.2021 – 30.06.2022 г. на електронен носител -1 бр. CD

**С уважение,
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НАСКО МИХОВ**

*Заявление по чл. 41, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия
Заявление по Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия*

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 7 20 20; факс: 0973 8 05 91; e-mail: NAMilov@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 01.07.2021 г. следните цени:

1.1. Цена на топлинна енергия – 49,62 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 01.07.2020-30.06.2021 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2020г.;

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2020 г.;

СПРАВКА № 4 – Технико-икономически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни 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.

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико – икономически показатели за 2020 г., за ценови период 01.07.2020-30.06.2021 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г. от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД – Приложение №3;

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

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

- Годишен финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2020 г. (неодитиран) в т.ч.: Отчет за финансовото състояние към 31.12.2020 г., Отчет за всеобхватния доход към 31.12.2020 г., Отчет за паричния поток към 31.12.2020 г. и Отчет за промените в собствения капитал към 31.12.2020 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 2020 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 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 31.12.2020 г.;

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

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2020 г.;

СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2020 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2020 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г.;

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

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

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

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

- 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;

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: _____

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.			01.07.2020-30.06.2021		
			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	203	4 220	4 422	202	4 264	4 466
II	ВЪЗВЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7	44	51	6	45	51
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	196	4 176	4 372	195	4 219	4 415
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	156	4 176	4 332	156	4 219	4 375
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	156	3 547	3 704	156	3 623	3 779
I	Разходи за амортизации	хил. лв		629	629		597	597
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		629	629		597	597
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		73	73		88	88
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		73	73		88	88
	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		2 466	2 466		2 470	2 470
4	Начислени сграми с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		440	440		600	600
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		440	440		600	600
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	156	577	734	156	474	630
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		3	3		3	3
5.2.	Работно облекло	хил. лв		3	3		0	0
5.3.	Капцеларски материали	хил. лв		2	2		1	1
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		26	26		24	24
5.5.	Застраховки	хил. лв						
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		19	19		3	3
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		31	31		25	25
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		8	8		8	8
5.10.	Насъни	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		7	7		6	6
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		1	1		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		0	0			
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		137	137		48	48
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		102	102		111	111
5.26.	Други др. разходи	хил. лв		235	235		243	243
5.27.	ТЕ от ЕПЗ УПР	хил. лв	156		156	156		156
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		9			9	
10	Приходи от топлинностел	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	39		39	39		39
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	39		39	39		39
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв	39		39	39		39
1.2.5.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	39		39	39		39

ЗАБЕЛЕЖКА:

1. В УПР не се включват разходи, свързани с нерегулирана дейност.
2. От УПР се изваждат приходите от присъединяване, услуги и топлинностел.

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/М. Мъикова /

/Н. Михов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2020 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизации за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизации за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	9 084	1 185	9 994	1 794
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	9 074	1 175	9 984	1 784
	Земни	хил. лв	68		68	
	Сгради	хил. лв	899	102	1 146	122
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	7 827	1 002	8 494	1 546
	Транспортни средства	хил. лв	4	4	4	4
	Стопански инвентар	хил. лв	21	11	21	14
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	255	56	251	98
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		399		438
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		8 298		8 638

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (12,32% за ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизации за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизации за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	1 220	187	8 774	1 607
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	187	8 764	1 597
	Земни	хил. лв			68	
	Сгради	хил. лв	455	50	691	72
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765	127	7 729	1 419
	Транспортни средства	хил. лв			4	4
	Стопански инвентар	хил. лв		5	21	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		5	251	93
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв			10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		31		407
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		1 064		7 574

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (100,00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизации за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизации за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	1 220	187		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 220	187		
	Земни	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	455	50		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	765	127		
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв		5		
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв		5		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		31		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		1 064		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (12,32% за ЕЕ)

№	позиция	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2019 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 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.	104		104	187		187
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	21		21	31		31
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ-РБА ^е	хил. лв	1 136		1 136	1 064		1 064
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		7 855	7 855		8 764	8 764
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв		10	10		10	10
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.		1 080	1 080		1 607	1 607
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		378	378		407	407
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ-РБА ^т	хил. лв		7 162	7 162		7 574	7 574
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 136	7 162	8 298	1 064	7 574	8 638

Гл. счетоводител:

/ М. Мылкова /

Изп. директор:

/ Н. Михов /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2019 г.	Към 31.12.2020г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 356 431	2 519 785
2	Дял на собствения капитал	%	98,59%	99,56%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	33 712	11 170
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	33 712	11 170
5	Дял на привлечения капитал	%	1,41%	0,44%
6	Средно претеслена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4,17%	8,38%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,61%	0,59%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2020 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2020г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1,08%	404 735	10 879
4.1.	- за финансов лизинг					
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	404 735	10 879
	I-ви транш N- 030321/26.01.2001г.	78 233	10.5.2021	5,76%	70 410	7 823
	II-ри транш N- 030055/08.01.2002г.	29 337	15.1.2017	шестм.Е UR+0.12 %	29 337	
	III -ти транш N- 33069/12.07.2002г.	48 896	19.8.2019	шестм.Е UR+0.08 %	48 896	
	IV-ти транш N- 32062/03.06.2003г.	48 896	18.6.2018	шестм.Е UR+0.13 %	48 896	
	V-ти транш N- 30055/08.01.2004г.	68 454	16.1.2019	шестм.Е UR+0.09 %	68 454	
	VI-ти транш N- 32631/08.09.2004г.	58 675	10.9.2020	шестм.Е UR+0.09 %	58 675	
	VII-ми транш N- 30936/23.03.2005г.	48 896	4.4.2021	шестм.Е UR+0.08 %	45 840	3 056
	VIII-ми транш N- 30356/17.02.2006г.	34 227	23.2.2020	шестм.Е UR+0.07 9%	34 227	
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/М. Мъикова /

/ Н. Михов /

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	01.07.2020-30.06.2021	ЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020- 30.06.2021
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп}$	MWh	102 355	100 243
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	$Q_{отп, гв}$	MWh	102 355	100 243
2	Топлинна енергия за собствено потребление	$Q_{сш}$	MWh		
2.1.	гореща вода	$Q_{сш, гв}$	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	$Q_{сн}$	MWh	51 484	49 879
3.1.	гореща вода	$Q_{сш, гв}$	MWh	51 484	49 879
3.2.	водна пара	$Q_{сш, вп}$	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	$Q_{сш}$	%	33,47%	33,23%
4.1.	гореща вода	$Q_{сш, гв}$	%	33,47%	33,23%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	$Q_{пр}$	MWh	153 839	150 122
5.1.	гореща вода	$Q_{пр, гв}$	MWh	153 839	150 122
5.2.	водна пара	$Q_{пр, вп}$	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	$Q_{пр}^{свч}$	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	$E_{бр}$	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B_{ef}	t.g.		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съотношения им дал	горива ²	MWh		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{акц, г}$	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{акц, в}$	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност ($\eta_{общ}$)	$\eta_{общ}$	%		
14	СРУГ от комбинирано производство :	a_e	g/kWh		
15	за електрическа енергия	$a_e^{екв}$	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРИНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ИПК	$Q_{пр}^{вч}$	MWh	153 839	150 122
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ИПК	$B_{ен, ч.}$	t.g.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	горива ²	MWh		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{акц, г}$	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{акц, в}$	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	$\eta_{кпд}$	%		
22	СРУГ _в за топлинна енергия	$a_{г}^{екв}$	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	$E_{сш}$	MWh		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	$E_{псто}$	MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B_{ef}	t.g.		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	$Q_{горив}$	MWh		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	$Q_{гр}^{20}$	kcal/knm ³		
27.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	$Q_{гр}^{20}$	kcal/kg(ам ³)		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	$Q_{гр}$	kcal/knm ³		
29	Цени на горивата без ДДС	$C_{горив}$	BGN/MWh		
30	СРУГ :	$b_{ед}$	g/kWh		
31	за електрическа енергия	b_e	kg/MWh		
	за топлинна енергия				

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	01.07.2020-30.06.2021	ЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020- 30.06.2021
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{газ}}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{те}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t		
34.1	Емисии от производството на електрическа енергия (CO ₂)		t		
34.2	Емисии от производството на топлинна енергия (CO ₂)		t		
34.3	Количество закупени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
34.4	Количество продадени емисии парникови газове (CO ₂)		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	$\text{Цена}_{\text{емисии}}$	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	$\text{Цена}_{\text{емисии}}$	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{\text{призн}}$	MW		
37.1	гореща вода	$M_{\text{гореща вода}}$	MW		
37.2	водна пара	$M_{\text{водна пара}}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП, €	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	$\text{Ц}_{\text{инд}}^{\text{€}}$	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	$\text{Ц}_{\text{инд}}^{\text{€}}$	BGN/MWh	1,98	2,01
40.1	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП, €	kBGN	203	202
40.2	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	7	6
40.3	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	196	195
40.4	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	156	156
40.5	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	39	39
41	Преференциална цена на електрическата енергия	$\text{Ц}_{\text{преф}}^{\text{€}}$	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди ном. ЗЕ 2008 г.)	$\text{Ц}_{\text{комб}}^{\text{€}}$	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	$\text{Ц}_{\text{не}}^{\text{€}}$	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	$\text{Прих}^{\text{€}}$	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. еп.	НП, €	kBGN	203	202
46	Производствена цена на топлинната енергия	$\text{Ц}_{\text{пр,т}}$	BGN/MWh	1,98	2,01
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	$\text{Ц}_{\text{пр,гв}}$	BGN/MWh	0,38	0,39
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	$\text{Ц}_{\text{пр,вп}}$	BGN/MWh		

№	01.07.2020-30.06.2021	ЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА 01.07.2020- 30.06.2021
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Гл. счетоводител
/М. Милкова/Изп. директор:
/Н. Михов /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ОТЧЕТ 01.07.2020- 30.06.2021
1	Топлинна енергия за разпределение – с гореща вода:	MWh	76 765	75 801
2	потребители за битови нужди	MWh	43 017	40 214
3	потребители за стопански нужди	MWh	33 748	35 587
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	25 590	24 442
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	25,00%	24,38%
6	Отпусната топлинна към преноса с гореща вода	MWh	102 355	100 243
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	39	39
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 220	4 264
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	44	45
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 176	4 219
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 176	4 219
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	10	10
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	0,38	0,39
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	55,10	56,38
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,13	0,13
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	55,49	56,78
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хиЛ.лв	4 260	4 304

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.	ПРОГНОЗА 01.07.2020- 30.06.2021
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	НГП от топлинна енергия с водна пара	хиЛ.лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА 01.07.2020- 30.06.2021
1	Отоплен обем на имони на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м³)		
2	сгради етажна собственост в н.ч. за:	(м³)		
3	битови нужди	(м³)		
4	стопански нужди	(м³)		
5	самостоятелни потребители в н.ч. за:	(м³)		
6	битови нужди	(м³)		
7	стопански нужди	(м³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Продъл.	По разходи за топлинна енергия	хиЛ. лв	4 422	4 466
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хиЛ. лв	4 260	4 304

Гл. счетоводител:
/М. Мыкова/

/Н. Михов /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2020 г.	01.07.2020-30.06.2021
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пл}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пл}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{па}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{па}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{па}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ П - бруто	Q _{кбр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%		
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%		
12	Топлинна ефективност	η _т	%		
13	Електрическа ефективност	η _е	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{ал.кзд}	%	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.прот}	%		
27	Разход на остра пара на турбините	D _{по}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{по}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен паротбор на турбините	D _{по}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротбор на турбините	h _{по}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{па}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавяната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавяната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавяна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлинна с добавяната вода (подпитката)	TE	MWh		

Забележка: 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

№	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	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПГ									
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, кплд	%								
4	ГТ директно към КУ част от ПГЦ		ГТ _{ку-1}							
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ГТ	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 _{св}	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 (кплд)	%								
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)		ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4				
7.1.	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО(Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО(Противоналягане	t/h								
7.6.	q _{св}	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		ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7	
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	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 _{св}	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 С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

7.2020-7.2021				БОЙЛЕРНИ УСТАНОВКИ (БУ)			
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	БУ-5 БЛ.	БУ-6 БЛ.		
1.1.	ДМА към 31.12.2020 г.	BGN					
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	232.60	116.3	116.3		
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%					

ОТЧЕТ за 2020 г.				БОЙЛЕРНИ УСТАНОВКИ (БУ)			
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	БУ-5 БЛ.	БУ-6 БЛ.		
1.1.	Работни часове	h	8 687	6 599	2 088		
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	152 138	122 470	29 669		
1.3.	Топлинна ефективност	%					

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

01.07.2020-30.06.2021				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 31.12.2020 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 2020 г.				ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК&ППК	%	
-----------------------------	---	--

Гл. счетоводител: /М. Мънкова /
Изп. директор: /И. Михов /

01.07.2020-30.06.2021		Данасия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	январь	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения и работа всеки месец	П			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТТ ку														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ВК и ППК														
	общо	MWh	75 801	995	1 208	1 369	1 600	10 114	11 999	12 606	13 340	11 020	8 200	1 900	1 450
	с гореща вода	MWh	75 801	995	1 208	1 369	1 600	10 114	11 999	12 606	13 340	11 020	8 200	1 900	1 450
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	150 122	1 750	2 337	2 502	3 706	13 150	24 430	25 877	28 242	20 710	18 297	5 670	3 450
	с гореща вода	MWh	150 122	1 750	2 337	2 502	3 706	13 150	24 430	25 877	28 242	20 710	18 297	5 670	3 450
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК/ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК/ППК	%													
Гориво за ВК/ППК	топлина на горивата	MWh													
	успешно гориво	MWh													
	при 8 000 kcal/kg (kWh)	kWh													
	при 6 000 kcal/kg (kWh)	kWh													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	успешно гориво	MWh													
	при 8 000 kcal/kg (kWh)	kWh													
	при 6 000 kcal/kg (kWh)	kWh													
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh													
	комбинирана ел. ел.	MWh													
	некомбинирана ел. ел.	MWh													
	Е ел	%													
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh													
Е продажба	на ЕРЦ	MWh													
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с водна пара	MWh													

Гл. счетоводител:

/М. Мънкова /

Изп. директор:

/Н. Михов /

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 -30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 – Отчет ценови период 8=7-6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 – Прогноза 2020 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10=7-4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	4 065	4 381	4 352	4 381	30	0.68%	317	7.79%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	548	629	597	629	32	5.36%	80	14.65%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	54	73	88	73	-15	-17.02%	19	35.92%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	2 236	2 466	2 397	2 466	69	2.87%	230	10.29%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	439	440	600	440	-160	-26.61%	1	0.33%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	439	440	600	440	-160	-26.61%	1	0.33%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	788	773	670	773	103	15.44%	-15	-1.85%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	154	150	153	150	-2	-1.51%	-4	-2.33%

№	Ремонти и Инвестиции	Марка	Прогноза в цени от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 -30.06.2021 г.	Прогноза в цени от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 – Отчет ценови период 8=7-6	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 – Прогноза 2020 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10=7-4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	54	73	88	73	-15	-17.02%	19	35.22%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0.00%	0	0.00%
I.2.	по преноса	хил. лв.	54	73	88	73	-15	-17.02%	19	35.22%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	2 710	836	951	2 517	1 566	164.67%	-193	-7.12%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0.00%	0	0.00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	2 710	836	951	2 517	1 566	164.67%	-193	-7.12%

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

Наименование	Дименсия	Прогноза в ценит от 01.07.2020 г.	Отчет 2020 г.	Отчет ценови период 01.07.2020 - 30.06.2021 г.	Прогноза в ценит от 01.07.2021 г.	Разлика Прогноза 2021 - Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2021 - Прогноза 2020 г.	Изменение в %
2	3	4	5	6	7	8-7-6	9	10-7-4	11
Отпусната топлинна енергия към пресоа-общо	MWh	111 860	102 355	100 243	112 059	11 816	11.79%	10 = 7-4	0.18%
гореща вода	MWh	111 860	102 355	100 243	112 059	11 816	11.79%	199	0.18%
пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	92 082	51 484	49 879	57 212	7 333	14.70%	-34 870	-37.87%
в т.ч. за потребители на площадката	MWh	29 044	21 907	23 676	24 790	1 114	4.71%	-4 254	-14.65%
гореща вода	MWh	92 082	51 484	49 879	57 212	7 333	14.70%	-34 870	-37.87%
пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Топлинна енергия за собствени нужди	%	45.15%	33.47%	33.23%	33.80%	0	1.73%	0	-25.14%
гореща вода	%	45.15%	33.47%	33.23%	33.80%	0	1.73%	0	-25.14%
пара	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Отпусната топлинна енергия от съоръжения-общо	MWh	203 942	153 839	150 122	169 271	19 149	12.76%	-34 671	-17.00%
гореща вода	MWh	203 942	153 839	150 122	169 271	19 149	12.76%	-34 671	-17.00%
пара	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
Произведена топлинна енергия от ВК	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Произведена топлинна енергия от ТПКС	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Произведена електрическа енергия	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Електрическа енергия за собствени нужди	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Произведена електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Некомбинирана електрическа енергия	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Електрическа енергия за собствено потребление	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Топлина на горивата за производство	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Топлина на горивата за ел. част	MWh					0	0.00%	0	0.00%
Топлина на горивата за ВК/ТПКС	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
ОБЩА ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Топлинна ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Електрическа ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
Топлинна ефективност на ВК/ТПКС	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
СРуг за произв. на ЕЕ	kg _{el} /kWh					0	0.00%	0	0.00%
СРуг за произв. на ТЕ	kg _{el} /MWh					0	0.00%	0	0.00%
Топлинна енергия за разпределение - общо	MВтч	86 732	76 765	75 801	85 730	9 929	13.10%	-1 002	-1.16%
гореща вода	MВтч	86 732	76 765	75 801	85 730	9 929	13.10%	-1 002	-1.16%
пара	MВтч					0	0.00%	0	0.00%
Технологични разходи - общо (претос и разпределение)	MWh	25 128	25 590	24 442	24 183	-258	-1.06%	-944	-3.76%
гореща вода	MWh	22.46%	25.00%	24.38%	21.58%	0	-11.49%	0	-3.93%
пара	MWh	25 128	25 590	24 442	24 183	-258	-1.06%	-944	-3.76%
Технологични разходи - гореща вода	%	22.46%	25.00%	24.38%	21.58%	0	-11.49%	0	-3.93%
пара	%	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
Технологични разходи - пара	MВтч	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
Топлинна енергия за собствено потребление	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
гореща вода	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%

Гл. счетоводител:

/ М. Мыкова /

Изп. директор:

/ Н. Михов /



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

Отчет и анализ на изпълнените и планирани ремонтни и инвестиционни мероприятия за дейността пренос на топлинна енергия за 2020 г.

1. Отчетни данни за извършени разходи за периода 01.01÷31.12.2020 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 2020 г.	01.07÷31.12 2020 г.	Общо, хил. лв.
Дооборудване на работни места с ДМА	4	0	4
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	80	193	273
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	107	107
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	1	0	1
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	0	451	451
Всичко	85	751	836

Реализираните обекти през 2020 г. са както следва:

Изпълнена е подмяна на амортизирани топлопроводи от топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй –от камера К-16-10 до К-16-11.

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 31.12.2020 г. са присъединени общо 20 нови битови клиенти към ТСС.

Изпълнено е СМР за участък от колона 287 до колона 367 по мероприятие за Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС.

Доставен е заваръчен апарат CADDY TIG 2200i AC/DC.

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 2020 г.	01.07 ÷31.12 2020 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	1	2	3
Ремонт от звена СПМ. СР.ЕРЦ.РМ.	0	0	0
Сервизно обслужване, разходи материали	0	0	0
Сервизно обслужване, разходи външни услуги	21	27	48
Ремонт общостанционни обекти	2	0	2
Ремонт сгради и помещения	0	20	20
ВСИЧКО	24	49	73

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 2020г. е изпълнен график за извършване на ремонтни дейности по топлопреносната мрежа на гр. Козлодуй преди отоплителен сезон 2020/2021 г., при пълно спиране на топлоподаването. Съгласно Инstrukция за техническа поддръжка на абонатни станции в гр.Козлодуй, ИД №ТС.РД.ИН.066/* се изпълнява график за ежеседмично техническо обслужване на АС. Съгласно Инstrukция за техническа поддръжка на топлопреносната мрежа в гр.Козлодуй, ИД №ТС.РД.ИН.050/* се изпълнява график за ежеседмично техническо обслужване.

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

За осигуряване на непрекъснатост на топлоснабдяването се доставя апаратура за поддържането на минимален складов запас на често дефектиращи компоненти на абонатни станции

(доставени са задвижки за БГВ и ВОИ). Извършва се сервизно обслужване и ремонт на контролно – измервателни прибори по сключен договор, както и метрологична проверка по график на средства за измерване. През 2020 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 01.01.2021 г. ÷ 31.12.2021 г.

2.1 Инвестиционни разходи

Прогнозните инвестиционни разходи за 2021 г. възлизат на 1598 хил. лв.

Разходите, свързани с разширяване на топлопреносната мрежа, изграждане на нов топлопровод по ул. Варна, Търново, Бургас /инженеринг/ и София /реhabилитация/, подмяна по един участък от Южна и Северна магистрала, както и промяна местоположението на камера К 16-29 от ТСС, възлизат на 1078 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 520 хил. лв.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2021 г.	01.07 ÷31.12 2021 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	0	778	778
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	300	300
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	200	320	520
ВСИЧКО	200	1398	1598

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 2021 г.	01.07 ÷31.12 2021 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	10	10	20
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	0	1	1
Техническо обслужване	29	30	59
ВСИЧКО	39	41	80

3. Прогноза за периода 01.07.2021 г. ÷ 30.06.2022 г.

3.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2021 г.	01.01÷30.06. 2022 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	778	0	778
Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	300	919	1219
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	320	200	520
ВСИЧКО	1398	1119	2517

3.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2021 г.	01.01÷30.06. 2022 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	10	10	20
Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари	1	2	3
Техническо обслужване	30	20	50
ВСИЧКО	41	32	73

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 2019 г.			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.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил.лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	39 194	40,56	1 590	25 226	40,16	1 013	3 820	37,41	143	757	57,61	44	9 391	41,54	390
I.1.	с топлинотопител гореща вода	39 194	40,56	1 590	25 226	40,16	1 013	3 820	37,41	143	757	57,61	44	9 391	41,54	390
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	1 995	87,77	175	10 946	43,60	477
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	Всичко 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	2 752	79,47	219	20 337	42,65	867
IV	Всичко 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	2 752	79,47	219	20 337	42,65	867
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлинотопител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На общественни построения, 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 абонати, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с регулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)			3 214			1 696			432			219			867

Гл. счетоводител:

/М. Милова/

Изп. директор:

/Н. Михов/

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

Дружество: АЕЦ Козлодуй ЕАД

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

Гл. счетоводител:

/М. Милова/

Изм. директор:

/Н. Милова/

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

Дружество: АЕЦ Козлодуй ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2020-30.06.2021			01.07.2020-30.09.2020			01.10.2020-31.12.2020			01.01.2021-31.03.2021			01.04.2021-30.06.2021		
		количество	продажна цена	приходи (хиляди)	количество	продажна цена	приходи (хиляди)	количество	продажна цена	приходи (хиляди)	количество	продажна цена	приходи (хиляди)	количество	продажна цена	приходи (хиляди)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	35 587	46,69	1 662	830	41,56	34	10 017	52,00	521	19 290	44,72	863	5 450	44,72	244
I.1.	с топлин носител гореща вода	35 587	46,69	1 662	830	41,56	34	10 017	52,00	521	19 290	44,72	863	5 450	44,72	244
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в	40 214	44,23	1 779	2 743	37,35	102	13 696	44,74	613	17 675	44,72	790	6 100	44,72	273
II.1.	Битово горене водоснабдяване	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.I.+II)	75 801	45,38	3 440	3 573	38,33	137	23 713	47,81	1 134	36 966	44,72	1 653	11 550	44,72	517
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	75 801	45,38	3 440	3 573	38,33	137	23 713	47,81	1 134	36 966	44,72	1 653	11 550	44,72	517
V	Приходи от предоставяване на услуги	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VI	Приходи от топлин носител	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На общественни потребители, както следва:	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VII.2.	На крайните потребители, както следва:	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VIII	На ДРУГИ:	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
VIII.1.	Приходи, свързани с интегрирана дейност	0	0,00	0		0,00			0,00			0,00			0,00	
IX	Общо приходи за интегралата (VII+IX+X+XI+XII)			3 440			137			1 134			1 653			517

Гл. счетоводител:

/М. Мънкова/

Изп. директор:

/Н. Михов/

ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ
към 31 декември 2020 г.

хил. лв.

Съдържание	Текуща година	Предходна година
АКТИВИ		
Нетекущи активи		
1 Имоти, машини и съоръжения	2 111 430	2 236 042
2 Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи	216 874	172 129
3 Нематериални активи	6 768	8 672
4 Инвестиции в дъщерни предприятия	22 161	15 161
5 Предоставени заеми на свързани лица	5 989	8 289
6 Търговски и други вземания	1 145	3 818
7 Инвестиции на разположение за продажба	510	457
8 Инвестиционни имоти	4 115	4 120
Нетекущи активи	2 368 992	2 448 688
Текущи активи		
1 Ядрено гориво	433 399	303 607
2 Материални запаси	56 928	54 303
3 Търговски и други вземания	43 840	70 624
4 Предоставени заеми на свързани лица	2 398	2 374
5 Вземания от свързани лица	32 868	53 924
6 Вземания за данък върху дохода	1 834	764
7 Парични средства и краткосрочни депозити	485 106	395 583
	1 056 373	881 179
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като държани за разпределение към собственика	56 242	57 277
Текущи активи	1 112 615	938 456
ОБЩО АКТИВИ	3 481 607	3 387 144
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		
1 Собствен капитал		
2 Акционерен капитал	244 585	244 585
3 Законови резерви	24 458	24 458
4 Други резерви	2 006 721	2 006 635
5 Неразпределена печалба	244 021	80 753
6 Финансов резултат от текущия период	275 810	324 892
Общо собствен капитал	2 795 595	2 681 323
1 Нетекущи пасиви		
2 Лихвоносни заеми	0	10 879
3 Задържани суми по договори за строителство	326	978
4 Финансирания	103 158	106 966
5 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	89 115	84 707
6 Нетекущи други задължения	6 118	13 181
7 Отсрочени данъчни пасиви	141 292	147 751
Нетекущи пасиви	340 009	364 462
1 Текущи пасиви		
2 Търговски и други задължения	167 989	143 749
3 Задължения към свързани лица	4 807	5 424
4 Лихвоносни заеми	11 170	22 833
5 Финансирания	4 206	4 340
6 Задържани суми по договори за строителство	3 626	3 210
7 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	28 606	34 272
8 Провизии	79 720	81 652
9 Задължения за данък върху доходите		
	300 124	295 480
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като държани за разпределение към собственика	45 879	45 879
Текущи пасиви	346 003	341 359
Общо пасиви	686 012	705 821
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	3 481 607	3 387 144

Съставител на отчета:

М. Мънкова

Ръководител:

Наско Михов

**ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ
за периода от 01.01.2020 г. до 31.12. 2020 г.**

хил. лв.

Съдържание		Текуща година	Предходна година
1	Приходи от продажба на продукция	1 257 968	1 314 050
1.1	Приходи от продажба на електроенергия	1 255 807	1 312 117
1.2	Приходи от продажба на топлоенергия	2 161	1 933
2	Приходи от финансираня	3 942	4 081
3	Печалба от продажба на натекущи активи	415	3
4	Други приходи и доходи	9 911	9 665
5	Изменение в незавършеното производство	834	(9 409)
6	Придобиване на машини, съоръжения и обор-не по стопански начи	232	3 850
7	Разходи за материали и консумативи	(131 783)	(134 162)
8	Разходи за външни услуги	(157 358)	(134 489)
9	Разходи за персонала	(240 446)	(234 521)
10	Провизии за доходи след напускане	(17 346)	(40 862)
11	Разходи за амортизация и последваща оценка на ИМС	(178 559)	(168 977)
12	Разходи за провизии	(37 924)	(39 881)
13	Разходи за обезценка/възстановена обезценка нетно	1 693	477
14	Други разходи	(205 417)	(210 138)
15	Себестойност на прод. стоки и др. активи	(368)	(670)
16	Оперативна печалба	305 794	359 017
17	Финансови разходи	(1 587)	(2 117)
18	Финансови приходи	2 170	4 006
19	Печалба преди облагане с данъци	306 377	360 906
20	Разходи за данък върху доходите	(30 567)	(36 014)
21	Печалба за годината от продължаващи дейности	275 810	324 892
22	Печалба за годината	275 810	324 892
23	Друг всеобхватен доход:		
23.1	Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	1 028	(27 419)
23.2	Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти на друг всеобхватен доход	(103)	2 742
23.3	Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти	(20)	(9)
23.4	Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти на друг всеобхватен доход	3	1
24	Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	908	(24 685)
25	Общо всеобхватен доход за годината	276 718	300 207

Дата: 05.03.2021 г.

Съставител на отчета:
М. Мънкова

Ръководител:
Наско Михов

Отчет за паричните потоци
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ГР. КОЗЛОДУЙ
за 2020 г.

хил. лв.

СЪДЪРЖАНИЕ		Текуща година	Предходна година
А	Паричните потоци от оперативна дейност		
	1. Парични постъпления от продажби	1 542 877	1 558 261
	2. Парични плащания на доставчици	(469 081)	(339 835)
	3. Парични плащания към персонал и осиг. организации	(247 986)	(242 092)
	4. Платени такси, комисионни и други подобни	(20)	(27)
	5. Плащания към фонд РАО,ИЕЯС и СЕС	(190 867)	(202 330)
	6. Постъпления/плащания за/ данък върху дохода	(38 198)	(54 598)
	7. Парични потоци, свързани с др. данъци и плащания към ДБ	(179 419)	(185 840)
	8. Парични потоци, свързани със застраховки	(13 925)	(15 478)
	9. Други постъпления от оперативна дейност	(12 425)	(5 608)
	10. Нетен паричен поток от продължаващи дейности		
	<i>Нетен паричен поток от оперативна дейност</i>	390 956	512 453
Б	Парични потоци от инвестиционна дейност		
	1. Придобиване на дългосрочна инвестиция	(7 000)	
	2. Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(112 810)	(94 865)
	3. Постъпления от продажби на имоти, машини и съоръжения	1 383	4
	4. Постъпления от предоставени заеми	2250	2200
	5. Получени лихви от предоставен заем	254	308
	6. Получени дивиденди	969	869
	<i>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</i>	(114 954)	(91 484)
В	Парични потоци от финансовата дейност		
	1. Плащания по получени заеми	(22 247)	(33 005)
	2. Платени лихви	(912)	(1 385)
	3. Изплатени дивиденди	(162 446)	(230 056)
	4. Изплащане на задължения по лизинг	(232)	(108)
	<i>Нетен паричен поток, използван за финансова дейност</i>	(185 837)	(264 554)
	Нетно увеличение/намаление на паричните средства и еквиваленти (А + Б + В)	90 165	156 415
	Парични средства и еквиваленти към началото на годината	397 054	240 639
	Ефект от МСФО9	(2 113)	(1 471)
	Парични средства и еквиваленти към края на годината	485 106	395 583

дата: 05.03.2021 г.

Съставител на отчета:
М. Мънкова

Ръководител:
Наско Мнхов

О Т Ч Е Т
ЗА ПРОМЕНЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД
за периода от 01.01.2020 год. до 31.12.2020 год.

	Основен капитал	Законен резерв	Проектиран резерв	Резерв от променения в капитал	Резерв от променения в капитал по инструментите по управление	Други резерви	Неразпределен печалба	Финансов резултат за текущия период	Общо собствения капитал
Начално салдо към 01.01.2019 г.	244 585	24 458	1 400 874	(45 698)	211	826 667	160 112		2 611 209
Дивиденди						(150 000)	(80 056)		(230 056)
Сделки със собствения капитал						(150 000)	(80 056)		(230 056)
Печалба за годината							324 892		324 892
Друг всеобхватен доход				(24 677)	(8)				(24 685)
Общо всеобхватен доход за годината				(24 677)	(8)				(24 685)
Прехвърляне на проектиран резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба			(734)				734		
Други изменения в собствения капитал							-37		(37)
Салдо към 31.12.2019 г.	244 585	24 458	1 400 140	(70 375)	203	676 667	405 645		2 681 323
Начално салдо към 01.01.2020 г.	244 585	24 458	1 400 140	(70 375)	203	676 667	405 645		2 681 323
Дивиденди							(162 446)		(162 446)
Сделки със собствения капитал							(162 446)		(162 446)
Печалба за годината								275 810	275 810
Друг всеобхватен доход нетно от данъци			(65)	925	48				908
Прехвърляне на проектиран резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба			(822)				822		0
Други изменения в собствения капитал									0
Салдо към 31.12.2020 г.	244 585	24 458	1 399 253	(69 450)	251	676 667	244 021	275 810	2 795 595

дат: 09.03.2021 г.

Съставител:

М. Мънкова

Ръководител:

Наско Михов

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2021 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
I	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	203	4 220	4 422	202	4 214	4 416
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	7	44	51	6	45	51
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	196	4 176	4 372	196	4 169	4 365
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	156	4 176	4 332	156	4 169	4 325
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	156	3 547	3 704	156	3 540	3 697
I	Разходи за амортизации	хил. лв		629	629		629	629
I.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
I.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		629	629		629	629
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
I.3.	общо за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		73	73		73	73
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		73	73		73	73
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3.	общо за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		2 466	2 466		2 466	2 466
4	Изчислени свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		440	440		440	440
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		440	440		440	440
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	156	577	734	156	577	734
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		3	3		3	3
5.2.	Работно облекло	хил. лв		3	3		3	3
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		2	2		2	2
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		26	26		26	26
5.5.	Застраховки	хил. лв						
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		19	19		19	19
5.7.	Пощенски разходи, телефон и абонаменти	хил. лв		31	31		31	31
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		8	8		8	8
5.10.	Наемни	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		7	7		7	7
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		1	1		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		0,4	0		0,4	0
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 ишкесо	хил. лв						
5.24.	Други материали	хил. лв		137	137		137	137
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		102	102		102	102
5.26.	Други др. разходи	хил. лв		235	235		235	235
5.27.	ТЕ от ЕПЗ УПР	хил. лв	156		156	156		156
8	Разходи, свързани с дерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		9	9		16	16
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕИШНИ РАЗХОДИ	хил. лв	39		39	39		39
I	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	39		39	39		39
I.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК&ППК), в т.ч. за:	хил. лв	39		39	39		39
I.2.5	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	39		39	39		39

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/М. Мыкова /

/Н. Михов /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2019 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2020 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.:	хиш. лв	9 084	1 185	9 994	1 794
1.	ДМА- участващи в регулирането	хиш. лв	9 074	1 175	9 984	1 784
	Земни	хиш. лв	68		68	
	Сгради	хиш. лв	899	102	1 146	122
	Машини, съоръжения и оборудване	хиш. лв	7 827	1 002	8 494	1 546
	Транспортни средства	хиш. лв	4	4	4	4
	Стопански инвентар	хиш. лв	21	11	21	14
	Други дълготрайни материални активи	хиш. лв	255	56	251	98
2.	ДНА- участващи в регулирането	хиш. лв	10	10	10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хиш. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хиш. лв		399		438
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хиш. лв		8 298		8 638

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (12,32% 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.:	хиш. лв	1 220	187	8 774	1 607
1.	ДМА- участващи в регулирането	хиш. лв	1 220	187	8 764	1 597
	Земни	хиш. лв			68	
	Сгради	хиш. лв	455	50	691	72
	Машини, съоръжения и оборудване	хиш. лв	765	127	7 729	1 419
	Транспортни средства	хиш. лв			4	4
	Стопански инвентар	хиш. лв		5	21	9
	Други дълготрайни материални активи	хиш. лв		5	251	93
2.	ДНА- участващи в регулирането	хиш. лв			10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хиш. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хиш. лв		31		407
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хиш. лв		1 064		7 574

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.:	хиш. лв	1 220	187		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хиш. лв	1 220	187		
	Земни	хиш. лв				
	Сгради	хиш. лв	455	50		
	Машини, съоръжения и оборудване	хиш. лв	765	127		
	Транспортни средства	хиш. лв				
	Стопански инвентар	хиш. лв		5		
	Други дълготрайни материални активи	хиш. лв		5		
2.	ДНА- участващи в регулирането	хиш. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хиш. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хиш. лв		31		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хиш. лв		1 064		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (12,32% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2019 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2020 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						
	Амортизации за периода на използване-АМ	хил.лв.	104		104	187		187
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	21		21	31		31
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА ^е	хил. лв	1 136		1 136	1 064		1 064
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		7 855	7 855		8 764	8 764
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв		10	10		10	10
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизации за периода на използване-АМ	хил.лв.		1 080	1 080		1 607	1 607
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		378	378		407	407
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА ^т	хил. лв		7 162	7 162		7 574	7 574
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 136	7 162	8 298	1 064	7 574	8 638

Гл. счетоводител:

/М. Мъикова /

Изп. директор:

/ Н. Михов /

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп}	MWh	102 355	112 059
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, гв}	MWh	102 355	112 059
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q _{отп, вп}	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q _{сп}	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	MWh	51 484	57 212
3.1.	гореща вода	Q _{сп, гв}	MWh	51 484	57 212
3.2.	водна пара	Q _{сп, вп}	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q _{сп}	%	33,47%	33,80%
4.1.	гореща вода	Q _{сп, гв}	%	33,47%	33,80%
4.2.	водна пара	Q _{сп, вп}	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q _{пр}	MWh	153 839	169 271
5.1.	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	153 839	169 271
5.2.	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q _{пр^к}	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E _{бр}	MWh		
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от БЕКП	E _{векп}	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E _{комб.}	MWh		
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E _{не комб.}	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B _{сг}	t _{сг}		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q _{горива^{гв}}	MWh		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а^{гв}}	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а^{гв}}	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η _{общ})	η _{общ}	%		
14	СРУГ от комбинирано производство :	B _{сг}	g/kWh		
15	за електрическа енергия	B _{сг}	kg/MWh		
15	за топлинна енергия	B _{сг}	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ГПК	Q _{пр^{вк}}	MWh	153 839	169 271
16.1.	гореща вода	Q _{пр, гв}	MWh	153 839	169 271
16.2.	водна пара	Q _{пр, вп}	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ГПК	B _{сг, вк}	t _{сг}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива^{гв}}	MWh		
18.5.	друг вид гориво (ЯГ)	Q _{всг}	M(knm ³)		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а^{гв}}	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q _{а^{гв}}	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{сг}	%		
22	СРУГ _{сг} за топлинна енергия	B _{сг}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E _{сп}	MWh		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E _{нето}	MWh		
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоэффективно производство		MWh		
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B _{сг}	t _{сг}		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q _{горива}	MWh		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{нр}	kcal/knm ³		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{гр}	kcal/knm ³		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц _{гориво}	BGN/MWh		
30	СРУГ :	b _{сг}	g/kWh		
31	за електрическа енергия	b _{сг}	kg/MWh		
31	за топлинна енергия	b _{сг}	kg/MWh		

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ – 7,2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2021 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлинна на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{т.п.г.}}$	GJ		
33	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{\text{в.г.}}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{\text{квт}}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ⁴³	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. ⁴⁴	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд. ⁴⁵	BGN/MWh	1,98	1,80
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ⁴⁶	kBGN	203	202
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	7	6
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	196	196
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	156	156
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	39	39
41	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф. ⁴⁷	BGN/MWh		
42	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб. ⁴⁸	BGN/MWh		
43	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ел. ⁴⁹	BGN/MWh		
44	Приходи от електрическа енергия	Прих. ⁵⁰	kBGN		
45	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. ⁵¹	kBGN	203	202
46	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т. ⁵²	BGN/MWh	1,98	1,80
47	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр.гв. ⁵³	BGN/MWh	0,38	0,35
48	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр.вп. ⁵⁴	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА – 7,2021 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7,2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлиноточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преписно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2019 г.	Към 31.12.2020 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 356 431	2 519 785
2	Дял на собствения капитал	%	98,59%	99,56%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	33 712	11 170
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	33 712	11 170
5	Дял на привлечения капитал	%	1,41%	0,44%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4,17%	8,38%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,61%	0,59%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2020г.

№	Договори	Стойност (хил. лв.)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв.) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв.) Към 31.12.2020 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1,08%	404 735	10 879
4.1.	- за финансов лизинг					
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	404 735	10 879
	I-ви транш N- 030321/26.01.2001г.	78 233	10.5.2021	5,76%	70 410	7 823
	II-ри транш N- 030055/08.01.2002г.	29 337	15.1.2017	шестм.Е UR+0.12 %	29 337	
	III -ти транш N- 33069/12.07.2002г.	48 896	19.8.2019	шестм.Е UR+0.08 %	48 896	
	IV-ти транш N- 32062/03.06.2003г.	48 896	18.6.2018	шестм.Е UR+0.13 %	48 896	
	V-ти транш N- 30055/08.01.2004г.	68 454	16.1.2019	шестм.Е UR+0.09 %	68 454	
	VI-ти транш N- 32631/08.09.2004г.	58 675	10.9.2020	шестм.Е UR+0.09 %	58 675	
	VII-ми транш N- 30936/23.03.2005г.	48 896	4.4.2021	шестм.Е UR+0.08 %	45 840	3 056
	VIII-ми транш N- 30356/17.02.2006г.	34 227	23.2.2020	шестм.Е UR+0.07 9%	34 227	
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/М. Мънкова /

/Н. Михов /

СПРАВКА № 5
ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 5

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7.2021 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	76 765	85 730
2	потребители за битови нужди	MWh	43 017	47 500
3	потребители за стопански нужди	MWh	33 748	38 230
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	25 590	26 329
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	25,00%	23,50%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	102 355	112 059
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	39	39
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 220	4 214
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	44	45
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 176	4 169
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	4 176	4 169
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	10	9
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	0,38	0,35
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	55,10	49,26
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,13	0,11
17	Единокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	55,49	49,62
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	4 260	4 254

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2020 г.	ПРОГНОЗА от 7.2021 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	Единокомпонентна 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 2020 г.	ПРОГНОЗА към 7.2021 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на н. енергия с г. вода, за:	(m³)	831 769	844 084
2	сградни етажна собственост в т.ч. за:	(m³)	589 706	594 021
3	битови нужди	(m³)	557 355	561 670
4	стопански нужди	(m³)	32 351	32 351
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m³)	242 063	250 063
6	битови нужди	(m³)	30 477	38 477
7	стопански нужди	(m³)	211 586	211 586
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Прочет	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	4 422	4 416
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	4 260	4 254

Гл. счетоводител:
/М. Мънкова /

/Н. Михов /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2020 г.	от 2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пг}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пг}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ- бруто	Q _{к.бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{т.тг}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{рек.т}	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η _{рек.е}	%		
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%		
12	Топлинна ефективност	η _т	%		
13	Електрическа ефективност	η _е	%		
21	Коефициент на разпределение на горивото в производството	K _{эл.ккал}	%	0,0000	0,0000
22	Топлинна енергия за електрическа енергия				
23	Коефициент за разделение 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.произв}	%		
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен паротбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен паротбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлинотопилна		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпятката)	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 Приложение № 7
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	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	%								

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

№	Паспортни данни	Дим.	ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПГ									
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 вл КУ'	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вл 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	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ГТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вл от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вл от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	q _{ex}	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 (кпл)	%								
7	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вл от ППО§Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вл от ТПО§Противоналягане	t/h								
7.6.	q _{ex}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

№	Паспортни данни		ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ (ЕПГ и ГТ)							
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 вл.вода	kJ/kg								
3.5.	Топлинна мощност	MW								
3.6.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq								
3.7.	Топлинна ефективност (паспорт)	%								
4	Турбогенератори			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4	ГТ-5	ГТ-6	ГТ-7
4.1.	Тип									
4.2.	Електрическа мощност на ГТ (ГТ)	MWe								
4.3.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.4.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.5.	Разход на вл от ППО§Противоналягане	t/h								
4.6.	Разход на вл от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.7.	q _{ex}	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								

Забележка: Справката е несприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/М. Мънкова /

Изп. директор:

/Н. Михов /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

7.2020-7.2021				БОЙЛЕРНИ УСТАНОВКИ (БУ)			
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	БУ-5 БЛ.	БУ-6 БЛ.		
1.1.	ДМА към 31.12.2020 г.	BGN					
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq	232.60	116.3	116.3		
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%					

ОТЧЕТ за 2020 г.				БОЙЛЕРНИ УСТАНОВКИ (БУ)			
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	БУ-5 БЛ.	БУ-6 БЛ.		
1.1.	Работни часове	h	8 687	6 599	2 088		
1.2.	Произведена топлинна енергия	MWh	152 138	122 470	29 669		
1.3.	Топлинна ефективност	%					

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

7.2020-7.2021				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ 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 31.12.2020 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 2020 г.				ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК		
------------------------------	--	--

Гл. счетоводител: /М. Мънкова /

Изп. директор: /Н. Михов /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7,2021 г.																
Основни съоръжения в работа всеки месец		ПГ ТТ, ДВГ, ГТ и ТТ-ку ВК и ППК	Дименсия	ГОДИШНО пачислен м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо		MWh	85 730	1 140	980	1 390	3 220	11 200	14 300	15 350	15 350	11 700	7 300	2 200	1 600
	с гореща вода		MWh	85 730	1 140	980	1 390	3 220	11 200	14 300	15 350	15 350	11 700	7 300	2 200	1 600
	с водна пара		MWh													
	общо		MWh	169 271	3 406	2 968	4 676	8 159	21 184	26 468	27 005	27 778	21 764	15 178	5 515	5 171
Q отпуснато от източниците	с гореща вода		MWh	169 271	3 406	2 968	4 676	8 159	21 184	26 468	27 005	27 778	21 764	15 178	5 515	5 171
	с водна пара		MWh													
	общо		MWh													
	с гореща вода		MWh	NA												
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделящо произв.)			MWh													
Q произв. от ВК&ППК			MWh	NA												
Q произведена от ВК			MWh													
Q произведена от ППК			MWh													
Топлинна ефективност			%													
Гориво за ВК&ППК			MWh													
условно гориво			t, t													
Гориво за ВК			kgm ³													
Гориво за ППК			kgm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ																
топлинна на горивата			MWh	NA												
условно гориво			t, t													
при 8 000 kcal/kgm ³ природен газ			kgm ³													
при 9 500 kcal/kgm ³ мазут			t													
при 10 500 kcal/kgm ³ газхол			t													
при 6 000 kcal/kgm ³ въглища			t													
при 6 000 kcal/kgm ³ друго (ВЕН)			t (kgm ³)													
Е производство, в т.ч.:																
комбинирана ел. ел.			MWh	NA												
искомбинирана ел. ел.			MWh													
Е ел			MWh													
%			%													
Е реализация			MWh	NA												
общо			MWh													
собств. потребление			MWh													
продажба в т.ч.:			MWh													
на НЕК			MWh	NA												
на ЕРД			MWh													
на други			MWh													
Е продажба			MWh													
с гореща вода			MWh													
с водна пара			MWh													
Максимален топлинен толер			MW													

Гл. счетоводител: /М. Мънкова /

Изп. 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 01.07.2021-30.06.2022 г. е разработена на база отчетни данни за 2020 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 196 хил.лв. и съставляват около 4 % от общите разходи за производство и пренос на топлоенергия.

Разходите за пренос по същество представляват разходите на цех Топлоснабдяване. Прогнозата е на стойност 4 169 хил.лв., като е запазено равнището на отчетените разходи за 2020 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 счетоводни разходи за производство и пренос отчетени за 2020 г. са за материали, външни услуги, амортизации, заплати, осигуровки и други разходи. За целите на ценообразуването, тези разходи са намалени с 332 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 332 хил.лв. както следва:

- | | |
|-----------------------------|---------------|
| - Разходи по чл.204 от ЗКПО | – 235 хил.лв. |
| - Разходи по чл.216 ЗКПО | – 24 хил.лв. |
| - Отпуски от минали години | – 73 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 2020 г. разходи за пренос на топлоенергия са разпределени разходи на обща стойност 1 622 хил.лв., както следва:

▪ Социалните разходи са разпределени по звена, на база списъчен състав, зает в основните производствени и административни звена. За 2020 г., персоналят зает в цех Топлоснабдяване е 66 души и коефициентите на разпределение са: за първо полугодие - 0.0278 (разчетен на база численост на персонала 2 376 бр.) и за второ полугодие - 0.0280 (разчетен на база численост на персонала 2 360 бр.). Разпределените социални разходи за Топлоснабдяване за 2020 г. са на стойност 1 313 хил.лв. Същите са отнесени в следните статии:

- | | |
|-----------------|--------------|
| - материали | – 49 хил.лв. |
| - външни услуги | - 21 хил.лв. |
| - амортизации | - 15 хил.лв. |

- заплати - 1 188 хил.лв.

- социално осигуряване - 40 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 2020 г. са:

- от януари до юни – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 862 883 хил.лв. на ТС – 6 788 хил.лв. Общо производствените разходи през разглеждания период са на стойност – 38 890 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0036. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 140 хил.лв.

- от юли до декември – обща балансова стойност на активите на обектите е 1 796 127 хил.лв., на ТС – 7 264 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,00405. Общо производствените разходи за периода са на стойност 41 595 хил.лв. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 169 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 2020 г. са в размер на 464 хил.лв. За целите на ценообразуването спазвайки т.19 от Указанията, разходите са намалени с 307 хил.лв., които по същество представляват разходи, които не са свързани със съответната регулаторна дейност.

Разходите за производство и пренос за ценовия период 01.07.2021-30.06.2022 г. са на стойност 4 365 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 4 416 хил.лв.

СПРАВКА № 2

регулаторна база на активите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Регулаторната база на активите към 31.12.2020 г. е в размер на 8 638 хил.лв. и е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2020 г. пряко свързани с дейността по лицензията на стойност 9 994 хил.лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите в размер на 1 794 хил.лв. и увеличена с необходимия оборотен капитал 438 хил.лв. За целите на ценообразуването оборотния капитал е разчетен в размер

на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не са включени разходи за амортизации, в съответствие с т. 32.5 от Указанията.

СПРАВКА № 3

норма на възвръщаемост на капитала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Норма на възвръщаемост е 0.59% 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 8.38% и е изчислена на база на начислените разходи за лихви за 2020 г. и остатъка по дългосрочния заем към 31.12.2020 г., в зависимост от финансовите условия на Заемното споразумение с Евратом. Данъчната ставка е в размер на 10%, съгласно ЗКПО.

СПРАВКА № 4

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

В справката "Технико-икономически показатели в производството" са обобщени основните натурални показатели при производството и реализацията на топлинна енергия за регулаторен период 1.7.2021 – 30.6.2022 г. Прогнозното производство възлиза на 169 271 MWh, а размерът на собствените нужди – 57 212 MWh (33,8 % от производството).

С оглед същественото влияние на климатичните фактори, прогнозите за потреблението и съответно производството могат да се отклоняват значително от отчетните данни, както това е налице и през настоящия регулаторен период. Предвид трите поредни топли зими, актуализираните прогнозни данни за настоящия регулаторен период са близо до отчетните за 2020 г. Тази тенденция е отчетена в прогнозите за следващия регулаторен период, като прогнозният ръст от 11 % в производството спрямо отчета за базовата 2020 г. се предвижда от очакван ръст в потреблението на битови и небитови клиенти в града (предстои въвеждане в експлоатация на три обекта – жилищни и офис гради) и в потреблението на площадката от стопански обекти, основно на ДП РАО.

Величина	Изм.	РП 2020-2021	РП 2020-2021	2020	РП 2021-2022
		Прогноза Юли 2020	Прогноза Март 2021	Отчет	Прогноза
Производство на ТЕ	MWh	203 942	150 122	153 839	169 271
ТЕ за СН, в т.ч.:	MWh	121 126	73 555	73 390	82 002
За технологични нужди	MWh	92 082	49 879	51 484	57 212
За потребители на площадката	MWh	29 044	23 676	21 907	24 790

СПРАВКА № 5

технико-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 2020 г. и с прогнозите за текущия регулаторен период.

Сумарното прогнозно количество реализирана топлоенергия в периода Юли 2021 – Юни 2022 г. се базира на отчетните данни за 2020 г. и прогноза за ръст в потреблението на битови и небитови клиенти в града (предстои въвеждане в експлоатация на три обекта – жилищни и офис гради) и в потреблението на площадката от стопански обекти, основно на ДП РАО, с около 11 %.

Величина	Изм.	РП 2020-2021	РП 2020-2021	2020	РП 2021-2022
		Прогноза Юли 2020	Прогноза Март 2021	Отчет	Прогноза
Потребление в гр. Козлодуй	MWh	57 688	53 036	54 858	60 940
Битови	MWh	43 616	40 214	43 017	47 500
Небитови	MWh	9 020	7 556	7 605	8 720
Ведомствени обекти на АЕЦ	MWh	5 052	4 355	4 237	4 720
Стопански потребители на площадката	MWh	29 044	23 676	21 907	24 790
Общо количество ТЕ за реализация	MWh	86 732	75 801	76 765	85 730

СПРАВКА № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 7

инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 8

разделно производство на топлинна енергия

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

СПРАВКА № 9

спецификация

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
М. Мънкова

Изпълнителен директор:
Н. Михов

ДО
Корн
прил. № 04
Адрес

Платете на — име на получателя		IBAN на получателя		BIC на банката на получателя	
При банка — име на банката на получателя		IBAN на банката на получателя		BIC на банката на получателя	
Платежно нареждане / ВНОСНА БЕЛЕЖКА за плащане		Вид документа		Сума	
от/към бюджета / TRANSFER ORDER (Deposit Slip) for BUDGET payments					
Сума с дупи					
Основание за плащане					
Още пояснения					
Вид и номер на документа, по който се плаща		Дата на документа			
Период		От дата		До дата	
за който се плаща					
Задълженото лице — наименование на юридическото лице и/или трето лице на физическото лице					
ГЕИК/код по БУЛСТАТ		ГЕИК/код по БУЛСТАТ на задълженото лице		ГЕИК/код по БУЛСТАТ на задълженото лице	
Наредител — наименование на юридическото лице и/или трето лице на физическото лице					
IBAN на наредителя (с/без разширяване)		IBAN на банката на наредителя		BIC на банката на наредителя	
Платежна система		Дата на плащане		Вид плащане	
Банков служител		Касиер			

ПЛАКЕТ
200 милиона
BGN
18000541809621

БАНКА ЗА ЕКСПРЕСНО ПЛАЩАНЕ
БАНКА ЗА ЕКСПРЕСНО ПЛАЩАНЕ
БАНКА ЗА ЕКСПРЕСНО ПЛАЩАНЕ

09504-96222
БАНКА ЗА ЕКСПРЕСНО ПЛАЩАНЕ

2019