Заявление по Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия

ДО
КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНА НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

От **"АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД**

3321 гр. Козлодуй, община Козлодуй, област Враца

Фирмено дело № 582, година: 2000

ЕИК 106513772, банкова сметка: BG31 UNCR 9660 1020 0008 09; банков код: UNCRBGSF при Уникредит Булбанк АД
телефон: 0973 7 20 20; факс: 0973 8 05 91; e-mail: ITAndreev@npp.bg
притежаващо лицензия №Л-049-3/11.12.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, издаден с решение № Л-049/11.12.2000 г. на КЕВР
представлявано от **Иван Тодоров Андреев**
ЕГН [redacted] документ за самоличност ЛК № [redacted], издадена на [redacted] г. от МВР Враца
на длъжност: *Изпълнителен директор*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

На основание чл. 24 ал. 1 от НАРЕДБА № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, предлагам за утвърждаване:

Цена на топлинна енергия – 40.42 лв./МВч без ДДС.

На основание чл.26 от Наредбата, 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 01.07.2016-30.06.2017г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД към 30.06.2017 г.;

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД към 30.06.2017 г.;

СПРАВКА № 4 – Технико-икономически показатели в производството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2016-30.06.2017г.;

СПРАВКА № 5 – Технико-икономически показатели в преноса на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2016-30.06.2017 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.

Годишен финансов отчет към 31.12.2016 г. (отчет за всеобхватния доход, отчет за финансовото състояние, отчет за паричните потоци);

- Цени на горивата - (*неприложима за "АЕЦ Козлодуй"ЕАД*) – Приложение №2;

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико – икономически показатели за 2016 г., за ценови период 01.07.2016 -30.06.2017 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2017-30.06.2018 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 2015 г., 2016 г. и за ценовия период 01.07.2016г.- 30.06.2017г. и прогноза за ценовия период 01.07.2016-30.06.2017г. – Приложение №4;

- 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. ((*неприложимо за "АЕЦ Козлодуй"ЕАД*);

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. 8 от протокол №95/25.05.2015г.:

СПРАВКА № 1 – Разходи за производство и пренос на топлинна енергия от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетни данни за 2016 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2017-30.06.2018 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетна информация към 31.12.2016 г.

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД към 31.12.2016 г.;

СПРАВКА № 4 – Технико-икономически показатели в производството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетни данни за 2016 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2017-30.06.2018 г.;

СПРАВКА № 5 – Технико-икономически показатели в преноса на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с отчетни данни за 2016 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2017-30.06.2018 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

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

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

Снежана Господинова Янкова, ЕГН [redacted], документ за самоличност: № [redacted] изд. на [redacted] г. от МВР-Враца.

и Сийка Райчева Пенкова, ЕГН [redacted], документ за самоличност: № [redacted] изд. на 22.05.2015 г. от МВР Враца.

Дата 21.03.18

Подпис _____ (печат)

Приложение № 1

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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.			Отчет ценови период 01.07.2016-30.06.2017		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС +АДМ	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	146	3 115	3 261	150	3 180	3 330
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв				8	32	40
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	146	3 115	3 261	142	3 148	3 290
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	96	3 115	3 211	81	3 148	3 229
V	условно-постоянни разходи без Ам	хил. лв	96	2 417	2 513	81	2 449	2 531
1	Разходи за амортизации	хил. лв		698	698		699	699
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		698	698		699	699
	в това число за Ам на ВК§ППК	хил. лв						
1.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		38	38		93	93
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		38	38		93	93
	в това число за ремонт на ВК§ППК							
2.3.	общи за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		1 541	1 541		1 542	1 542
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		307	307		363	363
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		307	307		363	363
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	96	546	641	81	467	548
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		9	9		9	9
5.2.	Работно облекло	хил. лв		4	4		8	8
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		3	3
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		49	49		64	64
5.5.	Застраховки	хил. лв		0	0		0	0
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		15	15		0	0
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		24	24		22	22
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		2	2		1	1
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		1	1		3	3
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв					0	0
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		1	1		0	0
5.18.	Командировки	хил. лв		3	3		2	2
5.24.	Други материали	хил. лв		104	104		120	120
5.25.	Други външни услуги			114	114		59	59
5.26.	Други др.разходи			216	216		176	176
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР		96		96	81		81
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил.лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		15	15		15	15
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	50		50	60		60
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	50		50	60		60
1.1	Разходи за гориво за комбирино производство на енергия, в т.ч. за:	хил. лв						
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК§ППК), в т.ч. за:	хил. лв	50		50	60		60
1.2.5.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	50		50	60		60

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

Гл. счетоводител: / М.Мънкова /

Изп. директор: / Иван Андреев /

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД * гр. Козлодуй *

Приложение № 2

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2016 г.			ОЧАКВАНО към 30.06.2017 г.		
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ		АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч:	хил. лв				7 492	1 370	
1.	ДМА- участвуващи в регулирането	хил. лв				7 481	1 370	
	Земи	хил. лв				65		
	Сгради	хил. лв				899	48	
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв				6 448	1 272	
	Транспортни средства	хил. лв				4	2	
	Стопански инвентар	хил. лв				11	10	
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				54	38	
2.	ДНА- участвуващи в регулирането	хил. лв				11		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв				343		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв				6 465		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (19.94% за ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС		
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч:	хил. лв	1 427	156	6 065	1 214	
1.	ДМА- участвуващи в регулирането	хил. лв	1 427	156	6 054	1 214	
	Земи	хил. лв			65		
	Сгради	хил. лв	455	17	444	31	
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	972	139	5 476	1 133	
	Транспортни средства	хил. лв			4	2	
	Стопански инвентар	хил. лв			11	10	
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв			54	38	
2.	ДНА- участвуващи в регулирането	хил. лв			11		
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв					
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	18		325		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 289		5 176		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (100.00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч:	хил. лв	1 427	156		
1.	ДМА- участвуващи в регулирането	хил. лв	1 427	156		
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	455	17		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	972	139		
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участвуващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	18			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 289			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (19.94% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2016 г.			ОЧАКВАНО към 30.06.2017 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				1 427		1 427
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.				156		156
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв				18		18
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^{е}	хил. лв				1 289		1 289
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв					6 054	6 054
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв					11	11
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.					1 214	1 214
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв					325	325
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^{т}	хил. лв					5 176	5 176
Σ	**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО**	хил. лв				**1 289**	**5 176**	**6 465**

Гл. счетоводител: / М.Мъйкова /

Изп. директор: / Иван Андреев /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2016 г.	Очаквано към 30.06.17 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 607 398	2 607 398
2	Дял на собствения капитал	%	94.59%	95.54%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0.50%	0.50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	149 272	121 750
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	149 272	121 750
5	Дял на привлечения капитал	%	5.41%	4.46%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	1.93%	1.93%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	**НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ**	%	0.63%	0.62%

Справка за Привлечен капитал към 30.06.2017 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница	Остатък главница
					ОТЧЕТ	Очаквано към 30.06.17 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1.08%	293 863	121 750
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	415 614		1.08%	293 863	121 750
	N-...../.....г.					
	I-ви транш N-030321/26.01.2001г.	78 233	10.05.2021	5.76%	46 940	31 293
	II-ри транш N-030055/08.01.2002г.	29 337	15.01.2017	шестм.EUR+0.12%	29 337	
	III -ти транш N-33069/12.07.2002г.	48 896	19.08.2019	шестм.EUR+0.08%	36 672	12 224
	IV-ти транш N-32062/03.06.2003г.	48 896	18.06.2018	шестм.EUR+0.13%	44 006	4 890
	V-ти транш N-30055/08.01.2004г.	68 454	16.01.2019	шестм.EUR+0.09%	54 763	13 691
	VI-ти транш N-32631/08.09.2004г.	58 675	10.09.2020	шестм.EUR+0.09%	38 139	20 536
	VII-ми транш N-30936/23.03.2005г.	48 896	04.04.2021	шестм.EUR+0.08%	24 448	24 448
	VIII-ми транш N-30356/17.02.2006г.	34 227	23.02.2020	шестм.EUR+0.079%	19 558	14 669

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ М.Мънкова /

Изп. директор:

/ Иван Андреев /

АЕЦ Козлодуй ЕАД * гр. Козлодуй *

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	означение	размерност	Отчет ценови период 01.07.2016-30.06.2017
1	2	3	4	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	118 202
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	118 202
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh	
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh	
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	52 124
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	52 124
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh	
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	30.60%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	30.60%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%	
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	170 326
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	170 326
5.2.	водна пара	Q пр, вп	MWh	
	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА	означение	димензия	
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр$^{к.ч.}$	MWh	
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh	
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	$t_{c.f.}$	
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива$^{к.ч.}$	MWh	
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q $a_{пр.г.}$	GJ	
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.в}$	GJ	
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%	
13	ОБЩА ефективност ($\eta_{общо}$)	$\eta_{общо}$	%	
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	b_e	g/kWh	
15	за топлинна енергия	b_q^{co-g}	kg/MWh	
	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА			
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр$^{в.ч.}$	MWh	170 326
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	170 326
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сп.ч.	t у.г.	
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива$^{в.ч.}$	MWh	
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ	
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.в}$	GJ	
21	Топлинна ефективност (КПД)	$\eta_q^{вк+пк}$	%	
22	СРУГ$_{бр}$ за топлинна енергия	$b_q^{вк+пк}$	kg/MWh	
	ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА			
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh	
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh	
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	$t_{c.f.}$	
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh	
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qнг^{зр}	kcal/knm^3	
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Qнг	kcal/knm^3	
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MW	
30	СРУГ : за електрическа енергия	$b_{ел}$	g/kWh	
31	за топлинна енергия	$b_т$	kg/MWh	
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ	
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.в}$	GJ	
34	Емисии на парникови газове (CO_2) за цялото производство ТОТАЛ		t	
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO2)	Ц емисии	BGN/t	
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO2)	Ц емисии	BGN/t	
37	Призната мощност	$M_{прил}$	MW	
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП.^{ел}	kBGN	
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд^{ел}	BGN/MW	
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд^{ел}	BGN/MW	1.27
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП.^{т}	kBGN	150
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	8
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	142
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	81
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	60
41	Добавка		BGN/MWh	

Приложение № 4

СПРАВКА № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	означение	дименсия	Отчет ценови период 01.07.2016-30.06.2017
1	2	3	4	6
42	Преференциална цена на електрическата енергия	$Ц_{преф}^{ет}$	GN/MW	
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	$Ц_{комб}^{ет}$	GN/MW	
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	$Ц_{нр}^{ет}$	GN/MW	
45	Приходи от електрическа енергия	$Прих^{ет}$	kBGN	
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	$НП_{т}$	kBGN	150
47	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,т	GN/MW	*1.27*
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	GN/MW	*0.51*
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр вп	GN/MW	

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2017 г.	означение	дименсия	Отчет ценови период 01.07.2016-30.06.2017
1	2	3	4	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.Мъйкова /

Изп. директор:
/ Ивайло Андреев /

АЕЦ Козлодуй ЕАД * гр. Козлодуй *

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ *ГОРЕЩА ВОДА*	МЯРКА	Отчет ценови период 01.07.2016-30.06.2017
1	**Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:**	MWh	**91 149**
2	потребители за битови нужди	MWh	43 343
3	потребители за стопански нужди	MWh	47 806
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса (вкл. техн.разходи в АС и разлика консумирано-начислено к-во по Наредбата за топлоснабляване)	MWh	27 053
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	22,89%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	118 202
7	*Пълни разходи в производство за топлинна енергия с горща вода*	kBGN	150
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с горща вода	kBGN	3 180
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с горща вода	kBGN	32
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща во	kBGN	3 148
11	УПР в преноса на топлинна енергия с горща вода	kBGN	3 148
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с горща вода	kBGN	
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с горща вода	kBGN	
14	*Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)*	лв/MWh	*1,27*
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	34,89
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вод	лв/MWh	
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	36,54
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	3 331

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ *ВОДНА ПАРА*	МЯРКА	ПРОГНОЗА Отчет ценови период 01.07.2016-
1	2	3	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 пар	kBGN	
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN	
12	*Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)*	лв/MWh	
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh	
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh	
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв	

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Отчет ценови период 01.07.2016-30.06.2017
1	*Отопляем обем на имоти на потребителите на т. енергия с г. вода,*	(m^3)	817 246
2	*сгради етажна собственост в т.ч. за:*	(m^3)	586 492
3	битови нужди	(m^3)	550 063
4	стопански нужди	(m^3)	36 429
5	*самостоятелни потребители в т.ч. за:*	(m^3)	230 754
6	битови нужди	(m^3)	21 727
7	стопански нужди	(m^3)	209 027
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.	

Проверка			
	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3 330
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 331

Гл. счетоводител:
/ /М.Мъйкова/

Изп. директор:
/Иван Андреев/

АЕЦ Козлодуй ЕАД * гр. Козлодуй *

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Dпп	t		
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	Dпв	t		
4	Средна температура на питателна вода	tпв	°C		
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бруто	Qк,бр	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-		
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%		
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%		
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%		
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%		
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%		
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	$K_{р}^{ен.ч.}$	-		
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Qе	MWh		
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	$K_{р}^{централа}$			
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	$B_{ел}$	$t_{е.ф.}$		
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	$B_{т}$	$t_{е.ф.}$		
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	$K_{упр}^{произв.}$	-		
27	Разход на остра пара на турбините	Dппо	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Dппо	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Dроу	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Dпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tпв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Gвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Gдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Gмр.в	m^3		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Gмр.в	m^3		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	ТЕ	MWh		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв		
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh		
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	50	60
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	0.49	0.51
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	50	60
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв		
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	$K_{р}$	-	1.0000	1.0000

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
/ /М.Мънкова

Изп. директор:
/Иван Андреев/

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД * гр. Козлодуй

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ Приложение № 7

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

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

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

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "'	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПТ	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	q_{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 (КПД)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
7.6.	q_{ex}	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

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

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител: / М.Мъйкова /

Изп. директор: / Иван Андреев /

АЕЦ Козлодуй" ЕАД * ИЛЪОЕОХ * ГР.

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2016 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2016 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h									
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промишлени 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 31.12.2016 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 2016 г.			ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промишлени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК§ППК	%	

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител: / М.Мънкова /

Изп. директор: / Ивайло Андреев /

СПЕЦИФИКАЦИЯ
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 9

Отчет ценови период 01.07.2016-30.06.2017		Димензия	ГОДИШНО	отчет								прогноза			
			начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	91 149	1 015	1 021	1 292	4 539	12 941	14 327	18 048	20 669	9 168	4 500	1 930	1 700
	с гореща вода	MWh	91 149	1 015	1 021	1 292	4 539	12 941	14 327	18 048	20 669	9 168	4 500	1 930	1 700
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	170 326	5 692	3 803	3 259	9 838	21 637	24 714	31 495	32 432	14 317	11 218	6 512	5 410
	с гореща вода	MWh	170 326	5 692	3 803	3 259	9 838	21 637	24 714	31 495	32 432	14 317	11 218	6 512	5 410
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произ. от ВК§ППК	общо	MWh													
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%													
Гориво за ВК§ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t_{cf}													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm3)	knm3													
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm3)	knm3													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t_{cf}													
при 8 000 kcal/knm3	природен газ	knm^3													
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газьол	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (knm3)	друго (ВЕИ)	t (knm^3)													
Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
комбинирана ел. ен.		MWh													
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh													
		%													
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh													
Е продажба	на ПЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител: /М.Мънкова /

Изп. директор: /Иван Андреев /

АЕЦ "Козлодуй" гр. Козлодуй

Дружество : "АЕЦ Козлодуй"ЕАД Приложение №2

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2016 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2016 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg
		t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t_{cf}	лв./t
1. Складова наличност към 01.03.2016 г.	общо	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00
	1				0.00	0.00	0.00
	2				0.00	0.00	0.00
	3				0.00	0.00	0.00
	4				0.00	0.00	0.00

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума по договор /без ДДС/	цена на натур.гориво /без ДДС/	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg
		t	kcal/kg	лв.	лв./t	лв./t_{cf}	лв./t
ОБЩО от всички видове	общо	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00
2. Оставащи количества по Договор № / . .20 г.	1				0.00	0.00	0.00
3. Оставащи количества по Договор № / . .20 г.	2				0.00	0.00	0.00
4. Оставащи количества по Договор № / . .20 г.	3				0.00	0.00	0.00
5. Оставащи количества по Договор № / . .20 г.	4				0.00	0.00	0.00

Гориво за ценовия период (количество, калоричност, средно претеглена цена)				0.00		0.00	0.00

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Главен счетоводител: /М. Мънкова/

Изпълнителен директор: подпис и печат /Иван Андреев/

АЕЦ "Козлодуй" ЕАД * гр. Козлодуй

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение №2

Твърдо говиво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2014 г.									
1	31.01.2015 г.	0	0	0.00						
2	28.02.2015 г.	0	0	0.00						
3	31.03.2015 г.	0	0	0.00						
4	30.04.2015 г.	0	0	0.00						
5	31.05.2015 г.	0	0	0.00						
6	30.06.2015 г.	0	0	0.00						
7	31.07.2015 г.	0	0	0.00						
8	31.08.2015 г.	0	0	0.00						
9	30.09.2015 г.	0	0	0.00						
10	31.10.2015 г.	0	0	0.00						
11	30.11.2015 г.	0	0	0.00						
12	31.12.2015 г.	0	0	0.00						
1	31.01.2016 г.	0	0	0.00						
2	29.02.2016 г.	0	0	0.00						
3	31.03.2016 г.	0	0	0.00						

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Главен счетоводител: / М. Мънкова /

Ръководител: / Иван Андреев /

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД * гр. Козлодуй *

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение №2

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
		Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност	Количество	Калоричност	Стойност
месец	Дата	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN	t	kcal/kg	BGN
12	31.12.2014 г.									
1	31.01.2015 г.	0	0	0.00						
2	28.02.2015 г.	0	0	0.00						
3	31.03.2015 г.	0	0	0.00						
4	30.04.2015 г.	0	0	0.00						
5	31.05.2015 г.	0	0	0.00						
6	30.06.2015 г.	0	0	0.00						
7	31.07.2015 г.	0	0	0.00						
8	31.08.2015 г.	0	0	0.00						
9	30.09.2015 г.	0	0	0.00						
10	31.10.2015 г.	0	0	0.00						
11	30.11.2015 г.	0	0	0.00						
12	31.12.2015 г.	0	0	0.00						
1	31.01.2016 г.	0	0	0.00						
2	29.02.2016 г.	0	0	0.00						
3	31.03.2016 г.	0	0	0.00						

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Главен счетоводител: / М. Мънкова /

Ръководител: / Иван Андреев /

Средна цена на природен газ за отчетен период

Приложение №2

Дружество :

		2016												
	месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	k nm³													0
Долна калоричност	kcal/ nm³													0
Горна калоричност	kcal/ nm³													0
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/k nm³													0.00
Обща сума /без ДДС/	kBGN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

		2016												
	месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:
Количество	k nm³													0
Долна калоричност	kcal/ nm³													0
Горна калоричност	kcal/ nm³													0
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/k nm³													0
Обща сума /без ДДС/	kBGN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	период	01.07.2015-30.06.2016
Количество	k nm³	0
Долна калоричност	kcal/ nm³	0
Горна калоричност	kcal/ nm³	0
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/k nm³	0.00
Обща сума /без ДДС/	kBGN	0

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Главен счетоводител:
/М. Мънкова /

Изпълнителен директор:
подписи /Иван Андреев/

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД * гр. Козлодуй

Дружество: "АЕ. озлодуй"ЕАД

Приложение №3

№	Наименование	Димензия	Прогноза в цени от 01.07.2016 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.07.2016 - 30.06.2017 г.	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Разлика Прогноза 2017 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2017 – Прогноза 2016 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10 = 7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	107 704	103 415	118 202	105 752	-12 450	-10.53%	-1 952	-1.81%
1.1.	гореща вода	MWh	107 704	103 415	118 202	105 752	-12 450	-10.53%	-1 952	-1.81%
1.2.	пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	67 309	66 468	52 124	58 949	6 825	13.09%	-8 360	-12.42%
2.1.	гореща вода	MWh	67 309	66 468	52 124	58 949	6 825	13.09%	-8 360	-12.42%
2.2.	пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	38.46%	39.13%	30.60%	35.79%	0	16.96%	0	-6.94%
3.1.	гореща вода	%	38.46%	39.13%	30.60%	35.79%	0	16.96%	0	-6.94%
3.2.	пара	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	175 013	169 884	170 326	164 701	-5 625	-3.30%	-10 311	-5.89%
4.1.	гореща вода	MWh	175 013	169 884	170 326	164 701	-5 625	-3.30%	-10 311	-5.89%
4.2.	пара	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh					0	0.00%	0	0.00%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7	Произведена електрическа енергия	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
		%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
	Електрическа енергия за собствено потребление	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh					0	0.00%	0	0.00%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh					0	0.00%	0	0.00%
8.2.	Топлина на горивата за ВК§ППК	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
9	ОБЩА ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
10	Топлинна ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
11	Електрическа ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
12	Топлинна ефективност на ВК§ППК	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
13	Топлинна енергия за разпределение - общо (фактурирано по Наредбата за топлоснабдяване)	МВтч	85 900	79 321	91 149	82 650	-8 499	-9.32%	-3 250	-3.78%
13.1.	гореща вода	МВтч	85 900	79 321	91 149	82 650	-8 499	-9.32%	-3 250	-3.78%
13.2.	пара	МВтч					0	0.00%	0	0.00%
14	Технологични разходи - общо (вкл. загуби пренос, загуби в АС и разлика консумирано-фактурирано по изм. В Наредбата за топлоснабдяване)	MWh	21 804	24 094	27 053	23 102	-3 951	-14.60%	1 298	5.95%
		%	20.24%	23.30%	22.89%	21.85%	0	-4.55%	0	7.91%
15	Технологични разходи - гореща вода	МВтч	21 804	24 094	27 053	23 102	-3 951	-14.60%	1 298	5.95%
		%	20.24%	23.30%	22.89%	21.85%	0	-4.55%	0	7.91%
16	Технологични разходи - пара	МВтч	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
		%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
17	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
	гореща вода	MWh					0	0.00%	0	0.00%
	водна пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%

Гл. счетоводител: /М. Мъйкова/

Изп. директор: /Иван Андреев/

Дружество: "АЕЦ Козлодуй"ЕАД

Приложение №3

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2016 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.07.2016 -30.06.2017 г.	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Разлика Прогноза 2017 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2017 – Прогноза 2016 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 =7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	3 424	3 463	3 304	3 300	-4	-0.11%	-124	-3.63%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	681	698	699	672	-27	-3.83%	-9	-1.27%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	54	38	92	53	-39	-42.49%	-1	-1.85%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	1 502	1 728	1 542	1 570	29	1.86%	69	4.59%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	302	307	363	312	-50	-13.89%	11	3.54%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	302	307	363	312	-50	-13.89%	11	3.54%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.					0	0.00%	0	0.00%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	887	693	608	692	84	13.82%	-194	-21.90%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	95	158	86	158	72	83.89%	63	65.76%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м^3					0	0.00%	0	0.00%
III.	Цена на въглища	лв./т					0	0.00%	0	0.00%

№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.07.2016 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.07.2016 -30.06.2017 г.	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Разлика Прогноза 2017 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2017 – Прогноза 2016 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 =7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	54	38	92	53	-39	-42.49%	-1	-1.85%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0.00%	0	0.00%
I.2.	по преноса	хил. лв.	54	38	92	53	-39	-42.49%	-1	-1.85%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	1 070	871	652	1 038	386	59.20%	-32	-2.99%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0.00%	0	0.00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	1 070	871	652	1 038	386	59.20%	-32	-2.99%

Гл. счетоводител:
/М. Мъйкова/

Изп. директор:
/Иван Андреев/

"АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД, гр. Козлодуй

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

1. Отчетни данни за извършени разходи за периода 01.01÷31.12.2016 г.

Водеща цел при изпълнението на предвидените в настоящия инвестиционен план 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 2016 г.	01.07÷31.12 2016 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	188	392	580
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	51	0	51
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	0	0	0
Дооборудване на работни места	0	0	0
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	107	65	172
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участук от ТСС	0	68	68
Всичко	346	525	871

Разходите по мероприятие „Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа" включват проектиране, доставени предварително изолирани тръби и фасонни части, както и изпълнени строително-монтажни дейности:

Проектиране:

- Препроектиране на работен проект за топлоснабдяване на ул. Булаир за изграждане на нов участък от дворната мрежа на гр. Козлодуй с предварително изолирани тръби за безканално полагане - участък по ул. Цар Симеон Велики и ул. Княз Борис I;

- Подмяна на амортизирани участъци от дворната мрежа на гр. Козлодуй с предварително изолирани тръби за безканално полагане за участък 5 от Северна магистрала, участък 6 от Южна магистрала;

- Изграждане на нов участък от дворна мрежа на гр. Козлодуй с предварително изолирани тръби за безканално полагане по ул. Ломска.

Доставка:

- Извършена доставка на ПИТ и ФЧ за по ул. Цар Симеон Велики, ул. Княз Борис I и ул. Рангел Пантелеев.

-Извършена доставка на ПИТ и ФЧ от камера К-16-20 до К-16-20-2.

Строително – монтажни дейности:

- Изграждане на нов участък от дворната мрежа на гр. Козлодуй с ПИТ за безканално полагане по ул. Булаир;

- Изграждане на нов участък от дворната мрежа на гр. Козлодуй с ПИТ за безканално полагане по ул. Цар Симеон Велики, ул. Княз Борис I и ул. Рангел Пантелеев;

- Подмяна на участък от дворната мрежа от камера К-16-20 до К-16-20-2 с промяна на диаметъра.

Разходите по мероприятие „Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/" включват доставени компоненти и изработени 15 броя абонатни станции. Монтирани са общо 37 броя АС на битови клиенти, като в бройката влизат и АС, изработени през 2015 г.

Разходите по мероприятие „Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване" включват ремонт на бивша сграда Енемона (ул. Панайот Хитов 1а).

Разходите по мероприятие „Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участук от ТСС" включват изпълнение на строително-монтажни дейности по преизолиране на участък от колона 367 до колона 416 от въздушното трасе на топлопреносната система на гр. Козлодуй.

1.2.Ремонти разходи, отчетни данни

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2016 г.	01.07 ÷31.12 2016 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	2,82	2,5	5,32
Ремонт сгради и помещения	0,36	0	0,36
Сервизно обслужване	10,3	10,15	20,45
Доставка на апаратура	1,14	0	1,14
Ремонт комуникационно оборудване	0,06	8	8,06
Ремонт от звена СПМ, СР, ЕРЦ, РМ	0,07	0	0,07
Ремонт арматура, тръбопроводи	2,6	0	2,6
ВСИЧКО	17,35	20,65	38

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;

-Техническо обслужване и поддръжка на сградния фонд;

През 2016 г. бе сключен договор за поддръжка на радио-диспечерската система. Разходите са отчетени в мероприятие „Ремонт комуникационно оборудване".

2. Прогнозни разходи за периода 01.01.2017 г. ÷ 31.12.2017 г.

2.1. Инвестиционни разходи

Прогнозните инвестиционни разходи за 2017г. възлизат на 1 117 хил. лв.

Разходите, свързани с разширяване на топлопреносната мрежа, изграждане на нов топлопровод по ул. Ломска, и подмяна на един участъка от Северна магистрала и един участък от Южна магистрала, възлизат на 587 хил. лв.

По мероприятие "Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/" са предвидени доставка на компоненти за изработката на 30 броя абонатни станции, очакван разход 115 хил. лв.

Планирани са и разходи за преустройство на бивша сграда Енемона (ул. Панайот Хитов 1а), обособяване на работилница и склад в размер на 220 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 120 хил. лв.

По мероприятие „Възстановяване на заземителни инсталации на АС, гр. Козлодуй" са предвидени средства за възстановяване на заземителните инсталации на абонатни станции, на които са констатирани липсващи или прекъснати шини.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2017 г.	01.07 ÷31.12 2017 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	0	587	587
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	115	0	115
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	9	0	9
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	0	220	220
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	0	120	120
Дооборудване на работни места	3	3	6
Възстановяване на заземителни инсталации на АС, гр. Козлодуй	0	60	60
ВСИЧКО	127	990	1117

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 2017 г.	01.07 ÷31.12 2017 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	55	0	55
Ремонт сгради и помещения	0	4	4
Сервизно обслужване	8,5	8,5	17
Ремонт на комуникационно оборудване	6	1	7
Ремонт арматура, тръбопроводи	1	1	2
Сервизно обслужване КИП	1	1	2
ВСИЧКО	71,5	15,5	87

3. Отчет и прогноза за периода 01.07.2016 г. ÷ 30.06.2017 г.

3.1.Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12 2016 г. (отчет)	01.01÷30.06 2017 г. (прогноза)	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	392	0	392
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	115	115
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	0	9	9
Дооборудване на работни места	0	3	3
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	65	0	65
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	68	0	68
ВСИЧКО	525	127	652

3.2.Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07 ÷31.12 2016 г. (отчет)	01.01÷30.06 2017 г. (прогноза)	Общо, хил.лв.
Ремонт друго ел. оборудване	2,5	55	21,5
Ремонт сгради и помещения	0	0	0
Сервизно обслужване	10,15	8,5	18,65
Ремонт на комуникационно оборудване	8	6	14
Ремонт от звена СПМ, СР, ЕРЦ, РМ	0	0	0
Ремонт арматура, тръбопроводи	0	1	1
Сервизно обслужване КИП	0	1	1
ВСИЧКО	20,65	71,5	92,15

4. Прогноза за периода 01.07.2017 г. ÷ 30.06.2018 г.

4.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07 ÷31.12 2017 г.	01.01÷30.06 2017 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	587	0	587
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	30	30
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	0	15	15
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	220	0	220
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	120	0	120
Дооборудване на работни места	3	3	6
Възстановяване на заземителни инсталации на АС, гр. Козлодуй	60	0	60
ВСИЧКО	990	48	1038

4.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07 ÷31.12 2017 г.	01.01÷30.06 2018 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	0	19	19
Ремонт сгради и помещения	4	0	4
Сервизно обслужване	8,5	8,5	17
Ремонт на комуникационно оборудване	1	8	9
Ремонт арматура, тръбопроводи	1	1	2
Сервизно обслужване КИП	1	1	2
ВСИЧКО	15,5	37,5	53

Гл. счетоводител:
М. Мънкова

Изп.директор:
Иван Андреев

Приложение 4

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2015 г.			I-тримесечие на 2015 г.			II-тримесечие на 2015 г.			III-тримесечие на 2015 г.			IV-тримесечие на 2015 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
	Общо продадена ТЕ (фактически начислено по Наредбата за топлоснабдяване, изм. от юни. 2014)	83 732			46 371			11 444			3 776			22 142		
	Общо консумирана ТЕ	85 881			51 056			10 452			3 598			20 775		
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	43 289	39.61	1 715	28 872	38.68	1 117	4 689	38.82	182	1 387	42.64	59	8 341	42.79	357
I.1.	с топлоносител гореща вода	38 320	39.45	1 512	26 302	38.73	1 019	3 990	38.85	155	1 151	43.65	50	6 877	41.82	288
I.2.	с топлоносител водна пара															
	собствени обекти в гр. Козлодуй	4 969		203	2 570		98	699		27	236		9	1 464		69
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	42 594	39.25	1 672	22 185	30.40	674	5 763	45.20	260	2 211	83.62	185	12 435	44.38	552
II.1.	Битово гореща водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)			3 387			1 791			443			244			909
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)			3 387			1 791			443			244			909
V	Приходи от присъединяване и услуги			30			2			12			3			14
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕИ															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕИ															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕИ															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕИ															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулиран лейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 417			1 793			454			247			922

Гл. Счетоводител:
/М. Мънкова/

Изп. директор:
/Иван Андреев/

Приложение 4

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2016 г.			I-тримесечие на 2016 г.			II-тримесечие на 2016 г.			III-тримесечие на 2016 г.			IV-тримесечие на 2016 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
	Общо произведена ТЕ (фактически начислено по Наредбата за топлоснабдяване, изм. от юни, 2014)	79 321			34 959			9 187			3 328			31 847		
	Общо консумирана ТЕ	79 671			37 091			9 347			2 933			30 299		
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	38 286	40.93	1 567	17 302	39.93	691	4 521	40.03	181	614	42.32	26	15 850	42.24	670
I.1.	с топлоносител гореща вода	33 521	40.48	1 357	15 020	39.95	600	3 937	40.00	157	378	41.99	16	14 186	41.13	583
I.2.	с топлоносител водна пара															
	собствени обекти в гр. Козлодуй	4 765		210	2 282		91	584		23	236		10	1 664		86
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	41 035	40.85	1 676	17 697	39.99	708	4 667	39.97	187	2 714	49.50	134	15 957	40.59	648
II.1.	Битово гореще водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Всичко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)			3 243			1 398			367			160			1 317
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)			3 243			1 398			367			160			1 317
V	Приходи от присъединяване и услуги			15			2			2			4			7
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕИ															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕИ															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕИ															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕИ															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 258			1 400			370			164			1 324

Гл. Счетоводител:
/М. Мънкова/

Изп. директор:
/Иван Андреев/

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД гр. Козлодуй

Приложение 4

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	01.07.2016-30.06.2017			01.07.2016-30.09.2016			01.10.2016-31.12.2016			01.01.2017-31.03.2017			01.04.2017-30.06.2017		
		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
	Общо продадена ТЕ (фактически начислено по Наредбата за топлоснабяване, изм. от юни, 2014)	91 149			3 328			31 807			47 884			8 130		
	Общо консумирана ТЕ	93 810			2 933			30 299			52 448			8 130		
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	47 806	41.05	1 962	614	42.32	26	15 850	42.24	670	28 612	40.42	1 156	2 730	40.42	110
I.1.	с топлоносител гореща вода	42 573	40.67	1 731	378	41.99	16	14 186	41.13	583	25 919	40.42	1 048	2 090	40.42	84
I.2.	с топлоносител водна пара															
	собствени обекти в гр. Козлодуй	5 233		231	236		10	1 664		86	2 693		109	640		26
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	43 343	41.05	1 779	2 714	49	134	15 957	41	648	19 272	40.42	779	5 400	40.42	218
II.1.	Битово гореща водоснабдяване															
II.2.	Топлинна енергия за асоциация по чл.151, ал.1 от ЗЕ															
II.3.	Топлинна енергия за асоциация по чл.149а от ЗЕ															
III	Общо приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	91 149		3 742			160			1 317	47 884	40.42	1 935	8 130	40.42	329
IV	Общо приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	91 149	41.05	3 742			160			1 317	47 884	40.42	1 935	8 130	40.42	329
V	Приходи от присъединяване и услуги			15			4			7			2			2
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществения 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 снабдители, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+X+XI+XII)			3 756			164			1 324			1 937			331

Гл. Счетоводител:
/М. Мънкова/

Изп. директор:
/Иван Андреев/

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД гр. Козлодуй

Приложение № 1

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

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС +АДМ	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	146	3 115	3 261	155	3 184	3 338
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв				8	34	43
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	146	3 115	3 261	146	3 149	3 296
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	96	3 115	3 211	96	3 149	3 245
V	условно-постоянни разходи без Am	хил. лв	96	2 418	2 513	96	2 478	2 573
1	Разходи за амортизации	хил. лв		698	698		672	672
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		698	698		672	672
2	Разходи за ремонт	хил. лв		38	38		53	53
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		38	38		53	53
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		1 541	1 541		1 570	1 570
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		307	307		312	312
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		307	307		312	312
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	96	546	642	96	546	642
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		9	9		9	9
5.2.	Работно облекло	хил. лв		4	4		4	4
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		3	3
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		49	49		49	49
5.5.	Застраховки	хил. лв		0	0		0	0
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		15	15		15	15
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		24	24		24	24
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		2	2		2	2
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		1	1		1	1
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв						
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		3	3		3	3
5.19.	Други материали	хил. лв		104	104		104	104
5.20.	Други външни услуги			114	114		114	114
5.21.	Други др.разходи			216	216		216	216
5.22.	ТЕ от ЕП2 УПР		96		96	96		96
6	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил.лв						
7	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		15	15		4	4
8	Приходи от топлоносител	хил. лв						
VI	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	50		50	50		50
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	50		50	50		50
1.2	Разходи за гориво за производство на топлинна енергия (ВК$ППК), в т.ч. за:	хил. лв	50		50	50		50
1	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	50		50	50		50

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

Гл. счетоводител:
/ М. Мъйкова /

Изп. директор:
/ Иван Андреев /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2015 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2016 г.	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч :	хил. лв	7 408	384	7 492	1 035
1.	ДМА- участвуващи в регулирането	хил. лв	7 398	374	7 481	1 025
	Земи	хил. лв	65		65	
	Сгради	хил. лв	899	12	899	36
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 373	322	6 448	942
	Транспортни средства	хил. лв	4	1	4	1
	Стопански инвентар	хил. лв	11	10	11	10
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	46	29	54	36
2.	ДНА- участвуващи в регулирането	хил. лв	10	10	11	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	340		343	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	7 364		6 800	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (19.63% за ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч :	хил. лв	1 427	110	6 065	925
1.	ДМА- участвуващи в регулирането	хил. лв	1 427	110	6 054	915
	Земи	хил. лв			65	
	Сгради	хил. лв	455	13	444	23
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	972	97	5 476	845
	Транспортни средства	хил. лв			4	1
	Стопански инвентар	хил. лв			11	10
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв			54	36
2.	ДНА- участвуващи в регулирането	хил. лв			11	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	18		325	
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 335		5 465	

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА КОМБИНИРАНО И РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО - (100.00% за КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	КОМБИНИРАНО		РАЗДЕЛНО (ВК&ППК)	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч :	хил. лв	1 427	110		
1.	ДМА- участвуващи в регулирането	хил. лв	1 427	110		
	Земи	хил. лв				
	Сгради	хил. лв	455	13		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	972	97		
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участвуващи в регулирането	хил. лв				
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв	18			
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв	1 335			

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (19.63% за ЕЕ)

№		ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2015 г.			ОТЧЕТ към 31.12.2016 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	1 482		1 482	1 427		1 427
		Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв						
		Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
		Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	46		46	110		110
		Оборотен капитал-ОК	хил. лв	19		19	18		18
		РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^{е}	хил. лв	1 455		1 455	1 335		1 335
топлинна енергия		Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		5 916	5 916		6 054	6 054
		Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв		10	10		11	11
		Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
		Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.		338	338		925	925
		Оборотен капитал-ОК	хил. лв		321	321		325	325
		РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^{т}	хил. лв		5 909	5 909		5 465	5 465
Σ		**РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО**	хил. лв	**1 455**	**5 909**	**7 364**	**1 335**	**5 465**	**6 800**

Гл. счетоводител: /М. Мънкова /

Изп. директор: /Иван Андреев /

СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2015 г.	Към 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 575 304	2 607 398
2	Дял на собствения капитал	%	93.00%	94.59%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0.50%	0.50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	193 846	149 272
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	193 846	149 272
5	Дял на привлеченият капитал	%	7.00%	5.41%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлеченият капитал	%	1.89%	1.93%
7	Данъчни задължения	%	10.00%	10.00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0.65%	0.63%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2016 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв)	Остатък главница (хил. лв)
					ОТЧЕТ	Към 31.12.2016 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1.08%	267 826	147 787
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	415 614		1.08%	267 826	147 787
	N-...../.....г.					
	I-ви транш N-030321/26.01.2001г.	78 233	10.05.2021	5.76%	39 117	39 117
	II-ри транш N-030055/08.01.2002г.	29 337	15.01.2017	шестм.EUR+0.12%	27 871	1 467
	III -ти транш N-33069/12.07.2002г.	48 896	19.08.2019	шестм.EUR+0.08%	34 227	14 669
	IV-ти транш N-32062/03.06.2003г.	48 896	18.06.2018	шестм.EUR+0.13%	41 561	7 334
	V-ти транш N-30055/08.01.2004г.	68 454	16.01.2019	шестм.EUR+0.09%	51 341	17 114
	VI-ти транш N-32631/08.09.2004г.	58 675	10.09.2020	шестм.EUR+0.09%	35 205	23 470
	VII-ми транш N-30936/23.03.2005г.	48 896	04.04.2021	шестм.EUR+0.08%	21 392	27 504
	VIII-ми транш N-30356/17.02.2006г.	34 227	23.02.2020	шестм.EUR+0.079%	17 114	17 114

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

/ Иван Андреев /

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7.2017 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7.2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление	Q отп	MWh	103 415	105 752
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	103 415	105 752
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	66 468	58 949
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	66 468	58 949
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	39.13%	35.79%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	39.13%	35.79%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЦО	Q пр	MWh	169 884	164 701
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	169 884	164 701
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$^{к.ч.}$	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B cf	t_{cf}		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q гориваа$^{к.ч.}$	MWh		
10	Акцизна топлина на горивото природен газ (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	Q $a_{пр.г.}$	GJ		
11	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо раздено производство	ΔF	%		
13	ОБЦА ефективност ($\eta_{обцо}$)	$\eta_{обцо}$	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	$в_{е}$	g/kWh		
15	за топлинна енергия	$в_{q}^{co-e}$	kg/MWh		
	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА				
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр$^{в.ч.}$	MWh	169 884	164 701
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	169 884	164 701
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t у.г.		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q гориваа$^{в.ч.}$	MWh		
19	Акцизна топлина на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ		
20	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	$\eta_{q}^{в.ж.п.п.}$	%		
22	СРУГ$_{бр}$ за топлинна енергия	$в_{q}^{в.ж.п.п.}$	kg/MWh		
	ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА				
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B cf	t_{cf}		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q гориваа	MWh		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Qнг^{зр}	kcal/knm^3		
27.2.	мазут	Qм^{зр}	kcal/kg		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		
30	СРУГ : за електрическа енергия	$b_{ет}$	g/kWh		
31	за топлинна енергия	$b_{т}$	kg/MWh		
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0.60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO_2) за цялото производство ТОТАЛ		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO2)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO2)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{прил}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП.^{ел}	kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд^{ел}	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд^{ел}	BGN/MWh	1.41	1.46
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП.^{т}	kBGN	146	155
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN		8
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	146	146
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	96	96
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	50	50
41	Добавка		BGN/MWh		

42	Преференциална цена на електрическата енергия	$Ц_{преф}^{ел}$	BGN/MWh		
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	$Ц_{комб}^{ел}$	BGN/MWh		
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	$Ц_{нр}^{ел}$	BGN/MWh		
45	Приходи от електрическа енергия	$Прих^{ел}$	kBGN		
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	$НП.^{т}$	kBGN	146	155
47	Производствена цена на топлинната енергия	Цпр,т	BGN/MWh	*1.41*	*1.46*
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Цпр гв	BGN/MWh	*0.49*	*0.48*
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Цпр вп	BGN/MWh		
№	**ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7.2017 г.**	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	**ОТЧЕТ ЗА 2016 г.**	**ПРОГНОЗА към 7.2017 г.**
1	2	3	4	5	6
1	Работещи в производството на топлинна и електрическа енергия (топлоизточник)		бр.		
2	Работещи в преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)		бр.		
3	Работещи ОБЩО (производство на ЕЕ и/или ТЕ и пренос на топлинна енергия)		бр.		

Гл. счетоводител:
/ М. Мънкова /

Изп. директор:
/ Иван Андреев /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ *ГОРЕЩА ВОДА*	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2016 г.	ПРОГНОЗА от 7.2017 г.
1	**Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:**	MWh	**79 321**	**82 650**
2	потребители за битови нужди	MWh	41 034	42 200
3	потребители за стопански нужди	MWh	38 287	40 450
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса (вкл. техн.разходи в АС - 166,6 MWh и разлика консумирано-начислено по Наредбата за топлоснабдяване -349,3 MWh)	MWh	24 094	23 102
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	23.30%	21.85%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	103 415	105 752
7	*Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода*	kBGN		154
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		3 184
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		34
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща	kBGN		3 149
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		3 149
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN		
14	*Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)*	лв/MWh		*1.46*
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh		38.52
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща	лв/MWh		
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh		**40.39**
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв		3 338

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ *ВОДНА ПАРА*	МЯРКА	ОТЧЕТ 2016 г.	ПРОГНОЗА от 7.2017 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 п	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	*Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)*	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за прен	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 2016 г.	ПРОГНОЗА към 7.2017 г.
1	*Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. во*	(m^3)	586 492	586 492
2	*сгради етажна собственост в т.ч. за:*	(m^3)	586 492	586 492
3	битови нужди	(m^3)	550 063	550 063
4	стопански нужди	(m^3)	36 429	36 429
5	*самостоятелни потребители в т.ч. за:*	(m^3)		
6	битови нужди	(m^3)	21 727	27 352
7	стопански нужди	(m^3)	209 027	212 627
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3 261	3 338
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв		3 338

Гл. счетоводител:
/ /М. Мъйкова /

Изп. директор:
/Иван Андреев /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ 2016 г.	ПРОГНОЗА от 7.2017 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	Dпп	t		
2	Енталпия на прегрята пара	hпп	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	Dпв	t		
4	Средна температура на питателна вода	tпв	°C		
5	Енталпия на питателна вода	hпв	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИИНИ ПГ- бру	Qк,бр	MWh		
7	КПД пг	$\eta_{пг}$	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	$\eta_{тп}$	-		
9	Референтна топлинна ефективност	$\eta_{реф.т}$	%		
10	Референтна електрическа ефективност	$\eta_{реф.е}$	%		
11	ОБЩА ефективност	$\eta_{общо}$	%		
12	Топлинна ефективност	$\eta_{т}$	%		
13	Електрическа ефективност	$\eta_{е}$	%		
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната	$K_{р}^{ен.ч.}$	-		
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q e	MWh		
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (г	$K_{р}^{централа}$			
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енер	$B_{ел}$	$t_{с.ф.}$		
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	$B_{т}$	$t_{с.ф.}$		
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	$K_{упр}^{произв.}$	-		
27	Разход на остра пара на турбините	Dппо	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	hппо	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	Dппо	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	hппо	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	Dроу	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	hроу	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	Dпр.к	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	hпр.к	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	tпв	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	Gвр.к	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	hвр.к	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	Gдв	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	hдв	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	Gмр.в	m^3		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	Gмр.в	m^3		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (подпитката)	TE	MWh		
45	Разходи за гориво за електрическа енергия		хил. лв		
46	Горивна компонента в стойността на електрическата енергия		лв/MWh		
47	Разходи за гориво за топлинна енергия		хил. лв	50	50
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	0.49	0.48
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	50	50
50	Разходи за гориво за топлинна енергия с пара		хил. лв		
51	Коефициент на разходите за топлинна енергия	$K_{р}$	-	1.0000	1.0000

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:
/ М. Мънкова

Изп. директор:
/ Иван Андреев /

1 ИНСТАЛАЦИИ ЗА КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ Приложение № 7
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

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

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

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ "'	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ§КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%								
	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГку-1						
4...	Ном. Електрическа мощност на ПТ(ТГ)	MWe								
4.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
4.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
4.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
4.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
4.6.	$q_{ел}$	kcal/kWh								
5	ОБЩА ефективност	%								
6	ЕПГ на общ колектор с КУ			ЕПГ-1	ЕПГ-2	ЕПГ-3	ЕПГ-4			
6.1.	Топлинна мощност на ЕПГ	MWq								
6.2.	Номинален разход на пара ЕПГ	t/h								
6.3.	Топлинна ефективност на ЕПГ (КПД)	%								
7	ТГ на общ колектор (КУ и ПГ)			ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ТГ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
7.6.	$q_{ел}$	kcal/kWh								
8	ОБЩА ефективност	%								

ЕНЕРГИЙНИ ПАРОГЕНЕРАТОРИ И ТУРБОГЕНЕРАТОРИ

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

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител: / М. Мъйкова /

Изп. директор: / Иван Андреев /

Приложение № 8

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 г.			ИНСТАЛИРАНИ ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	ДМА към 31.12.2016 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2016 г.			ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h									
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2017 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промишлени парни котли (ПП	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2016 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 2016 г.			ПРОМИШЛЕНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промишлени парни котли (ПП	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК§ППК	%	

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител: / М. Мъйкова /

Изп. директор: / Иван Андреев /

СПЕЦИФИКАЦИЯ
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 9

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2017 г.		Дименсия	ГОДИШНО	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
			начален м. 7	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТГку														
	ВК и ППК														
Q реализация (продажба и собствено	общо	MWh	82 650	1 550	1 100	1 550	3 070	9 500	13 400	16 700	16 700	10 950	4 500	1 930	1 700
	с гореща вода	MWh	82 650	1 550	1 100	1 550	3 070	9 500	13 400	16 700	16 700	10 950	4 500	1 930	1 700
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	164 701	5 260	4 509	6 302	9 882	17 820	23 325	27 909	27 909	18 646	11 218	6 512	5 410
	с гореща вода	MWh	164 701	5 260	4 509	6 302	9 882	17 820	23 325	27 909	27 909	18 646	11 218	6 512	5 410
	с водна пара	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													

Q произ. от ВК§ППК	общо	MWh													
Q произведена от ВК	с гореща вода	MWh													
Q произведена от ППК	с водна пара	MWh													
Топлинна ефективност	Общо ВК§ППК	%													
Гориво за ВК§ППК	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t_{cf}													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (knm3)	knm^3													
Гориво за ППК	при 8 000 kcal/kg (knm3)	knm^3													

Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t_{cf}													
при 8 000 kcal/knm3	природен газ	knm^3													
при 9 500 kcal/kg	мазут	t													
при 10 500 kcal/kg	газьол	t													
при 6 000 kcal/kg	въглища	t													
при 6 000 kcal/kg (knm3)	друго (ВЕИ)	t (knm^3)													

Е производство, в т.ч.:	от Г на ДВГ, ГТ и ТГ	MWh													
комбинирана ел. ен.		MWh													
некомбинирана ел. ен.		MWh													
Е сн		MWh													
		%													
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т. ч. :	MWh													
Е продажба	на НЕК	MWh													
	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
Максимален топлинен товар	с гореща вода	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:
/ М. Мънкова /

Изп. директор:
/ Иван Андреев /

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 01.07.2017-30.06.2018 г. е разработена на база отчетни данни за 2016 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. 8 от протокол № 95/25.05.2015 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 146 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 3 149 хил.лв., като е запазено равнището на отчетените разходи за 2016 г. с изключение на:

- Разходи за амортизации. Разходите за амортизация са разчетени на база симулирана амортизация за период от една година на дълготрайните активи, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията и са записани в баланса на дружеството към 31.12.2016 г. Намалението на разходите за амортизации на активите свързани с преноса на топлинна енергия спрямо отчетените за 2016 г. с 26 хил.лв. е в следствие на преразгледания и удължен срок на полезен живот на дълготрайните активи, които са свързани с преноса на топлинна енергия.

- Ремонтни разходи. Завишението с 15 хил.лв. е в следствие на различен обем на ремонтните дейности предвидени за изпълнение през новия регулаторен период.

- Разходи за доходи на персонала. Ръст с процента на инфлация 1.9%, предвиден в Бизнес програмата на Дружеството за периода 2017-2021г.

Във връзка с предвиденото разширение на топлопреносната мрежа, за новия регулаторен период са предвидени приходи от услуги по присъединяване на абонати към мрежата и др. услуги на стойност 4 хил.лв.

Съгласно изискванията на Закона за Счетоводството, Международните стандарти за финансово отчитане, Единната система за счетоводно отчитане на КЕВР и Счетоводната политика на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в отделна сметка 611/2 се отнасят преките и разпределените разходи на цех Топлоснабдяване, чиято основна дейност е топлоснабдяване на стопански и битови потребители в гр. Козлодуй.

Преките разходи са за материали, външни услуги, амортизации, заплати, осигуровки и други разходи. За целите на ценообразуването, тези разходи са намалени с 187 хил.лв. съгласно горецитираните указания, като корекции са нанесени в следните позиции:

- Разходи за заплати и възнаграждения са намалени съгласно т. 19 от Указанията, с 187 хил.лв. както следва:
  - Разходи по чл.204 от ЗКПО – 141 хил.лв.
  - Разходи по чл.216 ЗКПО – 14 хил.лв.
  - Отпуски от минали години – 15 хил.лв.
  - Неизползвани отпуски – 17 хил.лв.
- Приходи от присъединяване, услуги и топлоносител

На основание т. 23 от Указанията, от разходите за пренос на топлинна енергия са приспаднати приходите от услуги по присъединяване на абонати към мрежата и др. услуги на стойност 15 хил.лв.

Разпределени разходи - В отчетените за 2016 г. разходи за пренос на топлоенергия са разпределени разходи на обща стойност 817 хил.лв. както следва:

- Социалните разходи са разпределени по звена, на база списъчен състав, зает в основните производствени и административни звена. За 2016 г., персоналът зает в цех

Топлоснабдяване е 62 души и коефициентът на разпределение е 0.0269 (разчетен на база численост на персонала -2 302 бр.). Разпределените социални разходи за Топлоснабдяване са на стойност 633 хил.лв. Същите са отнесени в следните статии:

- материали – 15 хил.лв.
- външни услуги - 19 хил.лв.
- амортизации - 18 хил.лв.
- заплати - 548 хил.лв.
- социално осигуряване - 33 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). За 2016 г. разчетите са следните:

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 2016 г. са:

- от януари до юни – обща балансова стойност на активите на обектите е 2 155 234 хил.лв. на ТС – 5 589 хил.лв. Общо производствените разходи през разглеждания период са на стойност – 34 542 хил.лв. и коефициент на разпределение 0.0026. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 89 хил.лв.

- от юли до декември – обща балансова стойност на активите на обектите е 2 100 041 хил.лв., на ТС – 5 297 хил.лв. и коефициент на разпределение 0.0025. Общо производствените разходи за периода са на стойност 37 836 хил.лв. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 94 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. За прогнозния регулаторен период стойностна на административните разходи е до нивото на отчетените разходи през 2016 г. на стойност 139 хил.лв.

Разходите за производство и пренос за ценовия период 01.07.2017-30.06.2018 г. са на стойност 3 296 хил.лв. Възвращаемостта на капитала е в размер на 43 хил.лв.

Необходимите годишни приходи за производство и пренос на топлинна енергия са на стойност 3 338 хил. лв.

СПРАВКА № 2

регулаторна база на активите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Регулаторната база на активите към 31.12.2016 г. е в размер на 6 800 хил.лв. и е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2016 г. пряко свързани с дейността по

лицензията на стойност 7 492 хил.лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите на стойност 1 035 хил.лв. и увеличена с необходимия оборотен капитал 343 хил.лв. Съгласно т. 32.5 от Указанията оборотния капитал е разчетен в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за дейността, като не са включени разходи за амортизации.

СПРАВКА № 3

норма на възвръщаемост на капитала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Норма на възвръщаемост на капитала е 0.63% 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 1.93% и е изчислена на база на начислените разходи за лихви за 2016 г. и остатъка по дългосрочния заем към 31.12.2016г., 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.

През новия регулаторния период се очаква произведената топлинна енергия от бойлерните установки на блоковете да е размер на 164 701 MWh, като технологичните СН се прогнозират на ниво от 36 % (58 949 MWh). Съществено влияние върху прогнозните производствени показатели оказват климатичните фактори.

Величина	Изм.	2016	РП 2016-2017	РП 2017-2018
		Отчет	Прогноза	Прогноза
Производство на ТЕ	MWh	169 884	170 326	164 701
ТЕ за технологични СН	MWh	66 468	62 124	58 949

СПРАВКА № 5

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

В Справка 5 е представена информация за прогнозните продажби на топлинна енергия за новия регулаторен период и равнището им спрямо 2016 г. и текущия регулаторен период.

С оглед съществеността влияние на климатичните фактори, прогнозите за общото количество реализирана топлоенергия през следващия регулаторен период са на база усреднени количества спрямо 2016 г. и текущия регулаторен период. Прогнозата за текущия

регулаторен период е с отчетни данни от 1 юли 2016 г. до м. Март 2017 г. (налице е значителен ръст в консумацията през януари и февруари 2017 г. поради продължително ниски температури) и прогноза за второ тримесечие на 2017 г.

Предвижда се нивото на потреблението в град Козлодуй да нарасне с около 1 600 MWh спрямо 2016 година предвид планираното присъединяване на нови клиенти преди началото на следващия отоплителен сезон. Прогнозира се и завишение на потреблението в стопански обекти на площадката с оглед предстоящото въвеждане в експлоатация на нови обекти на ДП РАО (цех за третиране на РАО и национално хранилище за РАО „Радиана").

Величина	Изм.	2016	РП 2016-2017	РП 2017-2018
		Отчет	Прогноза	Прогноза
Потребление в гр. Козлодуй	MWh	54 100	56 043	55 750
Стопански потребители на площадката	MWh	25 221	35 106	26 900
Общо количество ТЕ за реализация	**MWh**	**79 321**	**91 149**	**82 650**

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

В приложение 7А е представена информация за енергийни парогенератори и турбогенератори на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 8

разделно производство на топлинна енергия

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 9

спецификация

В справката е представена помесечна прогноза за производството и реализацията на топлинна енергия от енергоблокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през текущия и новия регулаторен период, както и отчетните дани за 2016 г.

Гл. счетоводител:
М. Мънкова

Изп.директор:
Иван Андреев

920 01 1101155

1 лист

ДО / To

Клон / Branch

Адрес / Address

прил. № 04

Платете на – име на получателя Recipient's name

КФВ / Комисия за енергийно и водно регулиране

IBAN на получателя Recipient's IBAN

BIC на банката на получателя BIC of the Recipient's Bank

При банка – име на банката на получателя With Bank – the name of the Recipient's Bank

Централна касова банка

Вид плащане**

ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ / ВНОСНА БЕЛЕЖКА за плащане от/към бюджета / TRANSFER ORDER (Deposit Slip) for BUDGET payments

Вид валута Currency

Сума Amount

Сума с думи Amount in words

Основание за плащане Grounds for payment

Такса за ползване на ТВ канали

Още пояснения Additional details

Вид* и номер на документа, по който се плаща

* Вид документ: 1 – декларация 2 – разпоредителен лист 3 – акцизен постановление 4 – ваучер за данъчен период 5 – друг номер на лист 6 – основание за принудително събиране 9 – друг

Дата на документа

** Такси: 001 – за сметка на наредителя; 002 – споделени разходи в полза на трети лица; 003 – за сметка на получателя.

*** Вид плащане – попълва се за сметки на администратори на приходи в Централния бюджет

Период за който се плаща Period of payment

От дата From Date

До дата To Date

Задължено лице – наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице

ЕВЕЦ Копринка ЕАД, гр. Кавадарци

ЕИК / код по БУЛСТАТ CC BULSTAT code

ЕГН на задълженото лице Order Customer's ID

ЛНЧ на задълженото лице Personal ID – Alien citizen's number

Наредител – наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице Name of Ordering Customer

ЕВЕЦ Копринка ЕАД, гр. Кавадарци

IBAN на наредителя Ordering's party IBAN

BIC на банката на наредителя BIC of the Ordering's party Bank

Платежна система Payment system

БИСЕРА

Такса** Fee**

Дата за изпълнение Date of execution

Вид плащане***

Банков служител Bank clerk

Касиер Cashier

Чувствено лице по смисъла на Закона за ЗЗЛД

Документ за наредителя / Document of the paying party

ПАКЕТ 200 комплекта с 2 А хим. безцвет

3 800054809621

09B04-952z2

Продукт на Super Office

115