

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

представявано от Иван Тодоров Андреев

ЕГН () документ за самоличност ЛК № , издадена на . 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 01.07.2017-30.06.2018г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД към 31.12.2017 г.;

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД към
31.12.2017 г.;

СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за ценовия период 01.07.2017-30.06.2018г.;

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

- Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико – икономически показатели за 2017 г., за ценови период 01.07.2017 -30.06.2018 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2018-30.06.2019 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 2016 г., 2017 г. и за ценовия период 01.07.2017г.- 30.06.2018г. – Приложение №4;

- Годишен финансов отчет към 31.12.2017 г.

Прогнозна информация в т.ч.:

Справки съгласно Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода “Норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 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 2017 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2018-30.06.2019 г.;

СПРАВКА № 2 – Регулаторна база на активите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетна информация към 31.12.2017 г.

СПРАВКА № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2017 г.;

СПРАВКА № 4 – Техничко-икономически показатели в производството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2017 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2018-30.06.2019 г.;

СПРАВКА № 5 – Техничко-икономически показатели в преноса на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с отчетни данни за 2017 г. и прогноза за ценовия период 01.07.2018-30.06.2019 г.;

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

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

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

СПРАВКА №9- Спецификация ТИП на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

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

- Документ за платена такса за разглеждане на заявлението

Неприложими за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД:

- Цени на горивата - Приложение №2;

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

- Изкупена и продадена електрическа енергия – Приложение №6

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

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

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

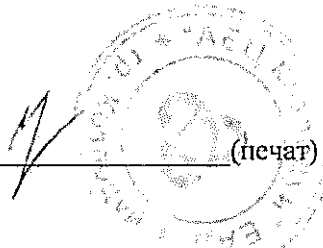
За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

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

и Сийка Райчева Пенкова, ЕГН _____, документ за самоличност: № _____ изд.
на _____ г. от МВР Враца.

Дата 30.03.18

Подпис _____



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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 г.			Отчет ценови период 01.07.17-30.06.18		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	155	3 593	3 748	123	3 593	3 716
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	8	34	43	8	30	38
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	146	3 559	3 705	115	3 563	3 678
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	108	3 510	3 618	90	3 498	3 588
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	108	2 796	2 904	90	2 785	2 875
1	Разходи за амортизации	хил. лв		714	714		713	713
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		714	714		713	713
	в това число за Ам на ВК\$ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		57	57		49	49
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		57	57		49	49
	в това число за ремонт на ВК\$ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		1 870	1 870		1 870	1 870
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		367	367		367	367
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		367	367		367	367
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по	хил. лв	108	516	624	90	513	603
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		8	8		7	7
5.2.	Работно облекло	хил. лв		7	7		15	15
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		2	2
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		55	55		55	55
5.5.	Застраховки	хил. лв		0	0		0	0
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		18	18		18	18
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		21	21		23	23
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		3	3		3	3
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		17	17		6	6
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв		1	1		0	0
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0	0		0	0
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		2	2		2	2
5.19.	Услуги граждански договори	хил. лв						
5.20.	Разходи за публикации	хил. лв						
5.21.	Изпитания на съоръженията	хил. лв						
5.22.	Разходи за лицензионни такси	хил. лв						
5.23.	Такса събрано инкасо	хил. лв						
5.24.	Други материали	хил. лв		74	74		74	74
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		103	103		103	103
5.26.	Други др. разходи	хил. лв		204	204		204	204
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	108		108	90		90
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		14	14		14	14
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	38	49	87	25	65	90
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	38	49	87	25	65	90
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	38		38	25		25
1.2.5.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	38		38	25		25
1.3	Разходи за вода	хил. лв						
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		49	49		65	65

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:


/ И. Андреев /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2016 г.		ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2017 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	1 035	7 532	1 737
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7 481	1 025	7 521	1 727
	Земи	хил. лв	65		65	
	Сгради	хил. лв	899	36	899	61
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 448	942	6 504	1 631
	Транспортни средства	хил. лв	4	1	4	2
	Стопански инвентар	хил. лв	11	10	9	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	54	36	40	24
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	11	10	11	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		343		328
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		6 800		6 123

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (20,73% за ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	1 482	231	6 050	1 506
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 481	231	6 040	1 496
	Земи	хил. лв	-1		66	
	Сгради	хил. лв	455	23	444	38
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	1 027	208	5 477	1 423
	Транспортни средства	хил. лв			4	2
	Стопански инвентар	хил. лв			9	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв			40	24
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	1		10	10
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18		310
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		1 269		4 854

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
1.	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	1 482	231		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 481	231		
	Земи	хил. лв	-1			
	Сгради	хил. лв	455	23		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	1 027	208		
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	1			
II	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ-РБА	хил. лв		1 269		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (20,73% за ЕЕ)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2016 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2017 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	1 481		1 481
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв				1		1
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	110		110	231		231
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	18		18	18		18
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 335		1 335	1 269		1 269
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		6 054	6 054		6 040	6 040
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв		11	11		10	10
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.		925	925		1 506	1 506
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		325	325		310	310
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^г	хил. лв		5 465	5 465		4 854	4 854
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 335	5 465	6 800	1 269	4 854	6 123

Гл. счетоводител:


 / М.Мънкова /

Изп. директор:


 /И. Андреев /


СПРАВКА № 3

Приложение № 3

НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2016 г.	Към 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 596 366	2 603 574
2	Дял на собствения капитал	%	94,56%	96,08%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	149 272	106 189
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	149 272	106 189
5	Дял на привлечения капитал	%	5,44%	3,92%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	1,93%	2,22%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,63%	0,62%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2017 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2017 г.
4	Привлечен капитал, в т.ч.	415 614		1,08%	310 609	105 004
4.1.	- за финансов лизинг					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
	N-...../.....г.					
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	310 609	105 004
	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	0
	III-ти транш N-33069/12.07.2002г.	48 896	19.08.2019	шестм.EUR+0.08%	39 117	9 779
	IV-ти транш N-32062/03.06.2003г.	48 896	18.06.2018	шестм.EUR+0.13%	46 451	2 445
	V-ти транш N-30055/08.01.2004г.	68 454	16.01.2019	шестм.EUR+0.09%	58 186	10 268
	VI-ти транш N-32631/08.09.2004г.	58 675	10.09.2020	шестм.EUR+0.09%	41 072	17 603
	VII-ми транш N-	48 896	04.04.2021	шестм.EUR+0.08%	27 503	21 393
	VIII-ми транш N-	34 227	23.02.2020	шестм.EUR+0.079%	22 003	12 224
	N-...../.....г.					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ М.Мънкова /

Изп. директор:

/ И. Андреев /

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

№	КОЛИЧЕСТВЕННИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	Отчет ценови период
					01.07.17- 30.06.18
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	113 220	103 219
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	113 220	103 219
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вп	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	80 170	78 234
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	80 170	78 234
3.2.	водна пара	Q сн, вп	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	41,46%	43,12%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	41,46%	43,12%
4.2.	водна пара	Q сн, вп	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	193 389	181 452
1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	193 389	181 452
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 ^{сн.ч.}	MWh		
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
6.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh		
7.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия от ВЕКП	E векп	MWh		
7.2.	Произведена комбинирана електрическа енергия	E комб.	MWh		
7.3.	Произведена некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация	E не комб.	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t _{сф.}		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.ч.}	MWh		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а _{пр.г.}	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q тв	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (П _{общо})	η _{общо}	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B _е	g/kWh		
15	за топлинна енергия	B _о ^{сн.ч.}	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч.}	MWh	193 389	181 452
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	193 389	181 452
5.2.	водна пара	Q пр,вп	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B ен.ч.	t _{у.г.}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч.}	MWh		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т _{пр.г.}	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q тв	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%		
22	СРУГ _{бр} за топлинна енергия	B _о ^{вк и ппк}	kg/MWh		
ТЕХНИКО ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНТРАЛАТА					
23	Електрическа енергия за собствени нужди на централата, за производство на:	E сн	MWh		
23.1.	електрическа енергия	E сн (ел)	MWh		
23.2.	топлинна енергия	E сн(т)	MWh		
23.3.	Електрическа енергия за собствени нужди	E сн	%		
24	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	E нето	MWh		
24.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство		MWh		
24.2.	комбинирана електрическа енергия		MWh		
24.3.	некомбинирана електрическа енергия гарантираща надежност на експлоатация		MWh		
25	Условно гориво за производство на енергия	B сф	t _{сф.}		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{ни-рп}	kcal/knm ³		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пг}	kcal/knm ³		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh		

СПРАВКА № 4

Приложение № 4

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	Отчет ценови период
					01.07.17- 30.06.18
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т пр.г.}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т в}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{прет}$	MW		
37.1.	гореща вода	$M_{прет ВП}$	MW		
37.2.	водна пара	$M_{прет ГВ}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП. ^{сг}	kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{сг}	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{сг}	BGN/MWh	1,33	1,08
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП. ^т	kBGN	150	112
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	4	10
40.3.	Признати Годишни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	146	102
40.4.	Условно-Постоянни Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	108	77
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	38	25
41	Добавка		BGN/MWh		
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц преф ^{сг}	BGN/MWh		
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц комб ^{сг}	BGN/MWh		
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц пр ^{сг}	BGN/MWh		
45	Приходи от електрическа енергия	Прих ^{сг}	kBGN		
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП. ^т	kBGN	150	112
47	Производствена цена на топлинната енергия	Ц пр.т	BGN/MWh	1,33	1,08
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц пр гв	BGN/MWh	0,34	0,24
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц пр вп	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА
					към 7,2018 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.Мянова /

Изп. директор:
/ И. Андреев /

СПРАВКА № 5

Приложение № 5

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	Отчет ценови период 01.07.17-30.06.18
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	91 060	80 363
2	потребители за битови нужди	MWh	45 889	39 345
3	потребители за стопански нужди	MWh	45 171	41 018
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	22 160	22 856
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,57%	22,14%
6	Отпусната топлина към преноса с гореща вода	MWh	113 220	103 219
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	38	25
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 593	3 593
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	34	30
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 559	3 563
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 510	3 498
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	49	65
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	7	6
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	0,34	0,24
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	39,54	44,78
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,08	0,07
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	39,88	45,03
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	3 631	3 619

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 г.	Отчет ценови период 01.07.17-30.06.18
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по ред	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	Отчет ценови период 01.07.17-30.06.18
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(m ³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(m ³)		
3	битови нужди	(m ³)		
4	стопански нужди	(m ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(m ³)		
6	битови нужди	(m ³)		
7	стопански нужди	(m ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Проверя	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3 748	3 716
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 631	3 619

Гл. счетоводител:

/ М.Мънкова /

Изп. директор:

/ И. Андреев /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2017 г.	от 7,2018 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПУ- бруто	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлина	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф,т}	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф,е}	%		
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%		
12	Топлинна ефективност	η _т	%		
13	Електрическа ефективност	η _е	%		
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	K _р ^{ен.ч.}	-		
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q _е	MWh		
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	K _р ^{центра}			
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	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 _{у.пр.} ^{произв.}	-		
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (вхляща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (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	38	38
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	0,34	0,35
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	38	38
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:

/ И. Андреев /

№	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 ПГ		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	ГТ директно към КУ част от ПГЦ			ГТ _{ку} -1						
4.1.	Ном. Електрическа мощност на ПГЦ	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	ГТ на общ колектор (КУ и ПГ)			ГТ-1	ГТ-2	ГТ-3	ГТ-4			
7.1.	Електрическа мощност на ПТ (ГТ)	MWe								
7.2.	Топлинна мощност на ППО	MWq								
7.3.	Топлинна мощност на ТПО	MWq								
7.4.	Разход на вп от ППО§Противоналягане	t/h								
7.5.	Разход на вп от ТПО§Противоналягане	t/h								
7.6.	q _{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.Мънкова /

Изп. директор:

/И. Андреев /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2018 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 31.12.2017 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2017 г.				ВОДОГРЕЙНИ КОТЛИ (ВК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
1	Водогрейни котли (ВК)	Дим.	ОБЩО	ВК-1	ВК-2	ВК-3	ВК-4	ВК-5	ВК-6	ВК-7	ВК-8
1.1.	Работни часове	h									
1.2.	Произведена Топлинна енергия	MW/h									
1.3.	Топлинна ефективност	%									

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ВОДНА ПАРА


НАЛИЧНОСТ КЪМ 7.2018 г.				ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2017 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 2017 г.				ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ							
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MW/h									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

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

--

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД
Гл. счетоводител:  / М.Мънкова /

Изп. директор:  / И. Андреев /



ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ НРП от 7.2018 г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец															
П															
ТГ, ДВГ, ГТ и ТГКУ															
ВК и ППК															
Q реализация (продажба и собствено потребление)	общо	MWh	80 363	1 101	1 162	1 319	3 647	8 668	12 776	14 778	14 812	12 000	7 250	1 625	1 225
	с гореща вода	MWh	80 363	1 101	1 162	1 319	3 647	8 668	12 776	14 778	14 812	12 000	7 250	1 625	1 225
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh	181 453	8 431	6 671	2 534	5 851	16 814	25 516	29 966	32 818	22 520	15 865	7 534	6 934
	с гореща вода	MWh	181 453	8 431	6 671	2 534	5 851	16 814	25 516	29 966	32 818	22 520	15 865	7 534	6 934
Q отпуснато от източниците															
с водна пара		MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)															
общо		MWh													
с гореща вода		MWh													
с водна пара		MWh													
Q произв. от ВКЗПК		MWh													
Q произведена от ВК		MWh													
Q произведена от ППК		MWh													
Топлинна ефективност		%													
Гориво за ВКЗПК		MWh													
топлина на горивата		MWh													
условно гориво		t _{ef}													
Гориво за ВК		kNm ³													
при 8 000 kcal/kg (kNm ³)		kNm ³													
Гориво за ППК		kNm ³													
при 8 000 kcal/kg (kNm ³)		kNm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ		MWh													
топлина на горивата		MWh													
условно гориво		t _{ef}													
при 8 000 kcal/kNm ³		kNm ³													
при 9 500 kcal/kg		t													
при 10 500 kcal/kg		t													
при 6 000 kcal/kg		t													
при 6 000 kcal/kg (kNm ³)		t (kNm ³)													
друго (ВЕИ)		t (kNm ³)													
Е производство, в т.ч.:		MWh													
комбинирана ел. ел.		MWh													
некомбинирана ел. ел.		MWh													
Е сн		MWh													
Е реализация		%													
общо		MWh													
собств. потребление		MWh													
продажба в т.ч.:		MWh													
на НЕК		MWh													
на ЕРД		MWh													
на други		MWh													
Е продажба		MWh													
с гореща вода		MWh													
с водна пара		MWh													
Максимален топлинен товар		MW													

Гл. счетоводител:

/ М.Менкова /

Изп. директор:

/ И. Андреев /

Дружество :

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение №2

СРЕДНА ЦЕНА НА ВЪГЛИЩАТА ЗА 2018 Г. ПО СКЛАДОВА НАЛИЧНОСТ КЪМ 01.03.2018 Г. И ПО СКЛЮЧЕНИ ДОГОВОРИ

ПАРАМЕТРИ	Вид	количество	калоричност	обща сума склад /без ДДС/	цена на натур. гориво /без ДДС/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./т _{ef}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./т
1. Складова наличност към 01.03.2018 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/ лв./т	цена на условно гориво при 7 000 kcal/kg лв./т _{ef}	цена на натур. гориво при 6 000 kcal/kg лв./т
ОБЩО от всички видове	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

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. Митюкова

Изпълнителен директор:
подпис и печат /И. Андреев/



Твърдо говио		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	31.12.2016 г.									
1	31.01.2017 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2017 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2017 г.	0	0	0,00						
4	30.04.2017 г.	0	0	0,00						
5	31.05.2017 г.	0	0	0,00						
6	30.06.2017 г.	0	0	0,00						
7	31.07.2017 г.	0	0	0,00						
8	31.08.2017 г.	0	0	0,00						
9	30.09.2017 г.	0	0	0,00						
10	31.10.2017 г.	0	0	0,00						
11	30.11.2017 г.	0	0	0,00						
12	31.12.2017 г.	0	0	0,00						
1	31.01.2018 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2018 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2018 г.	0	0	0,00						

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Главен счетоводител:


/М. Мънкова/

Ръководител:


/И. Андреев/

Течно гориво		Налично на склад			ПРИХОД за Месец			РАЗХОД за Месец		
месец	Дата	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN	Количество t	Калоричност kcal/kg	Стойност BGN
12	31.12.2016									
1	31.01.2017 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2017 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2017 г.	0	0	0,00						
4	30.04.2017 г.	0	0	0,00						
5	31.05.2017 г.	0	0	0,00						
6	30.06.2017 г.	0	0	0,00						
7	31.07.2017 г.	0	0	0,00						
8	31.08.2017 г.	0	0	0,00						
9	30.09.2017 г.	0	0	0,00						
10	31.10.2017 г.	0	0	0,00						
11	30.11.2017 г.	0	0	0,00						
12	31.12.2017 г.	0	0	0,00						
1	31.01.2018 г.	0	0	0,00						
2	28.02.2018 г.	0	0	0,00						
3	31.03.2018 г.	0	0	0,00						

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Главен счетоводител:

/М. Мънкова/

Ръководител:

/И. Андреев/

Средна цена на природен газ за отчетен период

Приложение №2

Дружество : "АЕЦ Козлодуй"ЕАД

2017														
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:	
Количество k nm ³													0	
Долна калоричност kcal/ nm ³													0	
Горна калоричност kcal/ nm ³													0	
Цена на пр. газ /без ДДС/ BGN/k nm ³													0,00	
Обща сума /без ДДС/ kBGN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

2018														
месец	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	Общо:	
Количество k nm ³													0	
Долна калоричност kcal/ nm ³													0	
Горна калоричност kcal/ nm ³													0	
Цена на пр. газ /без ДДС/ BGN/k nm ³													0	
Обща сума /без ДДС/ kBGN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

период 01.07.2017-30.06.2018	
Количество	к nm ³
Долна калоричност	kcal/ nm ³
Горна калоричност	kcal/ nm ³
Цена на пр. газ /без ДДС/	BGN/k nm ³
Обща сума /без ДДС/	kBGN

Главен счетоводител:

[Signature]
/М. Мънкова/

Изпълнителен директор:
подпис и /И. Андреев/

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД



“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÷31.12.2017 г.

Водеща цел при изпълнението на предвидените в настоящия инвестиционен план проекти е постоянното и последователно разширяване на топлопреносната мрежа, както и намаляване загубите от топлопренос.

1.1. Инвестиционни разходи, отчетни данни

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2017 г.	01.07÷31.12 2017 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	34	2	36
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	106	106
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	7	0	7
Дооборудване на работни места	3	0	3
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	48	5	53
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	23	0	23
Всичко	115	113	228

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

Проектиране:

- ✓ Топлоснабдяване на пенсионерски клуб Здравец, изграждане на външно топлозахранване, АС и ВОИ.

Доставка: Няма реализирана доставка на ПИТ и фасонни части.

Строително – монтажни дейности: Няма реализирани строително-монтажни дейности..

Разходите по мероприятие „Разширяване на ТСС /присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/” включват доставени компоненти и изработени 30 броя абонатни станции. Монтирани са общо 23 броя АС на битови клиенти.

Разходите по мероприятие „Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС” включват изпълнение на строително-монтажни дейности по преизолиране на участък от колона 416 до колона 436 от въздушното трасе на топлопреносната система на гр. Козлодуй.

1.2. Ремонти разходи, отчетни данни

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2017 г.	01.07 ÷31.12 2017 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	4	1	5
Ремонт сгради и помещения	0	19	19
Сервизно обслужване	10	16	26
Ремонт комуникационно оборудване	0	6	6
ВСИЧКО	14	42	57

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;

2. Прогнозни разходи за периода 01.01.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.

2.1. Инвестиционни разходи

Прогнозните инвестиционни разходи за 2018 г. възлизат на 2 459 хил. лв.

Разходите, свързани с разширяване на топлопреносната мрежа, изграждане на нов топлопровод по ул. Ломска, Васил Левски, Варна, Търново, Бургас и подмяна на един участък от Северна магистрала и един участък от Южна магистрала, както и участък от жк – 3 север, възлизат на 1 716 хил. лв.

По мероприятие “Разширяване на ТСС (присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти) ” са предвидени доставка на компоненти за изработката на 15 броя абонатни станции, очакван разход 60 хил. лв.

Планирани са и разходи за преустройство на бивша сграда Енемона (ул. Панайот Хитов 1а), обособяване на работилница и склад в размер на 400 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 261 хил. лв.

МЕРОПРИЯТИЯ	01.01÷30.06 2018 г.	01.07 ÷31.12 2018г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	466	1 250	1 716
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	60	0	60
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	6	10	16
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	0	400	400
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	141	120	261
Дооборудване на работни места	6	0	6
ВСИЧКО	679	1 780	2 459

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 2018 г.	01.07 ÷31.12 2018 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт на друго ел. оборудване	0	3	3
Ремонт сгради и помещения	0	2	2
Сервизно обслужване	6	6	12
Ремонт на комуникационно оборудване	0	1	1
Ремонт арматура, тръбопроводи	0	1	1
Сервизно обслужване КИП	1	1	2
ВСИЧКО	7	14	21

3. Отчет и прогноза за периода 01.07.2017 г. ÷ 30.06.2018 г.

3.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12 2017 г. (отчет)	01.01÷30.06 2018 г. (прогноза)	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	2	466	468
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	106	0	106
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	0	4	4
Дооборудване на работни места	0	0	0
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	5	400	405
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	0	120	120
ВСИЧКО	113	990	1 103

3.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07 ÷31.12 2017 г. (отчет)	01.01÷30.06 2018 г. (прогноза)	Общо, хил.лв.
Ремонт друго ел. оборудване	1	0	1
Ремонт сгради и помещения	19	0	19

Сервизно обслужване	16	6	22
Ремонт на комуникационно оборудване	6	0	6
Сервизно обслужване КИП	0	1	1
ВСИЧКО	42	7	49

4. Прогноза за периода 01.07.2018 г. ÷ 30.06.2019 г.

4.1. Инвестиционна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2018 г.	01.01÷30.06. 2019 г.	Общо, хил. лв.
Подмяна тръбопроводи от дворна мрежа	1 250	0	1 250
Разширяване на ТСС /Присъединяване на нови абонати по утвърдени проекти/	0	120	120
Подмяна на компоненти на АС с изтекъл ресурс	10	15	25
Преустройство на помещения в работилница и складове в бивша сграда Енемона и оборудване	400	0	400
Рехабилитация на хидроизолация на въздушен участък от ТСС	120	120	240
Дооборудване на работни места	0	6	6
ВСИЧКО	1 780	761	2 041

4.2. Ремонтна програма

МЕРОПРИЯТИЯ	01.07÷31.12. 2018 г.	01.01÷30.06. 2019 г.	Общо, хил. лв.
Ремонт друго ел. оборудване	3	3	6
Ремонт сгради и помещения	2	2	4
Сервизно обслужване	6	6	12
Ремонт на комуникационно оборудване	1	1	2
Ремонт арматура, тръбопроводи	1	2	3
Сервизно обслужване КИП	1	1	2
ВСИЧКО	14	15	29

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова/

Изп. директор:

/ И. Андреев/

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Отчет 2017 г.	Отчет ценови период 01.07.2017 -30.06.2018 г.	Прогноза в цени от 01.07.2018- 30.06.2019	Разлика Прогноза 2018 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2018 – Прогноза 2017 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	3 299	3 705	3 678	3 634	-44	-1,20%	335	10,15%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	672	714	713	672	-41	-5,75%	0	0,00%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	53	57	49	29	-20	-40,82%	-24	-45,28%
3	Разходи за заплати и	хил. лв.	1 570	1 870	1 870	1 870	0	0,00%	300	19,11%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	312	367	367	367	0	0,00%	55	17,63%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	312	367	367	367	0	0,00%	55	17,63%
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.	692	697	679	696	17	2,50%	4	0,58%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	158	163	153	162	9	5,88%	4	2,53%
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 01.07.2017 г.	Отчет 2017 г.	Отчет ценови период 01.07.2017 -30.06.2018 г.	Прогноза в цени от 01.07.2018 г.	Разлика Прогноза 2018 – Отчет ценови	Изменение в %	Разлика Прогноза 2018 – Прогноза 2017 г.	Изменение в %
I	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	53	57	49	29	-20	-40,82%	-24	-45,28%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
I.2.	по преноса	хил. лв.	53	57	49	29	-20	-40,82%	-24	-45,28%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.	хил. лв.	1 038	228	1 103	2 041	938	85,04%	1 003	96,63%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	1 038	228	1 103	2 041	938	85,04%	1 003	96,63%

Гл. счетоводител:

/М.Мънкова/

Изп. директор:

/Иван Андреев/

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.07.2017 г.	Отчет 2017 г.	Отчет ценови период 01.07.2017 - 30.06.2018 г.	Прогноза в цени от 01.07.2018 - 30.06.2019	Разлика Прогноза 2018 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2018 – Прогноза 2017 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	105 752	113 220	103 219	110 000	6 781	6.57%	4 248	4.02%
1.1.	гореща вода	MWh	105 752	113 220	103 219	110 000	6 781	6.57%	4 248	4.02%
1.2.	пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	58 949	80 170	78 234	80 000	1 766	2.26%	21 051	35.71%
2.1.	гореща вода	MWh	58 949	80 170	78 234	80 000	1 766	2.26%	21 051	35.71%
2.2.	пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	35.79%	41.46%	43.12%	42.11%	0	-2.34%	0	17.64%
3.1.	гореща вода	%	35.79%	41.46%	43.12%	42.11%	0	-2.34%	0	17.64%
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	164 701	193 390	181 453	190 000	8 547	4.71%	25 299	15.36%
4.1.	гореща вода	MWh	164 701	193 390	181 453	190 000	8 547	4.71%	25 299	15.36%
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%
7.2.	Продадена електрическа енергия	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
7.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия	MWh					0	0.00%	0	0.00%
7.2.4.	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh	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 сн. част	MWh					0	0.00%	0	0.00%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
9	ОБЩА ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
10	Топлинна ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
11	Електрическа ефективност	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
8	Срут за произв. на ЕЕ	kg _г / kWh					0	0.00%	0	0.00%
9	Срут за произв. на ТЕ	kg _г / MWh					0	0.00%	0	0.00%

10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтч	82 650	91 060	80 363	88 000	7 637	9.50%	5 350	6.47%
10.1.	гореща вода	MBтч	82 650	91 060	80 363	88 000	7 637	9.50%	5 350	6.47%
10.2.	пара	MBтч					0	0.00%	0	0.00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	23 102	22 160	22 856	22 000	-856	-3.73%	-1 102	-4.77%
		%	21.85%	19.57%	22.14%	20.00%	0	-9.68%	0	-8.45%
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтч	23 102	22 160	22 856	22 000	-856	-3.73%	-1 102	-4.77%
		%	21.85%	19.57%	22.14%	20.00%	0	-9.68%	0	-8.45%
13	Технологични разходи - пара	MBтч	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
		%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0	0.00%	0	0.00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0.00%	0	0.00%
	гореща вода	MWh					0	0.00%	0	0.00%
	водна пара	MWh					0	0.00%	0	0.00%

Гл. счетоводител:

/М.Майкова/

Изп. директор:

/Иван Андреев/

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
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	38 287	35,42	1 356	17 303	34,68	600	4 520	34,73	157	614	26,06	16	15 850	36,78	583
I.1.	с топлоносител гореща вода	38 287	35,42	1 356	17 303	34,68	600	4 520	34,73	157	614	26,06	16	15 850	36,78	583
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	41 035	40,82	1 675	17 697	40,01	708	4 667	39,85	186	2 714	49,37	134	15 957	40,55	647
II.1.	Битово горещо 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	Венчко приходи от топлинна енергия с гореща вода за стопански и битови нужди (I.1.+II)	79 322	38,21	3 031	35 000	37,37	1 308	9 187	37,34	343	3 328	45,07	150	31 807	38,67	1 230
IV	Венчко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	79 322	38,21	3 031	35 000	37,37	1 308	9 187	37,34	343	3 328	45,07	150	31 807	38,67	1 230
V	Приходи от присъединяване и услуги															
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 снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.3.	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нергулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VIII+IX+XI+XII)			3 031			1 308			343			150			1 230

Гл. счетоводител:

/М. Мъикова/

Изп. директор:

/И. Андреев/

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	ОБЩО за 2017 г.			I-тримесечие на 2017 г.			II-тримесечие на 2017 г.			III-тримесечие на 2017 г.			IV-тримесечие на 2017 г.		
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	45 171	40,63	1 835	29 206	40,63	1 187	4 255	37,01	157	1 018	57,48	59	10 691	40,46	433
I.1.	с топлоносител гореща вода	45 171	40,63	1 835	29 206	40,63	1 187	4 255	37,01	157	1 018	57,48	59	10 691	40,46	433
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	45 889	39,10	1 794	19 248	40,44	778	9 679	40,42	391	2 563	16,82	43	14 400	40,40	582
II.1.	Битово горещо 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)	91 060	39,86	3 630	48 453	40,56	1 965	13 934	39,38	549	3 581	28,38	102	25 091	40,43	1 014
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	91 060	39,86	3 630	48 453	40,56	1 965	13 934	39,38	549	3 581	28,38	102	25 091	40,43	1 014
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На общественния доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с нерегулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)			3 630			1 965			549			102			1 014

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/М. Мънкова/

/И. Андреев/

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

Дружество: "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Позиция	Общо за 01.07.2017-30.06.2018			01.07.2017-30.09.2017			01.10.2017-31.12.2017			01.01.2018-31.03.2018			01.04.2018-30.06.2018		
		количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)	количество	продажна цена	приходи (хил. лв.)
		MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN	MWh	BGN/MWh	kBGN
I	Топлинна енергия, използвана за стопански нужди, в това число:	41 018	40,83	1 675	1 018	57,48	59	10 691	40,46	433	25 308	40,39	1 022	4 000	40,39	162
I.1.	с топлоносител гореща вода	41 018	40,83	1 675	1 018	57,48	59	10 691	40,46	433	25 308	40,39	1 022	4 000	40,39	162
I.2.	с топлоносител водна пара															
II	Топлинна енергия за битови нужди ОБЩО, в т.ч.:	39 344	38,86	1 529	2 563	16,82	43	14 400	40,40	582	16 282	40,39	658	6 100	40,39	246
II.1.	Битово горещо 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)	80 363	39,87	3 204	3 581	28,38	102	25 091	40,43	1 014	41 590	40,39	1 680	10 100	40,39	408
IV	Всичко приходи от топлинна енергия за стопански и битови нужди (I+II)	80 363	39,87	3 204	3 581	28,38	102	25 091	40,43	1 014	41 590	40,39	1 680	10 100	40,39	408
V	Приходи от присъединяване и услуги															
VI	Приходи от топлоносител															
VII	Фактурирана електрическа енергия, в т.ч.:															
VII.1.	На обществеността доставчик, както следва:															
VII.1.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.1.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.1.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VII.2.	На крайните снабдител, както следва:															
VII.2.1.	Комбинирана електрическа енергия от ВЕП															
VII.2.2.	Комбинирана електрическа енергия без ВЕП															
VII.2.3.	Некомбинирана електрическа енергия															
VIII	На ДРУГИ:															
VIII	Приходи, свързани с регулирана дейност															
IX	Общо приходи за централата (VII+IX+X+XI+XII)			3 204			102			1 014			1 680			408

Гл. счетоводител:

Изп. директор:

/М. Мънкова/

/И. Андреев/

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

Приложение № 1

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 г.			ПРОГНОЗА за НРП от 7,2018 г.		
			ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО	ПРОИЗ.	ПРЕНОС	ОБЩО
1	2	3	4	5	6 = 4 + 5	7	8	9 = 7 + 8
I	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил. лв	155	3 593	3 748	154	3 518	3 672
II	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА	хил. лв	8	34	43	8	30	38
III	ПРИЗНАТИ ГОДИШНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА	хил. лв	146	3 559	3 705	146	3 488	3 634
IV	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв	108	3 510	3 618	108	3 439	3 547
V	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ БЕЗ Ам	хил. лв	108	2 796	2 904	108	2 767	2 875
1	Разходи за амортизации	хил. лв		714	714		672	672
1.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
1.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		714	714		672	672
	в това число за Ам на ВК&ППК	хил. лв						
1.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
2	Разходи за ремонт	хил. лв		57	57		29	29
2.1.	отнесени към електрическата енергия	хил. лв						
2.2.	отнесени към топлинната енергия:	хил. лв		57	57		29	29
	в това число за ремонт на ВК&ППК	хил. лв						
2.3.	обща за двата продукта	хил. лв						
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв		1 870	1 870		1 870	1 870
4	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв		367	367		367	367
4.1.	осигурителни вноски	хил. лв		367	367		367	367
4.2.	социални разходи	хил. лв						
5	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ	хил. лв	108	516	624	108	515	623
5.1.	Горива за автотранспорт	хил. лв		8	8		8	8
5.2.	Работно облекло	хил. лв		7	7		7	7
5.3.	Канцеларски материали	хил. лв		3	3		3	3
5.4.	Материали за текущо поддържане	хил. лв		55	55		55	55
5.5.	Застраховки	хил. лв		0	0			
5.6.	Данъци и такси	хил. лв		18	18		18	18
5.7.	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	хил. лв		21	21		21	21
5.8.	Абонаментно поддържане	хил. лв						
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	хил. лв		3	3		3	3
5.10.	Наеми	хил. лв						
5.11.	Проверка на уреди	хил. лв		17	17		17	17
5.12.	Съдебни разходи	хил. лв						
5.13.	Експертни и одиторски разходи	хил. лв		1	1			
5.14.	Вода, отопление и осветление	хил. лв		0	0			
5.15.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	хил. лв						
5.16.	Охрана на труда	хил. лв						
5.17.	Служебни карти и пътувания	хил. лв						
5.18.	Командировки	хил. лв		2	2		2	2
5.24.	Други материали	хил. лв		74	74		74	74
5.25.	Други външни услуги	хил. лв		103	103		103	103
5.26.	Други др. разходи	хил. лв		204	204		204	204
5.27.	ТЕ от ЕП2 УПР	хил. лв	108		108	108		108
8	Разходи, свързани с нерегулирана дейност	хил. лв						
9	Приходи от присъединяване и услуги	хил. лв		14	14		14	14
10	Приходи от топлоносител	хил. лв						
V	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	хил. лв	38	49	87	38	49	87
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил. лв	38	49	87	38	49	87
1.1	Разходи за гориво за комбинирано 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	38		38	38		38
1.2.1	природен газ	хил. лв						
1.2.2	мазут	хил. лв						
1.2.3	газхол	хил. лв						
1.2.4	въглища	хил. лв						
1.2.5.	друг вид гориво (ЯГ)	хил. лв	38		38	38		38
1.3	Разходи за вода	хил. лв						
1.4	Разходи за закупена енергия	хил. лв		49	49		49	49

ЗАБЕЛЕЖКА:

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

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

/ И. Андреев /

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ДРУЖЕСТВО
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Приложение № 2

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ към 31.12.2016 г.		ОТЧЕТ към 31.12.2017 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	1 035	7 532	1 737
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	7 481	1 025	7 521	1 727
	Земи	хил. лв	65		65	
	Сгради	хил. лв	899	36	899	61
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	6 448	942	6 504	1 631
	Транспортни средства	хил. лв	4	1	4	2
	Стопански инвентар	хил. лв	11	10	9	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв	54	36	40	24
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	11	10	11	10
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		343		328
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		6 800		6 123

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС - (20,73% за ПРОИЗВОДСТВО)

№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ПРОИЗВОДСТВО		ПРЕНОС	
			АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ	АКТИВИ-А	Амортизация за периода на използване-АМ
I	ПРИЗНАТА СТОЙНОСТ НА ДЪЛГОТРАЙНИТЕ АКТИВИ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА ПО ЛИЦЕНЗИЯТА, в т.ч.:	хил. лв	1 482	231	6 050	1 506
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 481	231	6 040	1 496
	Земи	хил. лв	-1		66	
	Сгради	хил. лв	455	23	444	38
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	1 027	208	5 477	1 423
	Транспортни средства	хил. лв			4	2
	Стопански инвентар	хил. лв			9	9
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв			40	24
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	1		10	10
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18		310
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 269		4 854

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	1 482	231		
1.	ДМА- участващи в регулирането	хил. лв	1 481	231		
	Земи	хил. лв	-1			
	Сгради	хил. лв	455	23		
	Машини, съоръжения и оборудване	хил. лв	1 027	208		
	Транспортни средства	хил. лв				
	Стопански инвентар	хил. лв				
	Други дълготрайни материални активи	хил. лв				
2.	ДНА- участващи в регулирането	хил. лв	1			
II	Финансираня за дълготрайни активи-Ф	хил. лв				
III	ОБОРОТЕН КАПИТАЛ-ОК	хил. лв		18		
IV	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ- РБА	хил. лв		1 269		

РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРИЧЕСКА И ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ - (20,73% за ЕЕ)


№	ПОЗИЦИЯ	МЯРКА	ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2016 г.			ОТЧЕТ КЪМ 31.12.2017 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	1 481		1 481
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв				1		1
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.	110		110	231		231
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв	18		18	18		18
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ- РБА^е	хил. лв	1 335		1 335	1 269		1 269
топлинна енергия	Дълготрайни материални активи-ДМА	хил. лв		6 054	6 054		6 040	6 040
	Дълготрайни нематериални активи-ДНА	хил. лв		11	11		10	10
	Финансирания за дълготрайни активи-Ф	хил. лв						
	Амортизация за периода на използване-АМ	хил.лв.		925	925		1 506	1 506
	Оборотен капитал-ОК	хил. лв		325	325		310	310
	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ЗА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ- РБА^т	хил. лв		5 465	5 465		4 854	4 854
Σ	РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ ОБЩО	хил. лв	1 335	5 465	6 800	1 269	4 854	6 123

Гл. счетоводител:



/ М. Мънкова

Изп. директор:



/И. Андреев /

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№	Описание	Мярка	Към 31.12.2016 г.	Към 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5
1	Собствен капитал	хил. лв.	2 596 366	2 603 574
2	Дял на собствения капитал	%	94,56%	96,08%
3	Норма на възвръщаемост на собствения	%	0,50%	0,50%
4	Привлечен капитал, в т. ч.	хил. лв.	149 272	106 189
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.		
	- кредити	хил. лв.	149 272	106 189
5	Дял на привлечения капитал	%	5,44%	3,92%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	1,93%	2,22%
7	Данъчни задължения	%	10,00%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0,63%	0,62%

Справка за Привлечен капитал към 31.12.2017 г.

№	Договори	Стойност (хил. лв)	Срок (години и месеци)	Лихва (%)	Изплатена главница (хил. лв) ОТЧЕТ	Остатък главница (хил. лв) Към 31.12.2017 г.
4	Привлечен капитал, в	415 614		1,08%	310 609	105 004
4.1.	- за финансов					
	N-					
	N-					
4.2.	- за кредити	415 614		1,08%	310 609	105 004
	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	0
	III -ти транш N-33069/12.07.2002г.	48 896	19.08.2019	шестм.EUR +0.08%	39 117	9 779
	IV-ти транш N-32062/03.06.2003г.	48 896	18.06.2018	шестм.EUR +0.13%	46 451	2 445
	V-ти транш N-30055/08.01.2004г.	68 454	16.01.2019	шестм.EUR +0.09%	58 186	10 268
	VI-ти транш N-32631/08.09.2004г.	58 675	10.09.2020	шестм.EUR +0.09%	41 072	17 603
	VII-ми транш N-30936/23.03.2005г.	48 896	04.04.2021	шестм.EUR +0.08%	27 503	21 393
	VIII-ми транш N-30356/17.02.2006г.	34 227	23.02.2020	шестм.EUR +0.079%	22 003	12 224
	N-					

Забележка:

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

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

/ И. Андреев /

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА за ПРП от 7,2018 г.
1	2	3	4	5	6
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и	Q отп	MWh	113 220	110 000
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, гв	MWh	113 220	110 000
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление и потребители)	Q отп, вл	MWh		
2	Топлинна енергия за собствено потребление	Q сн	MWh		
2.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh		
2.2.	водна пара	Q сн, вл	MWh		
3	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	MWh	80 170	80 000
3.1.	гореща вода	Q сн, гв	MWh	80 170	80 000
3.2.	водна пара	Q сн, вл	MWh		
4	Топлинна енергия за собствени нужди	Q сн	%	41,46%	42,11%
4.1.	гореща вода	Q сн, гв	%	41,46%	42,11%
4.2.	водна пара	Q сн, вл	%		
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	Q пр	MWh	193 389	190 000
5.1.	гореща вода	Q пр, гв	MWh	193 389	190 000
5.2.	водна пара	Q пр, вл	MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМБИНИРАНАТА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА		ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ		
6	Произведена топлинна енергия от комбинирано производство	Q пр ^{сн.ч.}	MWh		
6.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh		
6.2.	водна пара	Q пр,вл	MWh		
7	Произведена електрическа енергия	E бр	MWh		
8	Условно гориво за производство на енергия в комбинираната част	B сф	t _{с.г.}		
9	Топлина на горивата за производство, натурални количества и съответния им дял	Q горива ^{сн.ч.}	MWh		
10	Акцизна топлинна на горивото природен газ (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q а _{им.г.}	GJ		
11	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-КП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q тв	GJ		
12	Икономия на първичен енергиен ресурс (гориво) спрямо разделно производство	ΔF	%		
13	ОБЩА ефективност (η _{общо})	η _{общо}	%		
14	СРУГ от комбинирано производство : за електрическа енергия	B _е	g/kWh		
15	за топлинна енергия	B _т ^{сн.ч.}	kg/MWh		
ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВОДОГРЕЙНАТА И ПАРНА ЧАСТ ОТ ЦЕНТРАЛАТА					
16	Произведена топлинна енергия от ВК и ППК	Q пр ^{впч}	MWh	193 389	190 000
16.1.	гореща вода	Q пр,гв	MWh	193 389	190 000
16.2.	водна пара	Q пр,вл	MWh		
17	Условно гориво за производство на енергия във ВК и ППК	B сн.ч.	t _{с.г.}		
18	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива ^{впч}	MWh		
19	Акцизна топлинна на горивото пр. газ за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q т _{пр.г.}	GJ		
20	Акцизна топлинна на горивото въглища за ТЕ-РП (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	Q тв	GJ		
21	Топлинна ефективност (КПД)	η _{вк и ппк}	%		
22	СРУГ _{вп} за топлинна енергия	B _{вк и ппк}	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 сф	t _{с.г.}		
26	Топлина на горивата за производство и натурални количества	Q горива	MWh		
26.5.	друг вид гориво (ВЕИ)	B вей	t/(kNm ³)		
27.1.	Долна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр} ²⁰	kcal/kNm ³		
28.1.	Горна работна калоричност на горивата природен газ	Q _{пр} ^г	kcal/kNm ³		
29	Цени на горивата без ДДС	Ц гориво	BGN/MWh		
30	СРУГ : за електрическа енергия	b _{ел}	g/kWh		
31	за топлинна енергия	b _т	kg/MWh		

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

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ - 7,2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА за НПП от 7,2018 г.
1	2	3	4	5	6
32	Акцизна топлина на горивото природен газ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.пр.г.}$	GJ		
33	Акцизна топлина на горивото въглища за ТЕ общо (при акциз в размер на 0,60 лв./GJ)	$Q_{т.в.}$	GJ		
34	Емисии на парникови газове (CO ₂) за цялото производство TOTAL		t		
35	Средна цена на закупени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
36	Средна цена на продадени емисии парникови газове (CO ₂)	Ц емисии	BGN/t		
37	Призната мощност	$M_{приг}$	MW		
38	Необходими Годишни Приходи за производство на Електрическа енергия	НП ^{с1}	kBGN		
39	Индивидуални разходи за единица електрическа енергия	Ц инд ^{с1}	BGN/MWh		
40	Индивидуални разходи за единица топлинна енергия	Ц инд ^{с2}	BGN/MWh	1,36	1,40
40.1.	Необходими годишни приходи за топлинна енергия	НП ^т	kBGN	155	154
40.2.	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА ЗА Топлинна енергия		kBGN	8	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	108	108
40.5.	Променливи Разходи за производство на Топлинна енергия		kBGN	38	38
41	Добавка		BGN/MWh		
42	Преференциална цена на електрическата енергия	Ц ^{с1} _{преф}	BGN/MWh		
43	Цена за комбинирана електрическа енергия (за изгр. мощност преди изм. ЗЕ 2008 г.)	Ц ^{с2} _{комб}	BGN/MWh		
44	Цена за некомбинирана електрическа енергия	Ц ^{с3} _{пр}	BGN/MWh		
45	Приходи от електрическа енергия	Прих ^{с3}	kBGN		
46	Необходими приходи от топлинна енергия след добавка на ел. ен.	НП ^т	kBGN	155	154
47	Производствена цена на топлинната енергия	Ц ^{с4} _{пр,т}	BGN/MWh	1,36	1,40
48	Производствена цена на топлинната енергия с гореща вода	Ц ^{с5} _{пр гв}	BGN/MWh	0,34	0,35
49	Производствена цена на топлинната енергия с водна пара	Ц ^{с6} _{пр вп}	BGN/MWh		

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ И ПРЕНОСА - 7,2018 г.	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА към 7,2018 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.		

етоводител:

/ М. Мънкова

Изп. директор:

/И. Андреев

ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ В ПРЕНОСА

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД

№ по ред	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ГОРЕЩА ВОДА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА за НРП от 7,2018 г.
1	Топлинна енергия за разпределение - с гореща вода:	MWh	91 060	88 000
2	потребители за битови нужди	MWh	45 889	44 000
3	потребители за стопански нужди	MWh	45 171	44 000
4	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh	22 160	22 000
5	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	19,57%	20,00%
6	Отпусната топлинна енергия към преноса с гореща вода	MWh	113 220	110 000
7	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с гореща вода	kBGN	38	38
8	Необходими приходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 593	3 518
9	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	34	30
10	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 559	3 488
11	УПР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	3 510	3 439
12	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	49	49
13	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с гореща вода	kBGN	7	8
14	Цена на топлинна енергия с гореща вода (от производство)	лв/MWh	0,34	0,35
15	Цена за пренос на топлинна енергия с гореща вода (за пренос)	лв/MWh	39,54	40,07
16	Компонента от ТР в цената за пренос на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	0,08	0,09
17	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода	лв/MWh	39,88	40,42
18	Приходи от топлинна енергия с гореща вода	хил.лв	3 631	3 557

№ по	ТЕХНИКО-ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ <u>ВОДНА ПАРА</u>	МЯРКА	ОТЧЕТ 2017 г.	ПРОГНОЗА от 7,2018 г.
1	2	3	5	8
1	Топлинна енергия за разпределение с водна пара	MWh		
2	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	MWh		
3	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%		
4	Отпусната топлинна енергия към преноса с водна пара	MWh		
5	Пълни разходи в производство за топлинна енергия с водна пара	kBGN		
6	Пълни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
7	Възвращаемост в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
8	Признати годишни разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
9	УПР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
10	Променливи Разходи в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
11	Разходи за ТР в преноса на топлинна енергия с водна пара	kBGN		
12	Цена на топлинна енергия с водна пара (от производство)	лв/MWh		
13	Цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
14	Компонента от ТР в цена на топлинна енергия с водна пара (за пренос)	лв/MWh		
15	Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара	лв/MWh		
16	НГП от топлинна енергия с водна пара	хил.лв		

№ по	ТЕХНИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	ОТЧЕТ ЗА 2017 г.	ПРОГНОЗА към 7,2018 г.
1	Отопляем обем на имот на потребителите на т. енергия с г. вода, за:	(м ³)		
2	сгради етажна собственост в т.ч. за:	(м ³)		
3	битови нужди	(м ³)		
4	стопански нужди	(м ³)		
5	самостоятелни потребители в т.ч. за:	(м ³)		
6	битови нужди	(м ³)		
7	стопански нужди	(м ³)		
8	Работещи по преноса на топлинна енергия (преносно предприятие)	бр.		

Провер	По разходи за топлинна енергия	хил. лв	3 748	3 672
	По приходи от топлинна енергия по еднокомпонентни цени	хил. лв	3 631	3 557

Гл. счетоводител:
/ М. Мънкова /

Изп. директор:
/ И. Андреев /

СПРАВКА № 6

Приложение № 6

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

№	ТЕХНИЧЕСКИ, ИКОНОМИЧЕСКИ И НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛИ	ОЗНАЧЕНИЕ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ	ПРОГНОЗА
				2017 г.	от 7,2018 г.
1	2	3	4	5	6
1	Произведена прегрята пара от парогенераторите	D _{пп}	t		
2	Енталпия на прегрята пара	h _{пп}	kJ/kg		
3	Разход на питателната вода	D _{пв}	t		
4	Средна температура на питателна вода	t _{пв}	°C		
5	Енталпия на питателна вода	h _{пв}	kJ/kg		
6	Произведена топлинна енергия от ЕНЕРГИЙНИ ПГ - брутo	Q _{к,бр}	MWh		
7	КПД пг	η _{пг}	%		
8	Коефициент на загубите на топлинна	η _{тп}	-		
9	Референтна топлинна ефективност	η _{реф.т}	%		
10	Референтна електрическа ефективност	η _{реф.е}	%		
11	ОБЩА ефективност	η _{общо}	%		
12	Топлинна ефективност	η _т	%		
13	Електрическа ефективност	η _е	%		
21	Коефициент за разделяне на горивото в енергийната част (ползи)	K _р ^{ен.ч.}	-		
22	Топлинна енергия за електрическа енергия (ползи)	Q _е	MWh		
23	Коефициент за разделяне на горивото в централата (ползи)	K _р ^{центра}			
24	Условно Гориво за производство на Електрическата енергия	B _{ел}	t _{е.г.}		
25	Условно Гориво за производство на Топлинната енергия	B _т	t _{е.г.}		
26	Коефициент на разпределение на УПР в производството	K _{упр} ^{произв.}	-		
27	Разход на остра пара на турбините	D _{ппо}	t		
28	Енталпия на остра пара на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
29	Разход на пара от промишлен пароотбор на турбините	D _{ппо}	t		
30	Енталпия на пара от промишлен пароотбор на турбините	h _{ппо}	kJ/kg		
31	Разход на пара на изхода от РОУ	D _{роу}	t		
32	Енталпия на пара на изхода от РОУ	h _{роу}	kJ/kg		
33	КУПЕНА Електрическа енергия		MWh		
33.1.	- в топлоизточника		MWh		
33.2.	- в преноса и разпределението		MWh		
34	Разход на пара от промишлен парен котел	D _{пр.к}	t		
35	Енталпия на пара от промишлен парен котел	h _{пр.к}	kJ/kg		
36	Разлика между енталпиите на водната пара и питателната вода	Δh			
37	Температура на питателна (входяща) вода	t _{пв}	°C		
38	Разход на върнат кондензат от консуматорите	G _{вр.к}	t		
39	Енталпия на върнат кондензат от консуматорите	h _{вр.к}	kJ/kg		
40	Количество на добавъчната вода (Обезсолена вода)	G _{дв}	t		
41	Енталпия на добавъчната вода	h _{дв}	kJ/kg		
42	Общ разход на мрежова вода в централата	G _{мр.в}	m ³		
43	Общ разход на добавъчна вода към топлопр. мрежа	G _{мр.в}	m ³		
44	Отпусната топлина с добавъчната вода (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	38	38
48	Горивна компонента в произв. цена на топлинната енергия		лв/MWh	0,34	0,36
49	Разходи за гориво за топлинна енергия с гореща вода		хил. лв	38	38
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:

/ И. Андреев /

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

Приложение № 7

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

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

№	Паспортни данни	Дим.								
2	ГТ с КУ, ЕПГ и ПТ		ОБЩО	ГТ-1				ОБЩО	ГТ-1	ГТ-2
2.1.	Ном. Електрическа мощност ГТ	MWe								
2.2.	Електрическа ефективност на ГТ	%								
3	Котел утилизатор (КУ)			КУ-1					КУ-1	КУ-2
3.1.	Топлинна мощност на КУ	MWq								
3.2.	Топлинна мощност с вп КУ '	MWq								
3.3.	Топлинна мощност с вп КУ "	MWq								
3.4.	Топлинна мощност с гв КУ '''	MWq								
3.5.	Топлинна ефективност на ГТ&КУ	%								
3.6.	Номинален разход на пара КУ '	t/h								
3.7.	Номинален разход на пара КУ "	t/h								
3.8.	Допълнително гориво за КУ	MW								
3.9.	Топлинна ефективност на КУ, кпд	%								
4	ТГ директно към КУ част от ПГЦ			ТГ _{ку-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 _{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. Мънкова /

Изп. директор:

/ И. Андреев /

РАЗДЕЛНО ПРОИЗВОДСТВО НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ С ТОПЛОНОСИТЕЛ ГОРЕЩА ВОДА

НАЛИЧНОСТ КЪМ 7,2018 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 31.12.2017 г.	BGN									
1.2.	Топлинна мощност (паспорт)	MWq									
1.3.	Топлинна ефективност (паспорт)	%									

ОТЧЕТ за 2017 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 7.2018 г.			ИНСТАЛИРАНИ ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	ДМА към 31.12.2017 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 2017 г.			ПРОМИШЛИНИ ПАРНИ КОТЛИ (ППК) В ЕКСПЛОАТАЦИЯ								
2	Промислени парни котли (ППК)	Дим.	ОБЩО	ППК-1	ППК-2	ППК-3	ППК-4	ППК-5	ППК-6	ППК-7	ППК-8
2.1.	Работни часове	h									
2.2.	Разход на водна пара	t									
2.3.	Среден разход на водна пара	t/h									
2.4.	Налягане на водна пара	ata									
2.5.	Произведена Топлинна енергия	MWh									
2.6.	Топлинна ефективност	%									

Топлинна ефективност ВК\$ППК

Забележка: Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Гл. счетоводител:

/ М. Мънкова /

Изп. директор:

/ М. Андреев /

ПРОГНОЗНИ ПАРАМЕТРИ ПРИ ОТ 7.2018 Г.		Дименсия	ГОДИШНО начален м. 7	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	януари	февруари	март	април	май	юни
Основни съоръжения в работа всеки месец	ПГ														
	ТГ, ДВГ, ГТ и ТТ ку														
Q реализация (продажба и собствено потребление)	ВК и ППК														
	общо	MWh	88 000	1 910	2 850	2 150	4 820	9 300	12 500	16 000	16 500	8 810	7 500	2 900	2 760
	с гореща вода	MWh	88 000	1 910	2 850	2 150	4 820	9 300	12 500	16 000	16 500	8 810	7 500	2 900	2 760
	с водна пара	MWh													
Q отпуснато от източниците	общо	MWh	190 000	5 000	7 200	3 700	9 900	19 000	27 700	32 000	32 500	19 000	16 000	9 000	9 000
	с гореща вода	MWh	190 000	5 000	7 200	3 700	9 900	19 000	27 700	32 000	32 500	19 000	16 000	9 000	9 000
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
Q произведена (от съоръженията за комб. и разделно произв.)	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	общо	MWh													
	с водна пара	MWh													
Q произв. от ВК&ППК	общо	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
	Общо ВК&ППК	%													
Топлина ефективност	Топлина на горивата	MWh													
	топлина на горивата	t													
	условно гориво	t													
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
Гориво за ВК	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
	при 8 000 kcal/kg (kmm ³)	kmm ³													
Горива ОБЩО за ТЕЦ	топлина на горивата	MWh													
	условно гориво	t													
	природен газ	kmm ³													
	при 9 500 kcal/kg мазут	t													
при 10 500 kcal/kg газол	при 10 500 kcal/kg газол	t													
	при 6 000 kcal/kg въглища	t													
	при 6 000 kcal/kg (kmm ³)	t													
	друго (ВЕИ)	t (kmm ³)													
Е производство, в т.ч.: комбинирана ел. еп.	от Г на ДВГ, ГТ и ТТ	MWh													
	некомбинирана ел. еп.	MWh													
	Е СН	MWh													
	%	%													
Е реализация	общо	MWh													
	собств. потребление	MWh													
	продажба в т.ч.:	MWh													
	на НЕК	MWh													
Е продажба	на ЕРД	MWh													
	на други	MWh													
	с гореща вода	MWh													
	с водна пара	MWh													
Максимален топлинен товар	с водна пара	MW													
	с водна пара	MW													
	с водна пара	MW													
	с водна пара	MW													

Гл. счетоводител:

/ М. Мъикова /

Изп. директор:

/ И. Андреев /



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

ОБОСНОВКА

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

СПРАВКА № 1

разходи за производство на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Прогнозата на разходите за производство и пренос на топлоенергия за регулаторен период 01.07.2018-30.06.2019 г. е разработена на база отчетни данни за 2017 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 3 488 хил.лв., като е запазено равнището на отчетените разходи за 2017 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 31.12.2017 г. Намалението на разходите за амортизации на активите свързани с преноса на топлинна енергия спрямо отчетените за 2017 г. с 42 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. Планираните ремонтни дейности за топлоснабдителна система, са съгласно изискванията по отношение вида, обема и периодичността на провежданите ремонтни и възстановителни дейности. Предвидените разходи са за поддръжка на абонатни станции, средства за търговско измерване, система за дистанционно отчитане на консумацията при потребителите и др. Прогнозира се намаление на ремонтните разходи с 28 хил.лв., поради различен обем на ремонтните дейности предвидени за изпълнение през новия ценови период.

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

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

Преките разходи отчетени за 2017 г. са за материали, външни услуги, амортизации, заплати, осигуровки и други разходи. За целите на ценообразуването, тези разходи са намалени с 217 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 217 хил.лв. както следва:

- | | |
|-----------------------------|---------------|
| - Разходи по чл.204 от ЗКПО | – 158 хил.лв. |
| - Разходи по чл.216 ЗКПО | – 16 хил.лв. |
| - Отпуски от минали години | – 27 хил.лв. |
| - Неизползвани отпуски | – 16 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 14 хил.лв.

Разпределени разходи - В отчетените за 2017 г. разходи за пренос на топлоенергия са разпределени разходи на обща стойност 1 061 хил.лв. както следва:

■ Социалните разходи са разпределени по звена, на база списъчен състав, зает в основните производствени и административни звена. За 2017 г., персоналят зает в цех Топлоснабдяване е 64 души и коефициентът на разпределение е 0.0281 (разчетен на база численост на персонала -2 278 бр.). Разпределените социални разходи за Топлоснабдяване са на стойност 872 хил.лв. Същите са отнесени в следните статии:

- | | |
|------------------------|---------------|
| - материали | - 14 хил.лв. |
| - външни услуги | - 20 хил.лв. |
| - амортизации | - 19 хил.лв. |
| - заплати | - 776 хил.лв. |
| - социално осигуряване | - 43 хил.лв. |

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

Общо производствените разходи се разпределят на база на коефициент, формиран от балансовата стойност на активите на обектите (ТС), спрямо стойността на всички активи за всички обекти. Коефициентите се определят на шестмесечие и за 2017 г. са:

- от януари до юни – обща балансова стойност на активите на обектите е 2 097 526 хил.лв. на ТС – 5 139 хил.лв. Общо производствените разходи през разглеждания период са на стойност – 37 380 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0025. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 93 хил.лв.

- от юли до декември – обща балансова стойност на активите на обектите е 2 027 110 хил.лв., на ТС – 4 842 хил.лв. и коефициент на разпределение 0,0024. Общо производствените разходи за периода са на стойност 40 473 хил.лв. Общо производствените разходи, отнесени в разходите на ТС са на стойност 97 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 стойността на административните разходи е до нивото на отчетените разходи през 2017 г. на стойност 144 хил.лв.

Разходите за производство и пренос за ценовия период 01.07.2018-30.06.2019 г. са на стойност 3 634 хил.лв. Възвращаемостта на капитала е в размер на 38 хил.лв.

Необходимите годишни приходи за производство и пренос на топлинна енергия са на стойност 3 672 хил. лв.

СПРАВКА № 2

регулаторна база на активите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Регулаторната база на активите към 31.12.2017 г. е в размер на 6 123 хил.лв. и е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2017 г. пряко свързани с дейността по лицензията на стойност 7 532 хил.лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите на стойност 1 737 хил.лв. и увеличена с необходимия оборотен капитал 328 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 0.62% 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 2.22% и е изчислена на база на начислените разходи за лихви за 2017 г. и остатъка по дългосрочния заем към 31.12.2017г., в зависимост от финансовите условия на Заемното споразумение с Евратом. Данъчната ставка е в размер на 10%, съгласно ЗКПО.

СПРАВКА № 4

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

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

През новия ценови период се очаква произведената топлинна енергия от бойлерните установки на блоковете да е размер на 190 000 MWh, като технологичните СН се прогнозира на ниво от 42,11 % (80 000 MWh). Съществено влияние върху прогнозните производствени показатели оказват климатичните фактори.

Величина	Изм.	2017 Отчет	РП 2017-2018 Прогноза	РП 2018-2019 Прогноза
Производство на ТЕ	MWh	193 390	181 453	190 000
ТЕ за технологични СН	MWh	80 170	78 234	80 000

СПРАВКА № 5

техничко-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 2017 г. и текущия регулаторен период.

С оглед същественото влияние на климатичните фактори, прогнозите за общото количество реализирана топлоенергия през следващия регулаторен период отчитат разликата

между значителните количества топлоенергия през 2017 г. и текущо отчетените параметри за настоящия ценови период. Прогнозата за настоящия ценови период е с отчетни данни от 1 юли 2017 г. до м. Февруари 2018 г.

Друг съществен фактор, влияещ на прогнозите за продажбите, е изпълнението на плановете за разширяване на топло снабдителната система чрез присъединяване на нови битови и небитови абонати.

Величина	Изм.	2017 Отчет	РП 2017-2018 Прогноза	РП 2018-2019 Прогноза
Битови		45 889	39 344	44 000
Небитови		45 171	41 018	44 000
Общо количество ТЕ за реализация	MWh	91 060	80 363	88 000

СПРАВКА № 6

Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 7

инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 8

разделно производство на топлинна енергия

Справката е неприложима за "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

СПРАВКА № 9

спецификация

В справката е представена помесечна прогноза за производството и реализацията на топлинна енергия от енергоблокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през текущия и новия ценови период.

Гл. счетоводител:
М. Мънкова



Изп. директор:
Иван Андреев

