

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы 2018 г**  
(заполняется по финансированию)



«Утверждаю»  
Председатель Общества АО «КРЫМ ТЭС»

И.В. Сенько  
2017г  
млн.рублей

№ п/п	Показатели	2018	2019	2020
		всего	всего	всего
1	2	3	4	5
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>4 430</b>	<b>4 022</b>	<b>4 320</b>
	в том числе:			
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	4 430	4 022	4 320
	Электроэнергия	3 760	3 352	3 604
	Теплоэнергия	670	670	717
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)			
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>3 605</b>	<b>3 874</b>	<b>4 164</b>
1.	Материальные расходы, всего	2 408	2 601	2 809
	в том числе:			
1.1.	Топливо	2 237	2 416	2 610
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	164	177	191
1.3.	Покупная электроэнергия	7	7	8
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	447	482	521
3.	Амортизационные отчисления	240	240	240
4.	Налоги и сборы, всего	12	13	14
5.	Прочие расходы, всего	498	538	581
	в том числе:	0	0	0
5.1.	Ремонт основных средств	146	158	171
5.2.	Платежи по аренде и лизингу	24	26	28
5.3.	Инфраструктурные платежи рынка	11	12	13
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I р.—II р.)</b>	<b>593</b>	<b>14</b>	<b>14</b>
<b>IV.</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>			
1.	Внереализационные доходы, всего			
	в том числе			
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)			
1.2.	Проценты от размещения средств			
2.	Внереализационные расходы, всего			
	в том числе			
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов			
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III+IV)</b>	<b>593</b>	<b>14</b>	<b>14</b>
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>119</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>474</b>	<b>11</b>	<b>11</b>
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	<b>474</b>	<b>11</b>	<b>11</b>
	в том числе:			
1.	Фонд накопления			
2.	Резервный фонд	-	-	-
3.	Выплата дивидендов	-	-	-
4.	Прочие расходы из прибыли	474	11	11
<b>IX.</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>			
1.	Увеличение дебиторской задолженности			
2.	Сокращение дебиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)			
<b>X.</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>			
1.	Увеличение кредиторской задолженности			
2.	Сокращение кредиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)			
<b>XI.</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>			

	в том числе на:			
1.	Инвестиционной программе			
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*			
2.	Прочие цели (расшифровка)			
<b>XII.</b>	<b>Погашение заемных средств</b>			
	в том числе на:			
1.	Инвестиционной программе			
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*			
2.	Прочие цели (расшифровка)			
<b>XIII.</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>	<b>-106</b>	<b>-92</b>	<b>-99</b>
<b>XIV.</b>	<b>Купля/продажа активов</b>			
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)			
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)			
<b>XV.</b>	<b>Средства, полученные от допэмиссии акций</b>			
<b>XVI.</b>	<b>Капитальные вложения</b>	<b>833</b>	<b>283</b>	<b>283</b>
	в т. ч. в части ДПМ*			
<b>XVI.</b>	<b>Всего поступления (I р.+1 п. IV р.+2 п. IX р.+1 п. X р.+XI р.+XIII р.+2 п. XIV р.+XV р.)</b>	<b>4 324</b>	<b>3 931</b>	<b>4 222</b>
<b>XVII.</b>	<b>Всего расходы (II р.-3 п. II р.+2 п. IV р.+1 п. IX р.+2 п. X р.+VI р.+VIII р.+XII р.+1 п. XIV р.+XVI р.)</b>	<b>4 324</b>	<b>3 931</b>	<b>4 222</b>
	<b>Сальдо (+ профицит; – дефицит) (XVI р.–XVII р.)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Справочно:			
1.	ЕБИТДА	833	254	254
2.	Долг на конец периода			
3.	Прогноз тарифов	4,353	3,881	4,172

Директор  
по реконструкции и развитию



К.Г. Манагаров

Источники финансирования инвестиционных программ к ИП 2018  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

«Утверждаю»



Председатель Общества АО «КРЫМ ТЭЦ»

И.В. Сенько

2017г

NN	Источник финансирования	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	832,6			
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	465,5			
1.1.1	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	465,5			
1.1.2	в т. ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				
1.1.3.1	в т. ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2	в т. ч. от технологического присоединения потребителей				
1.1.4	Прочая прибыль				
1.2	Амортизация	240,1			
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	240,1			
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3	Возврат НДС	127,0			
1.4	Прочие собственные средства				
1.4.1	в т. ч. средства допэмиссии				
1.5	Остаток собственных средств на начало года				
2	Привлеченные средства, в т. ч.:				
2.1	Кредиты				
2.2	Облигационные займы				
2.3	Займы организаций				
2.4	Бюджетное финансирование				
2.5	Средства внешних инвесторов				
2.6	Использование лизинга				
2.7	Прочие привлеченные средства				
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>832,6</b>			
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

Директор  
по реконструкции и развитию

К.Г. Мангаров

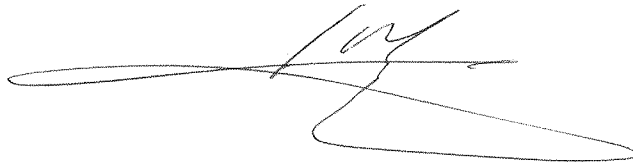
**Финансовая модель к Инвестпрограмме АО "КРЫМТЭЦ" на 2018 год  
(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам  
выпускаемой продукции) по годам до 2021 года включительно**

«Утверждаю»  
Председатель Общества АО «КРЫМ ТЭЦ»  
И.В. Сенько  
2017г

	2018	2019	2020	2021	итого
Выручка	3754	3409	3661	3661	14486
электроэнергия	3186	2841	3054	3054	12135
теплоэнергия	568	568	607	607	2351
обслуживание					
прочее					
Себестоимость	3161	3395	3647	3647	13851
Прямая себестоимость					
электроэнергия	2605	2839	3052	3052	11548
теплоэнергия	556	556	595	595	2304
обслуживание					
прочее					
Накладные расходы					
Операционная прибыль	593	14	14	14	634
Внерезультационные расходы					
Проценты					
Налог на прибыль	119	3	3	3	127
Чистая прибыль/убыток	474	11	11	11	507
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам					
Операционный денежный поток					
Поступления	4430	4022	4320	4320	17093
электроэнергия	3760	3352	3604	3604	14319
теплоэнергия	670	670	717	717	2774
обслуживание					
прочее					
Выбытия	3598	3739	4037	4037	15412
Платежи по прямой себестоимости	3365	3634	3924	3924	14847
электроэнергия	2730	2999	3245	3245	12218
теплоэнергия	634	635	680	680	2629
обслуживание					
прочее	225	95	102	102	523
Заводские расходы	8,7338976	11	11	11	42
Процентные платежи					0
Итого операционный денежный поток	832	283	283	283	1681
Инвестиционный денежный поток					
Поступления					
Выбытия	833	283	283	283	1682
Итого инвестиционный денежный поток	-833	-283	-283	-283	-1682
Финансовый денежный поток					
Поступления					
Эмиссия акций					
Привлечение кредитов					

Выбытия					
Погашение кредитов и займов					
Итого финансовый денежный поток	0	0	0	0	0
Итого денежный поток	-1	0	0	0	-1
Меры господдержки					
Реструктуризация дефицитных кредитов					
Увеличение капитализации					
Субсидирование процентной ставки (реестр)					
Субсидирование процентной ставки					
Итого денежный поток	-1	0	0	0	-1
Нарастающим итогом	-1	-2	-2	-2	-6
остаток денежных средств на начало периода	1	1	0	0	3
Кредиты на начало	0	0	0	0	0
Кредиты на конец	0	0	0	0	0

Директор  
по реконструкции и развитию



К.Г. Ма нагаров

Отчет об исполнении финансового плана АО "КРЫМТЭЦ" к ИП2016  
(заполняется по финансированию)

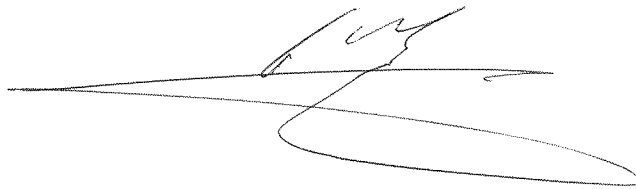


«Утверждаю»  
Председатель Общества АО «КРЫМ ТЭЦ»  
И.В. Сенько  
2017г  
млн. рублей

№ п/п 1	Показатели 2	год 2017		
		3	4	5 6
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>			<b>4288</b>
	в том числе:			
	Выручка от основной деятельности			
1.1.	(расшифровать по видам регулируемой деятельности)	3190	3774	4288
	Электроэнергия	2630	3223	3667
	Теплоэнергия	560	551	620
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)			
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>2864</b>	<b>3398</b>	<b>3271</b>
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>1946</b>	<b>2175</b>	<b>2230</b>
	в том числе:			
1.1.	Топливо	1809	2065	2072
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	131	102	152
1.3.	Покупная электроэнергия	7	8	6
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>452</b>	<b>492</b>	<b>414</b>
<b>3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>81</b>	<b>163</b>	<b>156</b>
<b>4.</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>5</b>	<b>11</b>	<b>11</b>
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>380</b>	<b>556</b>	<b>461</b>
	в том числе:			
5.1.	Ремонт основных средств	46	130	135
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	2	22	22
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	10	10	11
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I р.—II р.)</b>	<b>326</b>	<b>218</b>	<b>773</b>
<b>IV.</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>			
1.	Внереализационные доходы, всего			
	в том числе			
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)			
1.2.	Проценты от размещения средств			
2.	Внереализационные расходы, всего			
	в том числе			
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов			
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III+IV)</b>	<b>326</b>	<b>218</b>	<b>773</b>
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>65</b>	<b>44</b>	<b>155</b>
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>261</b>	<b>174</b>	<b>618</b>
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	<b>261</b>	<b>174</b>	<b>618</b>
	в том числе:			
1.	Фонд накопления			
2.	Резервный фонд			
3.	Выплата дивидендов			
4.	Прочие расходы из прибыли	261	174	618
<b>IX.</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>			
1.	Увеличение дебиторской задолженности			
2.	Сокращение дебиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)			
<b>X.</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>			
1.	Увеличение кредиторской задолженности			
2.	Сокращение кредиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)			
<b>XI.</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>			
	в том числе на:			
1.	Финансирование инвестиционной программы			
1.1.	в т. ч. в части ДПМ			
2.	Прочие цели (расшифровка)			
<b>XII.</b>	<b>Погашение заемных средств</b>			
	в том числе по:			
1.	Инвестиционной программе			
1.1.	в т. ч. в части ДПМ			

2.	Прочие цели (расшифровка)				
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)		-97	-106	
XIV.	Купля/продажа активов				
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)				
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)				
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций				
XVI.	Капитальные вложения	402	407	906	
	в т. ч. в части ДПМ				
	Всего поступления	3190	3677	4182	
	(I р.+1 п. IV р.+2 п. IX р.+1 п. X р.+XI р.+XIII р.+				
XVI.	2 п. XIV р.+XV р.)				
	Всего расходы	3190	3674	4182	
	(II р.-3 п. II р.+2 п. IV р.+1 п. IX р.+2 п. X р.+VI р.+				
XVII.	VIII р.+XII р.+1 п. XIV р.+XVI р.)				
	Сальдо (+ профицит; - дефицит)	0	3	0	
	(XVI р.-XVII р.)				
	Справочно:				
1.	ЕВИТДА	407	381	929	
2.	Долг на конец периода				
3.	Уровень тарифов	3	3	4	

Директор  
по реконструкции и развитию



К.Г. Манагаров

Отчет об исполнении инвестиционной программы 2016 г., млн. рублей с НДС (ежегодный)



Утверждаю  
Председатель Общества АО "Крым ТЭЦ"  
И.В. Сенько

2017г  
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года, млн. рублей	Объем финансирования (отчетный год), млн. рублей		Освоено (закрыто актами выполненными работ), млн.рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода, млн. рублей	Отклонение				Причины отклонений
			план	факт				млн. рублей	%	в том числе за счет		
										уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	<b>ВСЕГО</b>	<b>1413,25</b>	<b>402,36</b>	<b>407,29</b>	<b>401,22</b>	<b>230,61</b>		<b>4,93</b>	<b>1,21</b>			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>1358,69</b>	<b>365,48</b>	<b>370,12</b>	<b>362,11</b>	<b>220,43</b>		<b>4,64</b>	<b>1,25</b>			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	<b>1347,52</b>	<b>354,32</b>	<b>358,39</b>	<b>350,59</b>	<b>201,46</b>		<b>4,06</b>	<b>1,13</b>			
<b>1.1.1</b>	<b>Симферопольская ТЭЦ</b>	<b>743,95</b>	<b>227,07</b>	<b>229,99</b>	<b>231,10</b>	<b>162,15</b>		<b>2,92</b>	<b>1,27</b>			
<b>1.1.1.1</b>	<b>Реконструкция Симферопольской ТЭЦ</b>	<b>519,32</b>	<b>66,13</b>	<b>70,58</b>	<b>70,58</b>	<b>0,00</b>		<b>4,46</b>	<b>6,31</b>			
<b>1.1.1.1.1</b>	<i>Выполнение предпроектных работ "Разработка схемы выдачи мощности Симферопольской ТЭЦ"</i>	<i>6,09</i>	<i>0,80</i>	<i>0,80</i>	<i>0,80</i>			<i>0,00</i>	<i>0,00</i>			
<b>1.1.1.1.2</b>	<i>Выполнение ПИР по объекту: "Расширение Симферопольской ТЭЦ с установкой ПГУ-230 МВт"</i>	<i>265,15</i>	<i>65,33</i>	<i>69,78</i>	<i>69,78</i>			<i>4,46</i>	<i>6,38</i>			
<b>1.1.1.1.3</b>	<i>Разработка ПИР по объекту: "Строительство газопровода "ГРС-2 - Симферопольская ТЭЦ" с целью обеспечения ПГУ-230 МВт резервным видом топлива"</i>	<i>12,08</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>								
<b>1.1.1.1.4</b>	<i>Выполнение ПИР по объекту: "Строительство электросетевых объектов, предназначенных для выдачи мощности 230 МВт"</i>	<i>236,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>								
<b>1.1.1.2</b>	<b>Реконструкция водораспределительной системы градирен ст. № 1 и № 2 с заменой оросителя</b>	<b>96,59</b>	<b>96,59</b>	<b>95,97</b>	<b>97,15</b>	<b>146,26</b>		<b>-0,62</b>	<b>0,64</b>			
<b>1.1.1.2.1</b>	<i>Поставка оборудования, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по реконструкции водораспределительной системы градирни Симферопольской ТЭЦ №1 с заменой оросителей</i>	<i>13,61</i>	<i>13,61</i>	<i>13,61</i>	<i>14,79</i>	<i>63,90</i>		<i>0,00</i>	<i>0,00</i>			
<b>1.1.1.2.2</b>	<i>Поставка оборудования, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по реконструкции водораспределительной системы градирни Симферопольской ТЭЦ №2 с заменой оросителей</i>	<i>82,98</i>	<i>82,98</i>	<i>82,36</i>	<i>82,36</i>	<i>82,36</i>		<i>-0,62</i>	<i>0,75</i>			
<b>1.1.1.3</b>	<b>Выполнение ПИР, СМР.ПНР по объекту: "Реконструкция системы подачи воды на Симферопольскую ТЭЦ путем установки самопромывных фильтров типа Hydac"</b>	<b>17,80</b>	<b>17,59</b>	<b>17,65</b>	<b>17,59</b>			<b>0,06</b>	<b>0,37</b>			
<b>1.1.1.4</b>	<b>Поставка оборудования. Монтаж/демонтаж, пусконаладка, проведение обучения по объекту "Маслоочистительная установка для ТГ№1, ТГ№2."</b>	<b>2,50</b>	<b>2,50</b>	<b>2,49</b>	<b>2,49</b>	<b>2,49</b>		<b>-0,01</b>	<b>0,39</b>			



1.1.1.5	Выполнение РД, поставка оборудования, СМР и ПНР работ по объекту: "Модернизация системы технологических защит ТГ ст. № 1 и №2 Симферопольской ТЭЦ".	5,10	4,65	4,69	4,69			0,04	0,88			
1.1.1.6	Переоснащение лабораторий (доукомплектование современным оборудованием)	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20		0,00	0,19			
1.1.1.6.1	Приобретение осциллографа АКИП-4115/1А, генератора сигналов УТГ9002С, вольтметра GVT-417В (2шт.), мультиметров Fluke-106.	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11		-0,01	5,68			
1.1.1.6.2	Закупка оборудования: "насос ручной пневматический Метран-Н-2,СУМ" 1шт.	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08		0,01	7,59			
1.1.1.6.3	Закупка оборудования: "Фотоэлектроколориметр КФК-3-01" 1шт.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		0,00	1,16			
1.1.1.6.4	Закупка оборудования: "Магнитная мешалка ПЭ-0135" 1шт.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		0,00	7,55			
1.1.1.6.5	Закупка оборудования: сушильный шкаф LOIP LF-25/350-VS1	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		0,00	1,13			
1.1.1.6.6	Закупка оборудования: калориметр сгорания бомбовый АБК-1В	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82		0,00	0,00			
1.1.1.7	Техническое перевооружение электронасосного агрегата ст.№3 Симферопольской ТЭЦ	27,40	23,00	22,01	22,01			-0,99	4,49			
1.1.1.8	Выполнение строительно-монтажных, пусконаладочных работ, поставка насосов марки типа КС-50-110-2, 8К-18А, 8К12, К-90/85, 2,5НФ, 4НФ	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46		0,00	0,05			
1.1.1.9	Выполнение ПИР, СМР, ПНР по объекту "Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объекта ТЭК" - Симферопольская ТЭЦ	59,70	1,08	1,08	1,08			0,00	0,42			
1.1.1.10	Выполнение СМР, ПНР по объекту: Реконструкция системы подачи сжатого воздуха ТГ ст №1, 2 с заменой 2-х компрессоров типа ВПЗ-20/9УХЛ4	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10		0,00	0,00			
1.1.1.11	Техпервооружение панелей основных защит и ВЧ приемо-передатчика "Элеваторная"	1,69	1,69	1,68	1,68	0,09		-0,01	0,41			
1.1.1.12	СМР по монтажу кабельных каналов ОРУ-110 кВ Симферопольской ТЭЦ	0,54	0,54	0,53	0,53			-0,01	2,01			
1.1.1.13	Выполнение ПИР, СМР, ПНР по объекту: "Узел учета тепловой энергии гимназии №9 Ул. Тамбовская д. 23.	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55		0,00	0,31			
1.1.2	Камыш-Бурунская ТЭЦ	354,25	102,66	103,89	98,84	15,79		1,23				
1.1.2.1	Реконструкция Камыш-Бурунской ТЭЦ	223,05	46,00	46,00	46,00	0,00		0,00				
1.1.2.1.1	Выполнение предпроектных работ "Разработка схемы выдачи мощности Камыш-Бурунской ТЭЦ" (ПГУ-120 МВт)	4,79	0,00	0,00								
1.1.2.1.2	Выполнение ПИР по объекту: "Расширение Камыш-Бурунской ТЭЦ с установкой ПГУ-120 МВт"	187,18	46,00	46,00	46,00			0,00	0,00			
1.1.2.1.3	Разработка ПИР по объекту: "Строительство газопровода "Редуцирующий пункт между газопроводами Джанкой-Феодосия-Керчь и Кубань-Крым - ГРП Камыш-Бурунской ТЭЦ" с целью обеспечения ПГУ-120 МВт резервным видом топлива"	16,21	0,00	0,00								
1.1.2.1.4	Выполнение ПИР по объекту: "Строительство электросетевых объектов, предназначенных для выдачи мощности 120 МВт"	14,87	0,00	0,00								
1.1.2.2	Выполнение ПИР, СМР и ПНР по объекту: Модернизация узла контроля уровня мазута в баке №1,2 мазутонасосной	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85		0,00	0,12			
1.1.2.3	Выполнение ПИР, СМР и ПНР по объекту: Реконструкция ОРУ-110/35 кВ	11,98	11,98	11,98	11,90	12,74		0,00	0,03			

1.1.2.4	Выполнение ПИР, СМР и ПНР по объекту: Модернизация станции управления возбуждением ТГ ст. №1, №3	11,00	9,32	9,82	9,33		0,50	5,11			
1.1.2.5	Выполнение ПД, СМР, ПНР по объекту: Техническое перевооружение насоной промышленных стоков (типа 3к-6, 2шт.)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	0,08			
1.1.2.6	Выполнение ПД, СМР, ПНР по объекту: Техническое перевооружение подпиточных насосов тепловых пунктов ГБУ и ЦБУ (типа 4к-6, 2шт.)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,24			
1.1.2.7	Выполнение ПИР, СМР, ПНР по объекту "Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объекта ТЭК" - Камыш-Бурунская ТЭЦ	59,70	1,08	1,08	1,08		0,00	0,21			
1.1.2.8	Закупка поверочного комплекса типа ЭЛЕМЕР-ИКСУ-2012ПК	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	0,00	0,38			
1.1.2.9	Модернизация грузоподъемных механизмов (лизинг автокрана КС 55713-1)	3,47	3,47	3,42	3,84		-0,05	1,49			
1.1.2.10	СМР, ПНР по объекту: "Реконструкция ХВО с приведением производительности пермеата до 50м3/час Камыш-Бурунской ТЭЦ"	36,50	22,51	22,57	23,65		0,06	0,26			
1.1.2.11	Реконструкция городской бойлерной установки (ГБУ)	5,25	5,25	5,97	0,00		0,72	12,12			
1.1.2.12	Строительство линии связи на Камыш-Бурунской ТЭЦ "Мазутонасосная-СДТУ"	0,25	0,00	0,00	0,00						
1.1.3	Сакские ТЭС	249,32	24,59	24,50	20,64	23,53					
1.1.3.1	Реконструкция Сакской ТЭЦ	179,53	5,91	5,91	2,05	0,00		-0,08			
1.1.3.1.1	Выполнение предпроектных работ "Разработка схемы выдачи мощности Сакской ТЭЦ" (ПГУ-60 МВт)	4,86	0,00	0,00							
1.1.3.1.2	Выполнение ПИР по объекту: "Расширение ТЭЦ "Сакских тепловых сетей" с установкой ПГУ-60 МВт"	125,20	5,91	5,91	2,05		0,00	0,00			
1.1.3.1.3	«Строительство (бурение) эксплуатационных скважин для технического водоснабжения расширения ТЭЦ Сакских тепловых сетей с установкой ПГУ-60 МВт»	3,50	0,00	0,00							
1.1.3.1.4	Разработка ПИР по объекту: "Строительство газопровода "ГРС "Владимировка" - ТЭЦ Сакских ТЭС"	10,94	0,00	0,00							
1.1.3.1.5	Разработка ПИР по объекту: "Строительство газопровода "ГРС "Долинка"- ТЭЦ Сакских ТЭС"	12,02	0,00	0,00							
1.1.3.1.6	Выполнение ПИР по объекту: "Строительство электросетевых объектов, предназначенных для выдачи мощности 60 МВт"	23,01	0,00	0,00							
1.1.3.2	Выполнение ПИР, СМР, ПНР по объекту: "Реконструкция РОУ 40/6 ТЭЦ Сакских тепловых сетей"	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	0,00	0,02			
1.1.3.3	Выполнение ПИР, СМР, ПНР по объекту: "Модернизация системы защиты конденсатора ТГ №1: установка предохранительного клапана на обратном трубопроводе сетевой воды"	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,00	0,04			
1.1.3.4	Приобретение, СМР, ПНР электронасосного центробежного агрегата типа АСВН 50/20 – 1	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,00	0,09			
1.1.3.5	Выполнение ПИР, СМР, ПНР по объекту: "Реконструкция системы питания котлов БКЗ-50-39ф ст. №1, №2"	4,15	4,15	4,14	4,14	3,51	-0,01	0,12			
1.1.3.6	Выполнение ПИР, СМР, ПНР по объекту: "Реконструкция РУСН-0,4 кв Сакских Тепловых сетей"	3,46	3,46	3,46	3,46	10,25	0,00	0,00			
1.1.3.7	Выполнение ПИР, СМР, ПНР по объекту "Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объекта ТЭК" - ТЭЦ СТС	52,30	1,27	1,22	1,22		-0,05	4,52			

1.1.3.8	Переоснащение лабораторий (доукомплектование современным оборудованием)	0,25	0,16	0,13	0,13	0,13		-0,02	18,76			
1.1.3.8.1	Фотоэлектроколориметр КФК-3-01	0,076	0,076	0,071	0,071	0,071						
1.1.3.8.2	Плита нагревательная ES-HS3560M	0,025	0,025	0,027	0,027	0,027		-0,005	7,55			
1.1.3.8.3	Магнитная мешалка	0,055	0,055	0,034	0,034	0,034						
1.1.3.8.4	Генератор акустических ударных волн ГАУВ-6	0,090	0,000	0,000								
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	3,90	3,90	3,90	3,70	9,31		0,00				
1.2.1	Камыш-Бурунская ТЭЦ	3,90	3,90	3,90	3,70	9,31		0,00				
1.2.1.1	Реконструкция сети постоянного тока Камыш- Бурунской ТЭЦ. ПИР, СМР, ПНР.	3,90	3,90	3,90	3,70	9,31		0,00	0,00			
1.3	Создание систем телемеханики и связи	7,26	7,26	7,83	7,83	9,66		0,57				
1.3.1	Камыш-Бурунская ТЭЦ	3,48	3,48	4,05	4,05	5,61		0,57				
1.3.1.1	Модернизация автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии (АСКУЭ). ПИР, СМР, ПНР.	3,40	3,40	3,97	3,97	3,97		0,57	14,37			
1.3.1.2	Установка узлов коммерческого учета забора и сброса морской воды, тепловой энергии по теплотрассе «ТЭЦ-Жилпоселок». ПИР, СМР, ПНР.	0,08	0,08	0,08	0,08	1,64		0,00	0,00			
1.3.2	Сакские ТС	3,78	3,78	3,78	3,78	4,05						
1.3.2.1	Замена оборудования (реконструкция) узлов учета природного газа. ПИР, СМР, ПНР.	3,78	3,78	3,78	3,78	4,05		0,00	0,00			
2	Новое строительство	245,51	36,88	37,17	39,10	10,17		0,30				
2.1	Симферопольская ТЭЦ	50,33	28,08	28,08	30,02	5,96		0,00				
2.1.1	Создание корпоративной системы управления	46,89	24,64	24,64	26,57	2,51		0,00	0,00			
2.1.2	Приобретение грузопассажирского автомобиля марки "ГАЗ"	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15		0,00	0,00			
2.1.3	Приобретение автотранспорта ПАЗ-4234	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29		0,00	0,00			
2.2	Камыш-Бурунская ТЭЦ	4,23	4,23	4,22	4,22	4,22		-0,02				
2.2.1	Приобретение легкового автомобиля (1шт.)	0,75	0,75	0,73	0,73	0,73		-0,02	2,47			
2.2.2	Приобретение грузопассажирского автомобиля марки "ГАЗ"	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19		0,00	0,06			
2.2.3	Приобретение автотранспорта ПАЗ-4234	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29		0,00	0,00			
2.3	Сакские ТС	190,94	4,56	4,87	4,87	0,00		0,31				
2.3.1	Выполнение ПИР, СМР, ПНР по объекту: "Строительство газопровода "ГРС "Владимировка" - ТЭЦ Сакских ТС"	190,94	4,56	4,87	4,87			0,31	6,40			

Директор  
по реконструкции и развитию



К.Г. Мангаров

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ,  
млн. рублей (представляется ежегодно) 2016 г.**



Утверждаю  
Председатель Общества АО "КРЫМ ТЭЦ"  
И.В. Сенько  
(подпись)  
20 \_\_\_\_ года  
М. П.


№№	Источник финансирования	Объем финансирования [2016 год]		Причины отклонений
		план	факт	
1	Собственные средства	402,36	407,30	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	260,00	184,99	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	260,00	184,99	
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей			
1.1.4.	Прочая прибыль			
1.2.	Амортизация	80,98	160,20	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	80,98	160,20	
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	61,38	62,10	
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	в т. ч. средства допэмиссии			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:			
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга			
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>402,36</b>	<b>407,29</b>	
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

Директор  
по реконструкции и развитию

К.Г. Манагаров

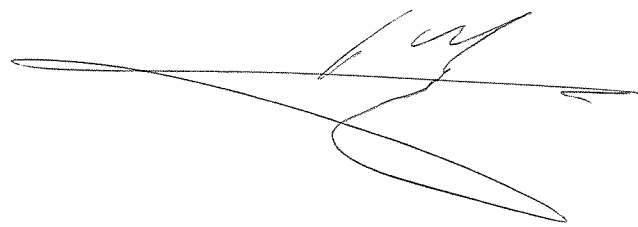
Отчет о вводах/выводах объектов 2016 г.  
(представляется ежегодно)

Утверждаю  
Председатель Общества АО "КРЫМ ТЭЦ"  
И.В. Сенько  
2017г  
М. П.



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план	факт	план	факт
		МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА
		2015 г.	2015 г.	2015 г.	2015 г.
1	2	3	4	5	6
1	Мероприятия согласно утвержденной ИП на 2016 год	-	-	-	-

Директор  
по реконструкции и развитию



К.Г. Манагаров