



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.10.2016 № 244  
г. Петропавловск – Камчатский

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2014 № 271 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.10.2016 № 32

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2014 № 271 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы» следующие изменения:

1) в наименовании, в преамбуле и по тексту постановления слова «ОАО «Корякэнерго» заменить словами «АО «Корякэнерго»;

2) приложения 1-14 к постановлению изложить в редакции согласно приложениям 1-14 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

Руководитель

О.Н. Кукиль

Приложение № 1 к  
постановлению Региональной  
службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 07.10.2016  
№ 244

«Приложение № 1 к  
постановлению Региональной  
службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2014  
№ 271

**Инвестиционная программа  
Акционерного общества "Корякэнерго" (АО "Корякэнерго")  
в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы**

**Сводная по предприятию. Теплоснабжение**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные показатели (цели, результаты)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики					Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в региональных центрах, тыс. руб. (с НДС)					в т.ч. за счет платы за подключение		
				Исполнение (показатель, наименование, км, длина, м, шт.)	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Ед. измерения	Ед. измерения		Итого	2015	2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																	
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:</b>																	
<b>1.1.1. Модернизация системы теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство новых тепловых сетей</b>																	
1.1.1	Модернизация системы теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство новых тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения.	Опоясательный МР, с.Тальчиха	Протяженность, км	п/м	0	2*700; 2*2820	2016	2017	63 851,97			3 096,65	60 755,33			0,0
<b>1.2. Строительство линий объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:</b>																	
<b>1.2.1. Модернизация системы теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство резерва установочной мощности</b>																	
1.2.1	Модернизация системы теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство резерва установочной мощности	Повышение надежности теплоснабжения.	Опоясательный МР, с.Тальчиха	Мощность, кВт	кВт	0	4,47	2016	2017	25 453,79			9 334,44	16 119,35			0,0
<b>1.2.2. Модернизация системы теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство НТП</b>																	
1.2.2	Модернизация системы теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство НТП	Повышение надежности теплоснабжения.	Опоясательный МР, с.Тальчиха	Мощность, кВт	кВт	0	4,47	2016	2017	11 792,81			2 068,91	11 723,89			
<b>1.3. Увеличение мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей, объектов централизованного теплоснабжения, в целях подключения потребителей:</b>																	
<b>1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей, объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:</b>																	
<b>Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																	
<b>Всего по группе 1:</b>																	
										108 848,5	0,0	3 865,3	14 500,0	99 543,3	0,0	0,0	0,0
<b>Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																	
<b>2.1. Модернизация систем теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство резерва установочной мощности</b>																	
2.1.1	Модернизация систем теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство резерва установочной мощности	Повышение надежности теплоснабжения.	Опоясательный МР, с.Тальчиха	Мощность, кВт	кВт	0	30	2015	2015	3 374,12			3 374,12				0,0
<b>2.1.2. Модернизация систем теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство резерва установочной мощности</b>																	
2.1.2	Модернизация систем теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство резерва установочной мощности	Повышение надежности теплоснабжения.	Тальчихинский МР, с.Усть-Хайфорово	Мощность, кВт	кВт	0	30	2015	2015	2 412,20			2 412,20				0,00
<b>2.1.6. Модернизация систем теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство резерва установочной мощности</b>																	
2.1.6	Модернизация систем теплоснабжения микрорайона "Воронье Тальчиха". Строительство резерва установочной мощности	Повышение надежности теплоснабжения.	Опоясательный МР, с.Павичи	Мощность, кВт	кВт	-	1	2017	2017	782,60			782,60				0,0
										6 568,9	0,0	5 766,3	0,0	782,6	0,0	0,0	0,0
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставку энергии от разных источников</b>																	
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																	
<b>3.1.1. Модернизация тепловых сетей систем централизованного теплоснабжения СП село Алуаул.</b>																	
3.1.1	Модернизация тепловых сетей систем централизованного теплоснабжения СП село Алуаул.	Повышение надежности теплоснабжения.	Опоясательный МР, с.Алуаул	Мощность, кВт	кВт	0,753 км.к2	0,753 км.к2	2015	2015	9 966,74			9 966,74				0,0
<b>3.1.2. Модернизация магистральных тепловых сетей систем централизованного теплоснабжения Усть-Хайфорово СП.</b>																	
3.1.2	Модернизация магистральных тепловых сетей систем централизованного теплоснабжения Усть-Хайфорово СП.	Повышение надежности теплоснабжения.	Соборский МР, с.Устьное	Мощность, кВт	кВт	1,5 км.к2	1,5 км.к2	2016	2017	19 762,00			17 340,00	2 422,00			0,0
<b>3.1.3. Модернизация магистральных тепловых сетей систем централизованного теплоснабжения Круготорского СП.</b>																	
3.1.3	Модернизация магистральных тепловых сетей систем централизованного теплоснабжения Круготорского СП.	Повышение надежности теплоснабжения.	Соборский МР, с.Круготорское	Мощность, кВт	кВт	0,973 км.к2	0,973 км.к2	2017	2017	17 127,00				17 127,00			0,0
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																	

№	Наименование мероприятия	Единица измерения	Год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого	
3.2.1	Замена двух котлов на котельной котельной ЦП с/пос. Ачакмазов на новые.	Гкал/ч	2015	3,22	3,22					6,44	1 889,70	1 889,70					3 779,40	
3.2.2	Замена двух котлов на котельной № 2 ЦП с/пос. Халипов на новые.	Гкал/ч	2015	2,4	2,4					4,8	2 276,70	2 276,70					4 553,40	
3.2.3	Замена двух котлов на котельной «Боргома» ЦП с/пос. Тимучина на новые.	Гкал/ч	2016	3,6	3,6					7,2	2 276,70	2 276,70					4 553,40	
3.2.4	Замена двух котлов на котельной «Ирригационная» ЦП с/пос. Тимучина на новые.	Гкал/ч	2015	2,94	2,94					5,88	2 276,70	2 276,70					4 553,40	
3.2.5	Замена одного котла на котельной «Секторально-сельского поселения с/пос. Талкучина» на новый.	Гкал/ч	2015	4,0	4,0					8,0	1 438,66	1 438,66					2 877,32	
3.2.6	Замена котла №1 на котельной №5 (Болто) сельского поселения с/пос. Усть-Хайророво на новый.	Гкал/ч	2016	3,0	3,0					6,0	2 013,36	2 013,36					4 026,72	
3.2.9	Замена котла на котельной №3 «Паша» на новый.	Гкал/ч	2016	3,97	3,97					7,94	2 806,32	2 806,32					5 612,64	
3.2.10	Замена котла на котельной №1 «Халипов» на новый.	Гкал/ч	2017	2,4	2,4					4,8	1 862,59	1 862,59					3 725,18	
3.2.11	Замена котла на котельной «Секторально-сельского поселения на новый.	Гкал/ч	2017	4,0	4,0					8,0	1 862,58	1 862,58					3 725,16	
3.2.15	Замена котельной №1 и №2 сельского поселения котлов №1 и №2 на новые.	Гкал/ч	2018	241,308	241,308					482,616	3 545,00	3 545,00					7 090,00	
3.2.20	Реконструкция здания котельной теплоснабжения.	шт	2017								3 537,45	3 537,45					7 074,90	
3.2.21	Замена котельной №1(РК) с/пос. Усть-Хайророво.	Гкал/ч	2018	241,16	241,16					482,32	4 101,59	4 101,59					8 203,18	
3.2.24	Реконструкция здания котельной теплоснабжения.	шт	2018								3 536,69	3 536,69					7 073,38	
3.2.26	Реконструкция здания котельной теплоснабжения.	шт	2017								3 062,34	3 062,34					6 124,68	
3.2.28	Реконструкция здания котельной теплоснабжения.	шт	2017								1 493,35	1 493,35					2 986,70	
3.2.33	Замена в котельной котла №1 на новый.	Гкал/ч	2018	140,63	140,63					281,26	2 013,16	2 013,16					4 026,32	
3.2.33	Замена в котельной котла №2 на новый.	Гкал/ч	2018	43,16	43,16					86,32	4 402,73	4 402,73					8 805,46	
Итого по группе 3.											95 770,6	0,0	17 848,5	24 823,4	31 367,3	21 731,4	0,0	
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем центрального теплоснабжения</b>																		
4.1.1	Строительство крытого склада топлива, увеличение надежности при хранении и разрушение качества топлива.	т	2016	0	850					850	4 700,04	4 700,04					9 400,08	
4.1.2	Строительство склада для топлива, увеличение надежности при хранении и улучшение качества топлива.	т	2020	0	1 380					1 380	6 815,01	6 815,01					13 630,02	
4.2.	Приобретение основных средств по договору фиделитивного лизинга.	шт	2016								3 375,40	3 375,40					6 750,80	
Итого по группе 4.											14 890,45	14 890,45					29 780,90	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем центрального теплоснабжения</b>																		
5.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж котельной №1		2019								57 982,72	57 982,72					115 965,44	
5.2	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж котельной №2		2019								24 984,74	24 984,74					49 969,48	
Итого по группе 5.											82 967,46	82 967,46					165 934,92	
<b>Итого по программе</b>																		
											240 908,13	0,00	29 818,01	57 982,72	125 946,52	24 984,74	2 176,10	0,00

Приложение № 2 к  
постановлению Региональной  
службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от  
07.10.2016 № 244

«Приложение № 2 к  
постановлению Региональной  
службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от  
30.10.2014 № 271

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
Акционерного общества "Корякэнерго" (АО "Корякэнерго")  
в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2014)	Утвержденный период	Плановые значения			
					в т.ч. по годам реализации			
					2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,880	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
1а	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч	2 794,811	3 159 440	3 159 440	3 159 440	3 159 440	3 159 440
1б	Объем транспортируемого теплоносителя	м <sup>3</sup>	3 175 822,9	3 153 115,3	3 153 115,3	3 153 115,3	3 153 115,3	3 153 115,3
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,2178	0,2325	0,2325	0,2325	0,2325	0,2325
		т.у.т./м <sup>3</sup> *		0,000				
2а	Расход условного топлива	т.у.т.	18 185,17	19 452,35	19 452,35	19 452,35	19 452,35	19 452,35
2б	Выработку тепловой энергии и (или) теплоносителя	Гкал	83 510,197	83 671,483	83 671,483	83 671,483	83 671,483	83 671,483
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0,1902	0,1902	0,41	0,232	0,232
3а	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с Усть-Хайризово	Гкал/ч	0	0,1902	0,1902	0,14	0,232	0,232
3б	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей с Ковран	Гкал/ч	0	0,000		0,27		
4	Износ объектов систем теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16795,73601	17263,995	17263,995	17263,995	17263,995	17263,995
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21,15	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб м для пара ***						
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "Корсиенерга"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности												
		Количество прекращений подачи						Количество прекращений						Удельный расход топлива				Отношение величин				Величина технологических потерь				
		Планировочное значение						Планировочное значение						Планировочное значение				Планировочное значение								
		1650 щес. здание	2015	2016	2017	2018	1650 щес. здание	2016	2017	2018	1650 щес. здание	2015	2016	2017	2018	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	Алука	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	245,3	250,6	250,6	250,6	250,6	3,135	3,238	2,248	2,248	2,248	406,6	420	291,51	291,51	291,51
2	Ачайваик	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257,6	258,5	250,6	242,7	242,74	2,823	2,828	2,828	2,828	2,828	1563,5	1566	1566	1566	1566
3	Копран	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	280,6	283,7	283,7	283,7	283,7	2,999	2,971	2,971	2,971	2,971	431,8	429	429	429	429
4	Круготоровский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	161,3	161,5	161,5	161,5	161,5	2,828	2,822	2,822	2,822	2,822	1105,1	1103	1103	1103	1009,64
5	Палачи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	228,5	225,2	225,2	225,2	225,2	2,741	2,724	2,724	2,724	2,724	1355,6	1345	1345	1345	1345
6	Пилчанин	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	256,3	258,5	253,2	253,2	253,23	2,854	2,731	2,731	2,731	2,731	3961,7	3792	3792	3792	3792
7	Пыльну	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	252,2	255,0	255,0	255,0	255,0	2,77	2,357	2,357	2,357	2,357	1578,7	1343	1343	1343	1343
8	Устьевое	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156,7	158,7	158,7	158,7	158,7	2,801	2,781	2,781	2,251	2,251	1719,4	1707	1707	1382	1382
9	Усть-Хайризово	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	291,6	286,0	286,0	282,5	282,51	2,996	2,921	2,921	2,921	2,921	3476,4	3390	3390	3390	3390
10	Хвалыно	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263,2	267,8	261,2	261,2	261,2	3,197	3,198	3,198	3,198	3,198	2168,4	2169	2169	2169	2169

**Источники финансирования (финансовый план) инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго" на 2015-2018 гг"

СВОД

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК
1	Собственные средства	<b>35,190</b>	<b>33,753</b>	<b>71,985</b>	<b>54,907</b>	<b>195,836</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	25,066	20,881	28,730	30,449	105,127
	Справочно: проценты по кредиту	0,000	0,000	11,810	7,661	19,471
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					
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет					
1.2.	Амортизация	4,752	7,723	14,534	18,561	45,571
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	4,752	7,723	14,534	18,561	45,571
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП		0,644	8,920	14,274	23,838
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	5,368	5,149	22,770	3,139	36,426
1.4.	Прочие собственные средства			5,951	2,757	8,708
1.4.1.	в т.ч. лизинговые платежи			5,951	2,757	8,708
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:			76,705	-33,808	42,896
2.1.	Кредиты			76,705	-33,808	42,896
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>35,190</b>	<b>33,753</b>	<b>148,690</b>	<b>21,099</b>	<b>238,732</b>

Приложение № 5 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 07.10.2016  
№ 244

«Приложение № 5 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 30.10.2014  
№ 271

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Алука

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	<b>3,139</b>	<b>4,249</b>	<b>2,578</b>	<b>2,013</b>	<b>11,980</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,927	2,140	1,118	0,709	<b>5,894</b>
	Справочно: проценты по кредиту					
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					
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет					
1.2.	Амортизация	0,730	1,461	1,067	0,997	<b>4,255</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,730	1,461	1,067	0,997	<b>4,255</b>
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП	0,000	0,352	0,845	0,845	<b>2,041</b>
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					<b>0,000</b>
1.3.	Возврат НДС	0,479	0,648	0,393	0,307	<b>1,827</b>
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>3,139</b>	<b>4,249</b>	<b>2,578</b>	<b>2,013</b>	<b>11,980</b>

».

Приложение № 6 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 07.10.2016 № 244

«Приложение № 6 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2014 № 271

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Ачайваям

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	<b>3,482</b>	<b>3,495</b>	<b>6,977</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,951	2,939	<b>5,890</b>
	Справочно: проценты по кредиту			
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			
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет			
1.2.	Амортизация	0,000	0,023	<b>0,023</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,000	0,023	<b>0,023</b>
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,531	0,533	<b>1,064</b>
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>3,482</b>	<b>3,495</b>	<b>6,977</b>

».



Приложение № 7 к постановлению  
Региональной службы по тарифам  
и ценам Камчатского края от  
07.10.2016 № 244

«Приложение № 7 к  
постановлению Региональной  
службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2014 №

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Ковран

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	<b>2,516</b>	<b>2,424</b>	<b>4,940</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,596	1,608	<b>3,203</b>
	Справочно: проценты по кредиту			
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			
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет			
1.2.	Амортизация	0,537	0,447	<b>0,983</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,537	0,447	<b>0,983</b>
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,384	0,370	<b>0,754</b>
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>2,516</b>	<b>2,424</b>	<b>4,940</b>

».

Приложение № 8 к  
 постановлению Региональной  
 службы по тарифам и ценам  
 Камчатского края от  
 07.10.2016 г. № 244

«Приложение № 8 к  
 постановлению Региональной  
 службы по тарифам и ценам  
 Камчатского края от  
 30.10.2014 № 271

**Источники финансирования инвестиционных программ**  
 "Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Пахачи млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого 2015-2018 г.
1	Собственные средства	3,589	0,000	0,000	0,000	3,589
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,233	0,000	0,000	0,000	2,233
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,233	0,000	0,000	0,000	2,233
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.1.4.1.	кроме того прибыль					
1.2.	Амортизация	0,809	0,000	0,000	0,000	0,809
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,809	0,000	0,000	0,000	0,809
1.3.	Возврат НДС	0,547	0,000	0,000	0,000	0,547
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии					
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>3,589</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>3,589</b>

».

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Тилички, с. Корф

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	7,089	2,277	39,694	27,131	76,192
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	5,680	0,949	17,000	18,000	41,629
	Справочно: проценты по кредиту			11,810	7,661	19,471
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					
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет					
1.2.	Амортизация	0,328	0,981	6,683	9,131	17,123
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,328	0,981	6,683	9,131	17,123
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			6,516	8,881	15,397
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	1,081	0,347	16,011	0,000	17,440
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.:			65,267	-27,131	38,136
2.1.	Кредиты			65,267	-27,131	38,136
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>7,089</b>	<b>2,277</b>	<b>104,961</b>	<b>0,000</b>	<b>114,327</b>

».

Приложение № 10 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 07.10.2016  
№ 244

«Приложение № 10 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 30.10.2014  
№ 271

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Тымлат

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	0,000	3,686	9,462	3,771	16,919
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	2,657	0,921	0,000	3,578
	Справочно: проценты по кредиту					
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					
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет					
1.2.	Амортизация	0,000	0,467	1,067	0,518	2,052
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,000	0,467	1,067	0,518	2,052
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	0,000	0,562	1,522	0,496	2,581
1.4.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	5,951	2,757	8,708
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.4.2.	лизинговые платежи в тарифе			5,951	2,757	8,708
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>0,000</b>	<b>3,686</b>	<b>9,462</b>	<b>3,771</b>	<b>16,919</b>

».

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**  
"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Усть-Хайрюзово

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	итого 2015- 2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	2,412	2,077	9,975	11,770	26,233
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,635	0,000	3,408	5,309	9,351
	Справочно: проценты по кредиту					
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					
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет					
1.2.	Амортизация	1,410	1,760	5,035	4,666	12,871
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1,410	1,760	5,035	4,666	12,871
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП		0,292	0,536	0,958	1,785
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	0,368	0,317	1,531	1,795	4,011
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>2,412</b>	<b>2,077</b>	<b>9,975</b>	<b>11,770</b>	<b>26,233</b>

Приложение № 12 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 07.10.2016  
№ 244

«Приложение № 12 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 30.10.2014  
№ 271

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Устьевое

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	<b>3,702</b>	<b>4,460</b>	<b>5,927</b>	<b>5,893</b>	<b>19,981</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,814	2,973	3,476	3,554	12,817
	Справочно: проценты по кредиту					
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					
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет					
1.2.	Амортизация	0,323	0,806	0,681	1,798	3,609
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,323	0,806	0,681	1,798	3,609
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			0,558	1,675	2,233
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	0,565	0,680	1,769	0,541	3,555
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.:			5,673	-2,348	3,326
2.1.	Кредиты			5,673	-2,348	3,326
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>3,702</b>	<b>4,460</b>	<b>11,600</b>	<b>3,545</b>	<b>23,307</b>

».

Приложение № 13 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 07.10.2016 № 244

«Приложение № 13 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края от 30.10.2014 № 271

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения с. Хаилино

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	Итого 2015-2018 гг
		Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК	Утверждено РСТиЦ КК
1	Собственные средства	<b>5,884</b>	<b>7,448</b>	<b>13,332</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	4,682	4,845	<b>9,527</b>
	Справочно: проценты по кредиту			
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			
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет			
1.2.	Амортизация	0,304	1,468	<b>1,772</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,304	1,468	<b>1,772</b>
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,898	1,136	<b>2,034</b>
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>5,884</b>	<b>7,448</b>	<b>13,332</b>

».

Приложение № 14 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 07.10.2016  
№ 244

«Приложение № 14 к постановлению  
Региональной службы по тарифам и  
ценам Камчатского края от 30.10.2014  
№ 271

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**  
"Реконструкция и развитие теплоснабжения АО "Корякэнерго"

Участок теплоснабжения п. Крутогоровский

млн.руб.

№№	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого 2015-2018 гг.
		Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК	Утверждено РСТИЦ КК
1	Собственные средства	<b>3,376</b>	<b>3,637</b>	<b>4,350</b>	<b>4,329</b>	<b>15,692</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,549	2,770	2,807	2,878	<b>11,004</b>
	Справочно: проценты по кредиту					
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					
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет					
1.2.	Амортизация	0,312	0,312	0,000	1,451	<b>2,075</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,312	0,312	0,000	1,451	<b>2,075</b>
1.2.2.	Справочно: амортизация от введенных объектов ИП				1,451	<b>1,451</b>
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	0,515	0,555	1,543	0,000	<b>2,613</b>
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.:			5,764	-4,329	<b>1,435</b>
2.1.	Кредиты			5,764	-4,329	<b>1,435</b>
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>3,376</b>	<b>3,637</b>	<b>10,114</b>	<b>0,000</b>	<b>17,127</b>

».