



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.10.2017 № 608

г. Петропавловск – Камчатский

Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Апука» Олюторского района на 2018-2026 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», на основании обращений АО «Корякэнерго» от 31.03.2017 № 740/03 (с дополнениями от 24.04.2017 № 956/03; 18.09.2017 № 2081/03), в соответствии с протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 29

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Апука» Олюторского района на 2018-2026 годы согласно приложениям № 1,2,3,4 и 5 к настоящему постановлению.

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

И.о. руководителя



И.В. Лагуткина

Приложение 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 608

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Акционерного общества "Корякэнерго" "Реконструкция системы теплоснабжения сельского поселения "село Апука" Олюторского муниципального района на 2018-2026 годы"

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Корякэнерго" (АО "Корякэнерго")
Местонахождение регулируемой организации	683013, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Озерная, 1.
Сроки реализации инвестиционной программы	2018 - 2026 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ведущий экономист отдела экономики производства Ерохин Александр Николаевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(4152) 46-26-47(216); факс 8(4152) 46-26-47(254); E-mail erohin@korenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	683003, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, 118
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края Ирина Владимировна Лагуткина
Дата утверждения инвестиционной программы	26.10.2017
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8(4152)42-83-81, e-mail: "SLTarif@kamgov.ru"
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования сельского поселения "село Апука" Олюторского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	688816, с. Апука Олюторского района Камчатского края, ул. Центральная, 7
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава сельского поселения - глава администрации Воевудский Леонид Павлович
Дата согласования инвестиционной программы	26.10.2017
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: +7-415-445-18-22 Факс.: 5-18-17 E-mail: apuka_41@mail.ru

**Инвестиционная программа
 Акционерного общества "Корякэнерго" (АО "Корякэнерго")
 в сфере теплоснабжения "Реконструкция системы теплоснабжения сельского поселения "село Алука" на 2018 - 2026 годы"**

Участок теплоснабжения с. Алука

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)											Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про-финанси-ровано к 2018	в т.ч. по годам										
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	15	15	15	15	15	15	15	17	18
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																						
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1.	Модернизация системы контроля, учета качества тепловой энергии и теплоносителя на котельной с передачей информации на центральный диспетчерский пункт.	Мониторинг и оптимизация работы теплотехнического оборудования в котельной	Олюторский МР, с.Алука	количество	шт.	-	1	2019	2019	1 795,17												0,00
3.2.2.	Модернизация сетевой насосной группы котельной с внедрением автоматического управления и частотного регулирования	Мониторинг и оптимизация работы теплотехнического оборудования в котельной	Олюторский МР, с.Алука	количество	шт.	-	1	2019	2019	1 796,52												
3.2.3.	Замена одного стального водогрейного котла на новый	Замена изношенного оборудования	Олюторский МР, с.Алука	Установленная мощность	Гкал/ч	1х0,63 МВт (1х0,54Гкал/ч)	1х0,63 МВт (1х0,54 Гкал/ч)	2018	2018	2 013,16			2 013,16									
3.2.4.	Замена двух стальных котлов на новые	Замена изношенного оборудования	Олюторский МР, с.Алука	Установленная мощность	Гкал/ч	2х0,63 МВт (2х0,54Гкал/ч)	2х0,63 МВт (2х0,54 Гкал/ч)	2022	2022	4 600,58					4 600,58							
3.2.5.	Реконструкция несущих конструкций и ограждений здания котельной	Замена изношенного оборудования	Олюторский МР, с.Алука	количество	шт			2020	2020	6 331,79												
3.2.6.	Замена одного стального водогрейного котла на новый	Замена изношенного оборудования	Олюторский МР, с.Алука	Установленная мощность	Гкал/ч	1х0,63 МВт (1х0,54Гкал/ч)	1х0,63 МВт (1х0,54 Гкал/ч)	2024	2024	2 807,56								2 807,56				
3.2.7.	Замена стального ствола дымовой трубы и газоходов на новые	Замена изношенного оборудования	Олюторский МР, с.Алука	количество	шт			2025	2025	2 837,27										2 837,27		
Всего по группе 3.										22 182,05	0,00	2 013,16	3 591,69	6 331,79	0,00	4 600,58	0,00	2 807,56	2 837,27	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										22 182,05	0,00	2 013,16	3 591,69	6 331,79	0,00	4 600,58	0,00	2 807,56	2 837,27	0,00	0,00	0,00

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 Акционерного общества "Корякэнерго" (АО "Корякэнерго")
 в сфере теплоснабжения "Реконструкция системы теплоснабжения сельского поселения "село Апука" на 2018 - 2026 годы"**

Участок теплоснабжения с. Апука

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически е значения (2016)	Плановые значения													
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации												
					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	6262,500	6397,059	6397,059	6397,059	6397,059	6397,059	6397,059	6397,059	6397,059	6397,059	6397,059	6397,059	6397,096	6397,132	6397,169
1а	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч	170 340	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 000	174 001	174 002	174 003
1б	Объем транспортируемого теплоносителя	м ³	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или)	т.у.т./Гкал	0,2331	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351	0,2351
		т.у.т./м ³ *	20,75	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36	21,36
2а	Расход условного топлива	т.у.т.	564,37	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0	581,0
2б	Выработку тепловой энергии и (или) теплоносителя	Гкал	2 421,4	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0	2 471,0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	375,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,8	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	211,9	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
6	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	не устанавливается														

Приложение 5 к
 постановлению
 Региональной службы
 по тарифам и ценам
 Камчатского края от
 26.10.2017 № 608

**Финансовый план
 инвестиционной программы АО "Корякэнерго" в сфере теплоснабжения
 "Реконструкция системы теплоснабжения сельского поселения "село Алука"
 на 2018-2026 годы"**

Участок теплоснабжения с. Алука

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы									
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Собственные средства	18 798,35	1 706,07	2 531,07	2 661,57	2 798,04	2 941,53	1 376,32	2 379,29	2 404,47	0,00	
1.1	амортизационные отчисления	16 342,80	1 133,49	1 358,35	2 056,49	2 322,46	2 327,96	2 365,36	2 374,21	2 404,47		
1.2	прибыль, направленная на	2 455,56	572,58	1 172,71	605,08	475,58	613,56	-989,04	5,08	0,00		
1.3	средства, полученные за счет платы	0,00										
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00										
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	512,74	2 704,36	-2 798,04	957,27	-1 376,32	0,00	0,00	0,00	
2.1	кредиты	0,00	0,00	512,74	2 704,36	-2 798,04	957,27	-1 376,32	0,00	0,00	0,00	
2.2	займы организаций	0,00										
2.3	прочие привлеченные средства	0,00										
3	Бюджетное финансирование	0,00										
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00										
	ИТОГО по программе	18 798,35	1 706,07	3 043,81	5 365,92	0,00	3 898,80	0,00	2 379,29	2 404,47	0,00	
	Справочно: проценты по инвестиционным кредитам	2 327,39	131,06	257,47	701,01	299,91	453,32	117,12	182,78	184,72	0,00	