



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

06.09.2021 № 117

г. Петропавловск-Камчатский

Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатэнергосервис» в сфере теплоснабжения на территории Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2030 годы

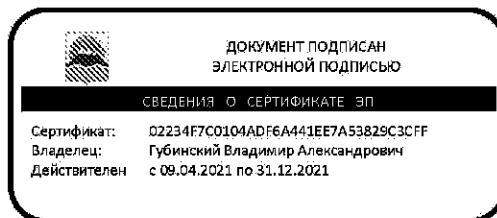
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих 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 06.09.2021 № 40, на основании обращения АО «Камчатэнергосервис» от 23.08.2021 № 06-1794

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Камчатэнергосервис» в сфере теплоснабжения на территории Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2030 годы согласно приложениям 1 - 5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Временно исполняющий
обязанности руководителя



В.А. Губинский

Паспорт инвестиционной программы
АО "Камчатэнергосервис"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на территории Николаевского сельского поселения на
2021-2030 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Камчатэнергосервис»
Местонахождение регулируемой организации	683032, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, пр. Победы, д. 47
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2030
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	И.о. начальника ПТО А.Н. Шумкова
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: + 7 (4152) 306-361, email: oaokes@yandex.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, 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	Врио Руководителя РСТ Камчатского края В.А. Губинский
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: + 8 (415 2) 42-83-81, email: SLTarif@kamgov.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Николаевского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	684032, Камчатский край, с. Николаевка, ул. Елизовская, д. 7
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Николаевского сельского поселения В.И. Никифоров
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. (факс): + 7 (415 31) 32-1-93, 32-6-02, 32-5-87; e-mail: nik_sp2012@mail.ru

**Инвестиционная программа
АО "Камчатэнергосервис"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на территории Николаевского сельского поселения на 2021-2030 гг.**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий и прогнозные цены, тыс. руб. (с НДС)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр т.д.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам									
						до реализации мероприятий	после реализации мероприятий				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов и сетей подпиточных потребителей:																				
Всего по группе 1:																				
Группа 2. Строительство новых объектов, систем центрального теплоснабжения, не связанных с подпиточными линиями потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																				
2.1.1.	Проектирование и строительство газовой котельной	Критический уровень износа объекта газификации тепловой электростанции	с. Сосновка, котельная №2	Количество	шт.	1	1	2021	2023	141 360,00	15 000,00	42 864,00	83 496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2:										141 360,00	15 000,00	42 864,00	83 496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов и сетей с обеспечением уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от новых источников:																				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																				
3.1.1.	Реконструкция участков тепловых сетей	Замена физически изношенных участков трубопроводов, снижение аварийности	с. Николаевка, котельная №1	Протяженность	км	0,350	0,350	2023	2030	37 161,98	0,00	0,00	3 300,00	2 700,00	7 200,00	4 723,50	5 444,42	1 156,03	6 280,31	6 357,72
3.1.2.	Прокладка сетей ГВС	Обеспечение населения услугами в соответствии с законодательством	с. Николаевка, котельная №1	Протяженность	км	4,180	4,180	2028	2030	199 278,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 595,41	67 491,84	70 191,51
3.1.3.	Реконструкция участков тепловых сетей	Замена физически изношенных участков трубопроводов, снижение аварийности	с. Сосновка, котельная №2	Протяженность	км	0,180	0,180	2024	2030	18 675,01	0,00	0,00	0,00	2 300,00	2 800,00	2 935,66	1 361,11	1 916,27	3 719,69	3 642,28
3.1.4.	Прокладка сетей ГВС	Обеспечение населения услугами в соответствии с законодательством	с. Сосновка, котельная №2	Протяженность	км	2,640	2,640	2026	2028	125 700,59	0,00	0,00	0,00	0,00	60 000,00	62 400,00	3 300,59	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов, систем центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																				
3.2.1.	Реконструкция и модернизация котлоагрегата (с заменой вспомогательного оборудования)	Физическая изношенность оборудования, значительный КПД	с. Николаевка, котельная №1	Количество	шт.	1	1	2021	2022	10 000,00	7 500,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Реконструкция экономизеров котлоагрегатов	Физическая изношенность оборудования, значительный КПД	с. Николаевка, котельная №1	Количество	шт.	2	2	2026	2027	4 775,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 340,84	2 434,47	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Реконструкция и модернизация системы химводоочистки	Повышение эффективности технологического процесса, снижение расхода воды из ступи оборудования	с. Николаевка, котельная №1	Количество	шт.	0	1	2022	2022	6 000,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Реконструкция сетевой установки	Физическая изношенность оборудования	с. Николаевка, котельная №1	Количество	шт.	0	1	2023	2023	4 700,00	0,00	0,00	4 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.	Реконструкция деаэратора	Физическая изношенность оборудования	с. Николаевка, котельная №1	Количество	шт.	1	1	2023	2023	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Реконструкция дробилки	Физическая изношенность оборудования	с. Николаевка, котельная №1	Количество	шт.	1	1	2021	2027	1 360,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	760,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7.	Монтаж инженерно-технических средств охраны опасного производственного объекта	Выполнение мероприятий по повышению антитеррористической защищенности опасного производственного объекта	с. Николаевка, котельная №1	Количество	шт.	0	1	2022	2022	5 000,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.	Реконструкция котлоагрегата (с комплектом автоматического оборудования)	Физическая изношенность оборудования, значительный КПД	с. Сосновка, котельная №2	Количество	шт.	1	1	2022	2022	1 500,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9.	Реконструкция дымовой трубы	Физическая изношенность оборудования, значительный КПД	с. Николаевка, котельная №1	Количество	шт.	1	1	2028	2028	6 927,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 927,70	0,00	0,00
3.2.10.	Создание системы диспетчеризации	Контроль параметров работы теплогенераторов	с. Николаевка, котельная №1	Количество	шт.	0	1	2022	2024	5 000,00	0,00	2 000,00	1 500,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.	Создание системы диспетчеризации	Контроль параметров работы теплогенераторов	с. Сосновка, котельная №2	Количество	шт.	0	1	2022	2024	5 000,00	0,00	2 000,00	1 500,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3:										433 079,35	8 100,00	19 000,00	13 000,00	8 000,00	10 000,00	70 000,00	72 400,00	74 896,00	77 491,84	80 191,51
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем центрального теплоснабжения:																				
4.1.1.	Реконструкция системы газоочистки	Повышение эффективности технологического процесса, снижение выброса вредных веществ в атмосферу	с. Сосновка, котельная №2	Количество	шт.	0	1	2021	2021	1 900,00	1 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4:										1 900,00	1 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Выявление эксплуатационных нарушений и демонтаж объектов систем центрального теплоснабжения:																				
Всего по группе 5:																				
ИТОГО по программе										576 339,354	25 000,000	61 864,000	96 496,000	8 000,000	10 000,000	70 000,000	72 400,000	74 896,000	77 491,840	80 191,514

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Камчатэнергосервис"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на территории Николаевского сельского поселения на 2021-2030 гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения										
			Утвержденный период	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Удельный расход электрической энергии на полезный отпуск ТЭ	кВт*ч/тыс Гкал	58352,33	58352,33	58352,33	58352,33	58190,20	58271,87	58382,45	58443,73	58444,30	58412,02	59353,55
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,252	0,252	0,252	0,252	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,210	0,212
		т.у.т./МЗ*											
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0									
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67,50%	67,50%	67,50%	66,50%	65,50%	64,50%	63,50%	62,50%	61,50%	60,50%	59,50%
		Гкал в год	4 881,90	4 881,90	4 881,90	4 881,90	4 673,60	4 649,00	4 615,80	4 588,90	4 568,20	5 234,20	6 175,50
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	27,49	27,49	27,49	27,49	26,63	26,52	26,38	26,27	26,18	28,65	31,78
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	3734,60	3734,60	3734,60	3734,60	3689,04	3478,30	3478,30	3478,30	3478,30	3865,90	4439,20
		кум. м. для пара***	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0										

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "Камчатэнергосервис" на территории Невьяловского сельского поселения на 2021-2030 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													Показатели энергетической эффективности																																										
		Количество преобразованной тепловой энергии, тепловосигнала в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей													Количество преобразованной тепловой энергии, тепловосигнала в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности													Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии										Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, тепловосигнала к материальной характеристике тепловой сети										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловосигнала по тепловым сетям									
		Текущее значение	Планиров. значение												Текущее значение	Планиров. значение												Текущее значение	Планиров. значение										Текущее значение	Планиров. значение																	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2021	2022		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2021	2022	2023	2024		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2021	2022	2023	2024		2025	2026	2027	2028	2029	2030												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	
1	Котельные	0,973	0,973	0,973	0,971	0,968	0,963	0,938	0,933	0,951	0,946	0,941	0,093	0,093	0,093	0,093	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	252,4	252,4	252,4	252,4	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	209,5	211,8	9,81	9,8	9,8	9,8	9,4	9,3	9,3	9,2	9,2	7,6	8,5	4 881,90	4 881,90	4 881,90	4 881,90	4 673,60	4 649,00	4 613,80	4 388,90	4 368,20	5 234,20	6 173,50	

Финансовый план
АО "Камчатэнергосервис"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на территории Николаевского сельского поселения на 2021-2030 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)												
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы									
		<i>производство (некомбинированная выработка)+н передача+ сбыт</i>	<i>указать вид деятельности</i>		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Собственные средства	362 482,79		362 482,79	8 333,33	15 833,33	10 833,33	6 666,67	8 333,33	58 333,33	60 333,33	62 413,33	64 576,53	66 826,26
1.1.	амортизационные отчисления													
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	362 482,79		362 482,79	8 333,33	15 833,33	10 833,33	6 666,67	8 333,33	58 333,33	60 333,33	62 413,33	64 576,53	66 826,26
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение													
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг													
2.	Привлеченные средства	117 800,00		117 800,00	12 500,00	35 720,00	69 580,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	117 800,00		117 800,00	12 500,00	35 720,00	69 580,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций													
2.3.	прочие привлеченные средства													
3.	Бюджетное финансирование													
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг													
	ИТОГО по программе	480 282,79		480 282,79	20 833,33	51 553,33	80 413,33	6 666,67	8 333,33	58 333,33	60 333,33	62 413,33	64 576,53	66 826,26