



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.10.2021 № 167

г. Петропавловск-Камчатский

Об утверждении инвестиционной программы МУП «Горсети» на территории городского округа «поселок Палана» в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

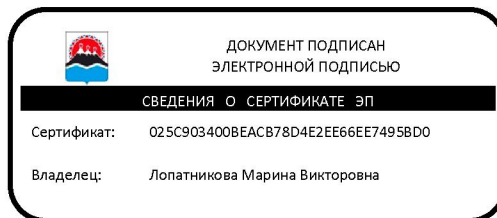
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих 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», в соответствии с протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.10.2021 № 51, на основании обращения МУП «Горсети» от 11.10.2021 № 603 (вх. от 14.10.2021 № 90/2925)

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу МУП «Горсети» в сфере теплоснабжения на территории городского округа «поселок Палана» в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы согласно приложениям 1 – 5.

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

Исполняющий
обязанности руководителя



М.В. Лопатникова

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения городского округа "посёлок Палана"
Муниципальное унитарное предприятие "Горсети"
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Горсети» (МУП «Горсети»)
Местонахождение регулируемой организации	688000, Камчатский край, пгт. Палана, ул. Поротова, д. 13
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор МУП «Горсети» Аксенов Леонид Леонидович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел./факс 8 (415-43) 31-006, e-mail: gorsetipal@rambler.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, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, 118
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Врио Руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края Губинский Владимир Александрович
Дата утверждения инвестиционной программы	27.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел./факс: 8(415-2) 42-83-81, e-mail: starif@kamgov.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа «посёлок Палана»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	688000, Камчатский край, Тигильский район, пгт Палана, ул. Обухова, д. 6
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Временно исполняющий полномочия Главы городского округа «посёлок Палана» Ульянов Андрей Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	11.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. 8 (415-43) 31-022, факс 32-100, e-mail: adm@palana.org

**Инвестиционная программа
муниципального унитарного предприятия "Горсети" (МУП "Горсети")**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на **2022-2023** годы

№ 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)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про-финансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1	«Строительство участка наружной сети системы централизованного теплоснабжения по улице имени Г. И. Бекерева в пгт. Палана, Камчатского края»	Подключение новых потребителей	Камчатский край, Тигильский район, пгт Палана, улица имени Г. И. Бекерева	Протяженность, в т.ч. 2 тр. ст. ППУ-ПЭ Ø 89x4 2 тр. ст. ППУ-ПЭ Ø 76x3 2 тр. ст. ППУ-ПЭ Ø 57x3 2 тр. ст. ППУ-ПЭ Ø 38x3	м	0	672	2022	2023	15 124,99	-	4 636,65	4 549,33			
Доставка материалов и оборудования				Теплофикационные камеры(бетон В15, F150, W6), (ДхШхВ) 1,8x1,8x2 м	шт.	0	10					975,95	1 132,52			
Строительно-монтажные работы				Дренажные колодцы Ø1000 мм глубиной 3600 мм	шт.	0	10						3 830,54			
Всего по группе 1										15 124,99	-	5 612,60	9 512,39			
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 централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Строительство склада угля котельной "Центральная"	повышение надежности, безаварийности, снижение затрат при организации теплоснабжения	Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, улица Набережная дом, 16	общий объем здания габаритные размеры (ДхШхВ)	м ³ м	3136	6615 42x15x10,83	2022	2022	22 577,72	8 755,07	13 822,65				
Всего по группе 4.										22 577,72	8 755,07	13 822,65	-			
ИТОГО по программе										37 702,71	8 755,07	19 435,25	9 512,39			

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
муниципального унитарного предприятия "Горсети"**

(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на **2022-2023** годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения		
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации	
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	5,46	5,46	5,46	5,46
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или)	т.у.т./Гкал	217,56	217,56	217,56	217,56
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	0,24357
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов,	%	41,19	39,94	39,94	39,94
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	14435,4	14435,4	14435,4	14228,9
		% от полезного	26,7	26,5	26,7	26,5
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	16187	16187	16187	16001,48
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:					
7.1.	азота диоксид	тонн	36,16457	36,16457	36,16457	36,13257
7.2.	азота оксид	тонн	6,085469	6,085469	6,085469	6,080469
7.3.	пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в процентах: 70-20%	тонн	56,57656	56,57656	56,57656	56,57656
7.4.	сажа	тонн	20,33237	20,33237	20,33237	20,33237
7.5.	ангидрид серный (серы триоксид)	тонн	365,589	365,589	365,589	365,589
7.6.	углерода окись (углерода оксид)	тонн	382,2819	382,2819	382,2819	382,1489
7.7.	бенз(а)пирен (3,4-бензпирен)	тонн	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021
7.8.	марганец и его неорганические соединения	тонн	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015
7.9.	фтора газообразные соединения	тонн	0,00003000	0,00003000	0,00003000	0,00003000
7.10.	железа оксиды (в пересчете на железо)	тонн	0,00083	0,00083	0,00083	0,00083
7.11.	пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в процентах: ниже 20%	тонн	0,002596	0,002596	0,002596	0,001896
7.12.	вулканизационные газы	тонн	0,000410461	0,000410461	0,000410461	0,000410461
7.13.	бензин (нефтяной малосернистый)	тонн	1,793653	1,793653	1,793653	1,775653
7.14.	керосин	тонн	0,11998	0,11998	0,11998	0,11298

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Муниципальное унитарное предприятие "Горсети"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя 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, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение	
			2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023		2022	2023
1	2	3	4	5	9	10	11	15	16	17	21	22	23	27	28	29
	МУП "Горсети" пгт Палана	0	0	0	0	0	0	217,56	217,56	217,56	7,39	7,39	7,13	14435,4	14435,4	14228,9

Приложение 5
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 27.10.2021 № 167

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
Муниципальное унитарное предприятие "Горсети"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		<i>указать вид деятельности</i>	<i>указать вид деятельности</i>		2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства			24 123,03	16 196,04	7 926,99
1.1	амортизационные отчисления			3 393,52	2 045,46	1 348,06
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии		20 729,52	14 150,58	6 578,93
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					
2.1	кредиты					
2.2	займы организаций					
2.3	прочие привлеченные средства					
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе			24 123,03	16 196,04	7 926,99