



**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭНЕРГЕТИКИ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

30.10.2024 № 32-Н

г. Петропавловск-Камчатский

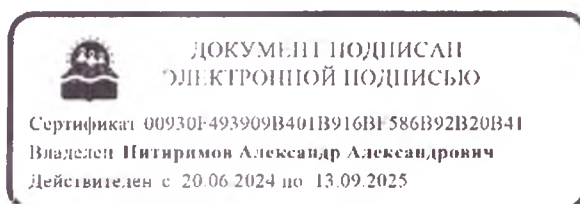
**Об утверждении инвестиционной программы АО «Оссора»
в сфере теплоснабжения на территории «село Карага» Карагинского
муниципального района на 2024-2033 годы**

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 11.05.2023 № 265-П «Об утверждении Положения о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории «село Карага» Карагинского муниципального района на 2024-2033 годы согласно приложениям 1 – 5 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Министр



А.А. Питиримов

Приложение № 1 к приказу
Министерства жилищно-коммунального
хозяйства и энергетики Камчатского края
от 30.10.2024 № 32-Н

Паспорт
инвестиционной программы АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории «село Карага»
Карагинского муниципального района на 2024-2033 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Оссора»
Местонахождение регулируемой организации	688700, Камчатский край, Карагинский район, п. Оссора, ул. Советская, д.100
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2033 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПЭО Юшкова Зинаида Валентиновна
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. сотовый 89149997410; рабочий 8(41545)41546; факс 8(41545)47223; эл. почта ossorateplo@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	683031, г. Петропавловск-Камчатский, проспект Карла Маркса, д. 5
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края Питиримов Александр Александрович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Телефон: +7-4152-41-24-20 E-mail: tek1@kamgov.ru

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района"
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	688711, Камчатский край, Карагинский район, с. Карага, ул. Лукашевского, д.14
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава сельского поселения-глава администрации Наталья Вячеславовна Шафранская
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Телефон: 8 (41545) 43021 E-mail: admkaraga@mail.ru

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС			
					Наименование и значение показателя												Всего:		в т.ч.	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия										
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч						
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм		Пропускная способность, т/ч										
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
Всего по группе 1																				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
Всего по группе 2																				
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																				
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				

[illegible]

Продолжение таблицы

Амортизация	ПрИБЫЛЬ, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов		Расходы на оплату линий, торговых плат, ежей, по договору, финансовый аренд (лизинг)	Иные собственные средства	Прямые средства на возмездной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования
				результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)					

[illegible]

1	2	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.1 0	10.1 1	10.1 2	10.1 3	10.14	10.15	11.1	11. 2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																								
Всего по группе 6																								
ИТОГО по программе		1 567	300	300	400	400	0	0	0	0	0		2 967	0	0	0	0			0	0	0	0	

Приложение № 3 к приказу
Министерства жилищно-коммунального
хозяйства и энергетики Камчатского края
от 30.10.2024 № 32-Н

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории «село Карага» Карагинского муниципального района на 2024-2033 годы

№п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Фактические значения	Текущее значения 2023 г.	Плановые значения									
					в т.ч. по годам реализации									
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м3	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т/Гкал	215,160	215,160	215,160	215,160	215,160	215,160	215,160	215,160	215,160	215,160	215,160	215,160
		т.у.т/м3												
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч												
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	100,000	100,000	95,000	90,000	85,000	80,000	79,000	79,000	79,000	79,000	79,000	79,000

[illegible]

Приложение № 4 к приказу
Министерства жилищно-коммунального
хозяйства и энергетики Камчатского края
от 30.10.2024 № 32-Н

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории «село Карага» Карагинского муниципального района
на 2024-2033 годы

[illegible]

Продолжение таблицы

[illegible]

Приложение № 5 к приказу
Министерства жилищно-коммунального
хозяйства и энергетики Камчатского края
от 30.10.2024 № 32-Н

Финансовый план
АО «Оссора» в сфере теплоснабжения на территории «село Карага» Карагинского муниципального района
на 2024-2033 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)													По мероприятия м, согласно Формы №2- ИП ТС
		По видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	ВСЕГО:	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)											
				Вид деятельнос ти	Вид деятел ьности	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Собственные средства	ТС		2 967,000	1 567,000	300,000	300,000	400,000	400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2 967,000

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1.														
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе														
3.1	кредиты														
3.2	займы организаций														
3.3	прочие привлеченные средства														
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов														
5.	Прочие источники финансирования														
	ИТОГО по тепловой энергии:	ТС		2 967,000	1 567,000	300,000	300,000	400,000	400,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2 967,000