



**ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ПОСЕЛКА МОТЫГИНО
МОТЫГИНСКОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
2-Й ЭТАП. РЕКОНСТРУКЦИЯ УЧАСТКА ТЕПЛОВЫХ
СЕТЕЙ ОТ ТК-7 ДО ТК-12 КОТЕЛЬНОЙ № 1 ДЛЯ
ПОДКЛЮЧЕНИЯ АБМК № 1**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	214-23		22.06.23



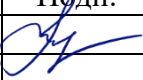
**ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ПОСЕЛКА МОТЫГИНО
МОТЫГИНСКОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
2-Й ЭТАП. РЕКОНСТРУКЦИЯ УЧАСТКА ТЕПЛОВЫХ
СЕТЕЙ ОТ ТК-7 ДО ТК-12 КОТЕЛЬНОЙ № 1 ДЛЯ
ПОДКЛЮЧЕНИЯ АБМК № 1**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	214-23		22.06.23

Главный инженер

А.В. Горчаков

Главный инженер проекта

Е. Л. Миронова

Разрешение		Обозначение		ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ПЗ				
№ 214-23		Наименование объекта строительства		Тепловые сети поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края. 2-й этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной № 1 для подключения АБМК № 1				
Изм.	Лист	Содержание изменения			Код	Примечание		
1	47	Добавлено Приложение Н			4	Корректировка по замечаниям государственной экспертизы к смежному разделу		
	49	Добавлено Приложение О						
	50	Добавлено Приложение П						
	51	Добавлено Приложение Р						
	52	Добавлено Приложение С						
	53	Добавлено Приложение Т						
	55	Добавлено Приложение У						
<u>Текстовая часть</u>								
Изм. внес	Миронова		22.06.23	ООО «КИЦ»			Лист	Листов
Составил	Миронова		22.06.23				Лист	Листов
ГИП	Миронова		22.06.23					1
Утв.								

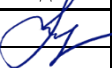
Согласовано

Н. контр.

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-СП	Состав проектной документации	
ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ	Текстовая часть	

Согласовано		
Взам. инв. №		
Подп. и дата		
Инв. № подл.		

						ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разработал		Е.Л. Миронова			12.22	Стадия		Лист	Листов
						П		1	1
						Содержание тома 1			
						ООО «КИЦ»			

СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание							
	1-й этап. Строительство участка тепловых сетей для подключения АБМК № 1 к тепловым сетям котельной № 5 и котельной № 11									
1	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка								
2	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ППО	Раздел 2. Проект полосы отвода								
		Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения";								
3.1	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ТКР.ТС	Подраздел 1. Тепловые сети								
3.2	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ТКР.КР	Подраздел 2. Конструктивные решения								
4	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ИЛО	Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта	Не разрабатывается							
5	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ПОС	Раздел 5. Проект организации строительства								
6	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ООС	Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды								
7	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ПБ	Раздел 7. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности								
8	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-ТБЭ	Раздел 8. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации линейного объекта								
9	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-СМ	Раздел 9. Смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства								
		Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами								
10	ЕТС-26.ПП21-38.П.01.02-РХР	Мероприятия по сохранению биологических ресурсов и расчет компенсации ущерба, нанесенного биологическим ресурсам								
	2-й этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной № 1 для подключения АБМК № 1									
1	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка								
2	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ППО	Раздел 2. Проект полосы отвода								
		Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения								
3.1	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ТКР.ТС	Подраздел 1. Тепловые сети								
3.2	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ТКР.КР	Подраздел 2. Конструктивные решения								
4	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ИЛО	Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта	Не разрабатывается							
5	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПОС	Раздел 5. Проект организации строительства								
6	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ООС	раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды								
02		ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-СП								
Изм.	Кол.уч.			Лист	№ док.	Подпись	Дата			
ГИП		Миронова			12.22	Состав проектной документации		Стадия	Лист	Листов
								П	1	2
						ООО «КИЦ»				

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Состав проектной документации

Приложение Ж. Копия письма Мотыгинского филиала «Лесосибирск –Автодор» исх. 285 от 25.10.2022. «О асфальтобетоне».....	33
Приложение З. Копия гарантийного письма Администрации пгт. Мотыгино исх. №1026 от 17.11.2022 «О выводе из эксплуатации котельных»	34
Приложение И. Копия письма от Администрации П. Мотыгино исх.№792 от 19.09.2022г. «о предоставлении информации».....	35
Приложение К. Копия письма от Федерального агентства водных ресурсов исх.№05-4228 от 16 09 2022г. «О предоставлении сведений из государственного водного реестра	38
Приложение Л. Копия письма от Федерального агентства по рыболовству исх.№06-18/3314 от 12.10.2022г. «Рыб хозяйственная характеристика»	44
Приложение М. Постановление№175-п от 16.11.2022г. Администрации п. Мотыгино «Об установлении публичного сервитута».....	48
Приложение Н. Протокол АО «КрасЭКО» от 20.06.2023 г.....	53
Приложение О. Таблица сравнения стоимости доставки материалов	55
Приложение П. Письмо б/н от Администрации пгт. Мотыгино «об отсутствии площадок для постоянного складирования грунта»	56
Приложение Р. Письмо исх №23-РК-1187 от 22.05.2023 г от ООО «РК» «О приеме на размещение грунта»	57
Приложение С. Письмо исх №23-РК-1440 от 09.06.2023 г от ООО «РК» «Об изменении стоимости захоронения ТБО».....	58
Приложение Т. Письмо №1758 от 01.06.2023 г. от Администрации пгт. Мотыгино «о временном складировании грунта»	59
Приложение У. Письмо №83/2-1149 от 13.04.2023 г. от КГКУ «Управление автомобильных дорог по красноярскому краю» О протяжённости маршрута.	61

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			2

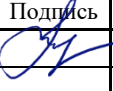
ВВЕДЕНИЕ

Проектная документация разработана на основании задания на проектирование по объекту «Тепловые сети поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края».

Объем и состав проекта соответствует «Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87. При разработке учтены требования законодательства Российской Федерации, стандартов РФ, действующих нормативных документов Министерства природных ресурсов России, других нормативных актов, регулирующих природоохранную деятельность.

Все используемое оборудование сертифицируется в системе ГОСТ Р для использования в Российской Федерации, будет иметь сертификаты соответствия Российским нормам пожарной безопасности и необходимые разрешительные документы Госгортехнадзора (Ростехнадзора).

Согласовано							ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ						
Взам. инв. №							Пояснительная записка						
Подп. и дата							Пояснительная записка						
Инв. № подл.							Пояснительная записка						
							Стадия	Лист	Листов				
							П	1	56				
							ООО «КИЦ»						

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал	Миронова				12.22
ГИП	Миронова				12.22

1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1.1. Основания для разработки проектной документации

Проектная документация по объекту «Тепловые сети поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края. 2-й этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной № 1 для подключения АБМК № 1» разработана на основании задания на проектирование приложение к договору подряда №1006-16/22 от 14.09.2022 заключённого между ООО «КИЦ» и АО «КрасЭКО».

1.2. Исходные данные для проектирования

При разработке проектной документации были использованы следующие документы:

«Техническое задание на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Тепловые сети поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края. 2-й этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной № 1 для подключения АБМК № 1»;

- «Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям выполненный ООО «Вектор А» 2022 г. Шифр: ЕТС-26.ПП21-38-П.00.02-ИГДИ;

- «Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполненный ООО «ИНГС» 2022 г. Шифр: ЕТС-26.ПП21-38-П.00.02-ИГИ;

- «Технический отчет по инженерно-экологическим изысканиям выполненный ООО «ИНГС» 2022 г. Шифр: ЕТС-26.ПП21-38-П.00.02-ИЭИ,

- «Технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям выполненный ООО «ИНГС» 2022 г. Шифр: ЕТС-26.ПП21-38-П.00.02-ИГМИ

1.3. Сведения о климатической, географической, инженерно-геологической и гидрологической характеристике района

1.1.1. Физико-географическая характеристика района

Климат

Климатическая характеристика рассматриваемого района приводится по материалам для большого ряда наблюдений Красноярской гидрометеорологической обсерватории и СП 131.13330.2020.

Климат умеренно континентальный, характеризуется резкими перепадами температур, как в течение суток, так и в течение года, а также продолжительной холодной зимой и коротким, довольно жарким, летом.

Континентальность климата обеспечивает быструю смену зимних холодов на весеннее тепло. Однако низменный рельеф способствует проникновению арктического антициклона. Его действие усиливается после разрушения сибирского антициклона с наступлением теплого периода. Поэтому до июня бывают заморозки.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			2

Взам. инв. №		Территория объекта по весу снегового покрова к IV району по карте 1 СП 20.13330.2016. Нормативная снеговая нагрузка согласно таблице 10.1 СП 20.13330.2016 составляет 2,0 кПа.						
		Территория объекта по ветровому напору относится к II географическому району по карте 2 СП 20.13330.2016. Нормативное значение ветрового давления согласно таблице 11.1 СП 20.13330.2016 составляет 0,30 кПа.						
		Территория объекта по толщине стенки гололеда относится к I географическому району по карте 3 СП 20.13330.2016. Толщина стенки гололеда согласно таблице 12.1 СП 20.13330.2016 составляет не менее 3 мм.						
		Геоморфология.						
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
						ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
1		Зам	214-23		06.23			4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Рассматриваемая участок проектируемого строительства и реконструкции находится на левом берегу р. Ангара, в пределах ее надпойменной террасы. Гидросеть района работ представлена рекой Ангара. Минимальное расстояние от участка работ до р. Ангара по 2 этапу составляет 108 м (ТК- 12), максимальное- 160 м (ТК-7).

Природный рельеф площадки изысканий изменен при проведении планировочных работ при строительном освоении территории. Абсолютные отметки составляют 117,50-126,00 м.

Геологическое строение.

Инженерно-геологический разрез участка изысканий с поверхности до глубины 6,0 м представлен техногенными и аллювиальными отложениями четвертичного возраста.

Выделение инженерно-геологических элементов производилось в соответствии с требованиями ГОСТ 20522-2012 [11] на основе качественной оценки характера пространственной изменчивости частных значений характеристик в плане и по глубине инженерно-геологического элемента. Учитывается возраст, генезис, геолого-литологические особенности, состав, состояние и номенклатурный вид грунтов, в соответствии с классификацией ГОСТ 25100-2020 [10].

С поверхности участка изысканий местами имеет распространение почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 м

В разрезе грунтового основания участка выделено 4 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

Техногенные отложения (tQIV):

- ИГЭ-1 – насыпной грунт слежавшийся, представлен в пределах площадки изысканий суглинком мягкопластичным, супесью пластичной, галькой, гравием и песком, вскрыт под почвенно-растительным слоем и с поверхности, скважиной № 22302 ниже асфальта (0,3 м), залегает в интервале глубин от 0,0-0,3 до 0,2-3,2 м, мощностью 0,2-3,0 м.

Аллювиальные отложения (aQ):

- ИГЭ-3 – суглинок мягкопластичный и тугопластичный непросадочный, серого цвета, с прослоями песка, грунт имеет практически повсеместное распространение, вскрыт в интервале глубин от 1,5-5,7 до 6,0 м, мощностью 0,3-4,5 м;

- ИГЭ-4 – супесь пластичная и твердая непросадочная, серовато-коричневого цвета, грунт имеет практически повсеместное распространение, вскрыт в верхней части грунтового основания, залегает в интервале глубин от 0,2-2,5 до 2,1-5,7 м, мощностью 1,2-3,2 м;

- ИГЭ-4а – супесь текучая непросадочная, серовато-коричневого цвета, грунт имеет практически повсеместное распространение, вскрыт в средней и нижней частях грунтового основания, залегает в интервале глубин от 2,1-3,5 до 3,6-6,0 м, мощностью 1,5-3,3 м.

Условия залегания литолого-генетических типов, видов и разновидностей грунтов и их описание представлены инженерно-геологическими разрезами I-I – II-II и геолого-литологическими колонками по скважинам №№ 22301-22307, (ЕТС-26.ПП21-38.П.00.02-ИГИ-Г.2 и ЕТС-26.ПП21-38.П.00.02-ИГИ-Г.3).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5

1.4. Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы

Система теплоснабжения поселка Мотыгино децентрализованная, представлена девятью источниками тепловой энергии и распределительными тепловыми сетями. От существующих источников тепла нагретая вода поступает в сети и далее к абонентам. Водяные тепловые сети выполнены в двухтрубном исполнении; прокладка трубопроводов в основном подземная, надземная. Теплоноситель – вода с параметрами 75/60°C. Общая протяженность тепловых сетей системы отопления составляет 19100 м. К тепловой сети подключено 507 потребителей с общей тепловой нагрузкой 6,02 Гкал/ч.

Источники комбинированной выработки на территории МО поселка Мотыгино отсутствуют.

Источники тепла и тепловые сети по концессионному соглашению обслуживаются АО "КрасЭКо", за исключением здания и всего основного и вспомогательного оборудования котельной №4 по ул. Юбилейная, 7а, которая находится в собственности у ООО «Энергия».

Развития системы теплоснабжения предусматривает для повышения надежности и эффективности работы котельных строительство автоматических блочно-модульных котельных (АБМК) взамен малоэффективных котельных. К закрытию и замещению на АБМК предлагаются котельные №№1,3,5,6,7,8,11,12, при этом котельные №1,5,11 предлагаются к объединению на базе котельной №1.

В данном проекте выполнены решения об устройстве новых магистральных тепловых сетей от Тепловых сетей котельной №1 до потребителей котельных №11, и №5

Решения строительству участка новых тепловых сетей котельной №1 для подключения к сетям котельной № 5,11 приведены в первом этапе проекта.

Настоящим проектом рассмотрены Решения об устройстве магистральных тепловых сетей тепловых сетей от Тепловых сетей котельной №1 до потребителей котельных №11, и №5.

При проектировании выбрана трасса в наименее загруженном инженерными коммуникациями створе, без ограничений имущественно правового характера третьих лиц. Начало теплотрассы 2 Ду 150 размещено, рядом существующей тепловой камеры ТК27, системы теплоснабжения котельной № 1. Врезку в тепловую сеть Ду 150 выполнена в подземном исполнении с установкой запорной отсечной арматуры, с устройством новой тепловой камеры. От места врезки до ТК1 предлагается надземное выполнение трассы на низких опорах..

Створ трассы выбран по существующей жилой застройке, не планируемой к расширению либо переустройству. Доступ к тепловым камерам и тепловой сети после окончания строительства будет легкодоступен, поскольку тепловая сеть расположена преимущественно под автомобильной дорогой и дополнительных организационных мероприятий для обслуживания не потребует.

Створ проектируемой магистральной тепловой сети выбран вне территорий объектов (общеобразовательные организации, в том числе внешкольные, организации, осуществляющие медицинскую деятельность).

Район проектируемой теплотрассы насыщен существующими коммуникациями. При проектировании учтены расстояние от проектируемой тепловой сети до существующих инженерных коммуникаций

(по горизонтали при подземной прокладке в свету):

-кабеля связи – не менее 1 м;

-кабелей силовых всех напряжений – не менее 2 м;

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ	Лист 6
1		Зам	214-23		06.23		

- водопровода – не менее 1.5 м;
- канализации – не менее 1.0 м.
- до опор ВЛ до 1 кВ - не менее 1.0 м,
- от опор ВЛ от 1 кВ до 35 кВ - не менее 2.0 м,
- от опор св. 35 кВ не менее 3.0 м.

(расстояние по вертикали):

- не менее 0.2 м – от водопровода, канализации;
 - не менее 0.4 м - от электрокабеля напряжением до 35 кВ и кабеля связи.
- От тепловой сети

1.5. Сведения о линейном объекте, его назначении

Техническим заданием, приложение № 1 к договору на выполнение проектно-изыскательских работ «Тепловые сети поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края» предусмотрено строительство тепловой сети для передачи тепловой энергии и теплоносителя от Котельной №1 до потребителей котельных №11, и №5.

2 этап – от наружной стены тепловой камеры ТК12 (рек.) до ТК 7(рек.), для подключения абонентов существующей котельной №5 (которая в последствии будет закрыта) к магистральной тепловой сети от котельной №1.

В данном томе приведены технические решения по реконструкции существующих тепловых сетей котельной №5 для подключения к сетям котельной № 1 (второй этап).

Решения по строительству новых магистральных тепловых сетей от тепловых сетей котельной №1 до потребителей котельных №11, и №5 приведены в томе первого этапа.

Суммарная нагрузка всех переподключаемых абонентов составляет 0,63 Гкал/час.

Протяженность тепловой сети от ТК 12 (рек.) до ТК 7(рек.) составляет 35,5м.

Количество реконструируемых тепловых камер – 1шт. Реконструкция тепловой камеры ТК 12 представлена в томе первого этапа.

Количество дренажных колодцев – 1 шт.

Характеристика проектируемого трубопровода тепловой сети представлена в таблице 2.1

Таблица 2.1

Наименование участка тепловой сети	Диаметр и толщина стенки, мм	Протяженность участка тепловой сети, м	Тип толщина тепловой изоляции	Толщина тепловой изоляции, мм
ТК 12(рек.) -ТК 7(рек.)	2Ø159х4,5	35,5	ППУ	50
Всего:		35,5		

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ	Лист
1		Зам	214-23		06.23		7
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Точка подключения и параметры тепловой сети и параметры определены . Техническими условиями на подключение к тепловой сети Приложение №2

Проектируемые сети теплоснабжения относятся к магистральным тепловым сетям.

Теплоноситель вода с параметрами:

- Расчетный температурный график тепловой сети: 85/70 °С
- Напоры сетевой воды в точке подключения: $P_1 = 3,4 \text{ кгс/см}^2$; $P_2 = 1,7 \text{ кгс/см}^2$

- система горячего водоснабжения закрытая, в переходной период (открытая), после переводы систем потребителей закрытая.

Объект запроектирован за пределами 1-го пояса зон санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02.

Теплотрасса запроектирована вне территории кладбищ, свалок скотомогильников, земледельческих полей орошения и полей ассенизации, в соответствии с требованиями п. 3.1.18 СанПиН 2.1.4.2496-09.

1.6. Технико-экономическая характеристика объекта

В данном разделе проекта рассматривается вновь проектируемая тепловая сеть преимущественно подземной прокладки безканально в местах пересечения с автомобильной дорогой в непроходных железобетонных каналах из сборных элементов.

Начальной точкой проектирования. ТК 12 (рек.) расстояние до ТК 7(рек.) составляет 35,5м.

Конечной точкой проектирования тепловая камера на тепловых сетях подключаемых потребителей котельных №1, №5

Прокладка тепловой сети, подземная канальная, в сборных железобетонных каналах по серии 3.006.1-2/82,

1.7. Сведения о земельных участках, изымаемых во временное и (или) постоянное пользование

Отвод земельных участков на период эксплуатации тепломагистрали для размещения наземной теплотрассы, тепловых камер, а также зданий и сооружений, входящих в инфраструктуру линейного объекта.

Земельные участки в постоянное пользование для тепловых узлов приняты с размерами по внешним граням строительных конструкций, для дренажных колодцев земельные участки приняты с размерами 3×3 м.

Количество реконструируемых тепловых камер (в рамках 2 этапа строительства тепловой сети) в границах временной полосы отвода – 1 шт. Расчет постоянного отвода реконструируемой тепловой камеры ТК 12 представлен в томе 1 этапа.

Количество дренажных колодцев в границах временной полосы отвода-1 шт.

СПОСТ ТК7 = $5,0 \cdot 5,0 = 25,0 \text{ м}^2$.

СПОСТ КОЛОДЦЕВ = $3 \cdot 3 = 9 \text{ м}^2$.

В результате наложения смежных границ постоянного отвода камеры и дренажного колодца, общая площадь на период эксплуатации объекта составляет: $= 32 \text{ м}^2$.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			8

1.2.1. Охранная зона

Ширина охранной зоны для тепловой сети, согласно Приказу Министерства архитектуры, строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17 августа 1992 г. №197 «О типовых правилах охраны коммунальных тепловых сетей», равна от 3 м в каждую сторону от края строительных конструкций.

Границы охранной зоны приняты исходя из необходимой площади для обеспечения нормальной эксплуатации тепловой сети. Площадь охранной зоны тепловой сети равна:

$$SOXP_{\text{общ}} = 457 \text{ м}^2.$$

1.2.2. Полоса для временного пользования на период строительства

Границы полосы для временного пользования на период строительства приняты исходя из необходимой площади для обеспечения размещения строительных механизмов и их нормальной эксплуатации в течение строительства тепловой сети.

Площадь полосы для временного пользования составляет: $SBPEM = 457 \text{ м}^2$.

1.8. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков

Возмещение убытков не требуется.

1.9. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

В проекте не используются изобретения и не проводятся патентные исследования.

1.10. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Разработка специальных технических условий не предусматривается.

1.11. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

Расчет теплотрассы на прочность выполнен в программе «СТАРТ».

1.12. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

Затраты по сносу зданий и сооружений связанные с переселением людей не требуются. Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию

В период проведения работ по строительству участка тепловой магистрали планируется организация частичного или полного запрета движения транспортных потоков на период производства строительно-монтажных работ с организацией движения транспортных потоков по альтернативным проездам с организацией перекрываемых участков автомобильных дорог необходимой дорожно-знаковой информацией и элементами обустройства (при необходимости) на основании письма № 1175 от 17.09.2019г.:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
1		Зам	214-23		06.23	Лист 9
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
ETC-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ						

Участок сети, находящийся на проезжей части разрабатывается открытым способом вручную с разборкой дорожного полотна. Обезд осуществляется либо по дорожным плитам через лотки, либо по проезжим улицам, пересекающимися с улицей, на которой производятся работы

Окончательные испытания проводятся после завершения строительно-монтажных работ и установки запорной арматуры и другого оборудования. Минимальное значение пробного давления должно составлять 1,25 рабочего давления, но не менее 16 кгс/см².

При монтаже тепловых сетей согласно требования СП 74.13330.2011 «Тепловые сети» и приказа Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116""Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением" должны быть проведены следующие испытания трубопроводов:

- проверка чистоты трубопроводной системы,
- предварительные пневматические испытания на прочность,
- гидравлические испытания на прочность и плотность теплопроводов.

До, вовремя и после окончания монтажа следует визуально удостовериться, что внутренняя поверхность труб и фасонных изделий сухая, чистая и свободная от инородных тел. После окончания монтажа труб следует провести промывку системы водой.

Проверка качества сварных соединений включает в себя:

1. Проверку исправности сварочного оборудования и измерительных приборов, качества применяемых материалов.

2. Операционный контроль в процессе сборки и сварки трубопроводов в соответствии с требованиями СП 48.13330.2010 «Организация строительства».

3. Визуальный осмотр сварных соединений.

Подготовка и сборка элементов под сварку, типы швов, виды сварки, сварочные материалы, технология сварочных работ должна соответствовать требованиям СП 74.13330.2011 «Тепловые сети».

Проверку на плотность сварных стыков рекомендуется производить по участкам

При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не значащихся в рабочей документации, строительной организацией должны быть по согласованию с организацией, эксплуатирующей указанные коммуникации и сооружения, приняты меры к предохранению их от повреждений, а также обеспечению нормативных расстояний в плане и профиле с проектной трассой.

С целью предотвращения ухудшения надежности и улучшения энергосбережения проектируемой системы теплоснабжения предусматривается:

1. учет самого неблагоприятного сочетания нагрузок при расчете труб и опорных конструкций на прочность и жесткость;
2. тепловая изоляция, обеспечивающая норму плотности теплового потока через поверхность не более нормируемой по СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
3. применение современного вида изоляции трубопровода из пенополиуретана (ППМИ).

Обеспечение соблюдения требований по охране труда на проектируемом объекте должно быть реализовано за счет выполнения следующих мероприятий:

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1		Зам	214-23		06.23

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

10

- создание системы подготовки и повышения квалификации в области охраны труда во всех сферах профессиональной деятельности работников;
 - разработка, тиражирование и распространение учебных пособий по охране труда, справочной литературы, плакатов;
 - проведение периодических проверок выполнения установленных правил и методов обеспечения безопасности работ;
 - координация образовательных, инженерных и контрольных мероприятий, а также мероприятий по проверке соблюдения правил, эксплуатации труб и оборудования;
 - сохранение условий работы, при которых обеспечивается безопасность и отсутствует влияние на здоровье технического персонала;
 - периодический инструктаж технического персонала о мерах техники безопасности и особенностях работы с КТ;
 - обеспечение отделом кадров эксплуатирующего предприятия организации и проведения предварительных и периодических медицинских осмотров работников, занимающихся монтажом, эксплуатацией, техническим обслуживанием или ремонтом трубопроводов и оборудования;
 - допуск к работам получает только технический персонал, который прошел соответствующий курс обучения навыкам безопасного производства работ;
 - руководитель технического персонала, который проводит пуско-наладочные работы или ТО, должен самостоятельно или с привлечением специалиста по охране труда предприятия разработать и утвердить руководителем предприятия соответствующую программу по обучению и контролю соблюдения требований охраны труда, учитывая требования типовых инструкций для соответствующих профессий и других нормативных документов в сфере охраны труда.
- при производстве работ строительных, которые позволяют выполнить нижеприведенные ограничения.
- При производстве строительных работ и последующей эксплуатации объекта не допускается загрязнение территории. Требуется соблюдать надлежащий санитарный порядок и чистоту территории; осуществляется своевременный вывоз нечистот и бытового мусора в места, специально отведенные для свалок в соответствии с 3.2.2, 3.2.3 СанПиН 2.1.4.1110-02

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
1		Зам	214-23		06.23	Лист 11
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ						

НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ (ССЫЛОЧНАЯ) ЛИТЕРАТУРА

1. Постановление правительства РФ № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
2. Приказ 116 от 25.03.2014 «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»» ГОСТ 21605-82 «Сети тепловые» (теплотехническая часть);
3. СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003;
4. СП 61.13330.2012 Тепловая изоляция оборудования трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003;
5. СП 18.13330.2011 Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80*;
6. СТО 64880748-01-2014 Стандарт организации. Трубы и фасонные изделия с пенополимерминеральной теплогидроизоляцией. Технические условия;
7. ГОСТ 10704-91 Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент;
8. ГОСТ 17375-2001 Детали трубопроводов бесшовные приварные из углеродистой и низколегированной стали. Отводы крутоизогнутые типа 3D ($R \approx 1,5DN$).
9. ГОСТ 21.705-2016 «Система проектной документации для строительства (СПДС) Правила выполнения рабочей документации тепловых сетей

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			12

Приложение А. Техническое задание на разработку проектной документации
(обязательное/)

СОГЛАСОВАНО
Заместитель генерального директора –
директор по капитальному
строительству АО «КрасЭКО»
«_____» _____ 2022 г.
И.В. Дорофеев
М.П.
Исполнительный директор ООО «КИЦ»
«_____» _____ 2022 г.
Е.А. Прозоровский
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
АО «КРАСЭКО»
«_____» _____ 2022 г.
А.И. Карловский
М.П.

ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТНОЙ И РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
для объекта: «Строительство участка тепловых сетей, от ТК-27 до ТК-1 для замещения котельной №5; Строительство участка тепловых сетей от ТК-12 до котельной №11 для замещения котельной №11; Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 для замещения котельной №11 на территории Красноярского края, Мотыгинский район, пгт. Мотыгино, ул. Советская, зд. 126 «д», котельная №5, лит. В, В1, ул. Советская, зд. 100 б»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание
1	2	3
1.1	Наименование объекта	Строительство участка тепловых сетей, от ТК-27 до ТК-1 для замещения котельной №5; Строительство участка тепловых сетей от ТК-12 до котельной №11 для замещения котельной №11; Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 для замещения котельной №11 на территории Красноярского края, Мотыгинский район, пгт. Мотыгино, ул. Советская, зд. 126 «д», котельная №5, лит. В, В1, ул. Советская, зд. 100 б
1.2	Сведения о документе, на основании которого принято решение о разработке проектной документации	Распоряжение Правительства Красноярского края от 02.06.2022 №414-р
1.3	Требования к проекту полосы отвода	Строительства и реконструкция участков тепловых сетей в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
1.4	Перечень нормативно-технических документов, в соответствии с которым должна быть разработана проектная документация	Проектную документацию разработать в составе, предусмотренном постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г №87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию".
1.5	Вид предполагаемых работ: строительство, реконструкция, капитальный ремонт, снос	Строительство нового объекта
1.6	Требования к выделению этапов строительства объекта в случае необходимости разработки проектной документации в отношении отдельных этапов	Не требуется
1.7	Сведения об объекте капитального строительства в соответствии с	Группа: Тепловые сети Вид объекта строительства: Сооружение

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	Зам	214-23	06.23
Изм.	Колуч	Лист	№ док
		Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

13

	Классификатором объектов	трубопровода теплоснабжения Код: 16.7.2.3
1.8	Идентификационные признаки объекта капитального строительства (в соответствии с требованиями Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений")	Не требуется
1.9	Перечень основных объектов проектирования с указанием требуемых характеристик (протяженность, диаметр, пропускная способность, количество, производительность)	Новое строительство участка тепловой сети от ТК-27 до ТК12 2Ду150 L≈299,3 м для переключения котельной №5 на котельную №1; Новое строительство участка тепловой сети от ТК-12 до ТК3 2Ду125 L≈471,8 м для переключения котельной №11 на котельную №1; Реконструкция тепловых сети: -от ТК-7 – ТК12 с увеличением пропускной способности тепловой сети 2Ду80 на 2Ду150 L≈39,1 м. Реконструкция тепловых камер: ТК-12, ТК-27, ТК-3 (замена строительных конструкций и арматуры); Восстановление благоустройства, тротуара и а/б покрытия
1.10	Требования к технологическим и конструктивным решениям линейного объекта	Способ прокладки проектируемой теплосети определить проектом в соответствии с требованиями действующих норм и правил с учетом грунтовых условий, определенных по материалам инженерно-геологических изысканий. Технологические решения выполнить в соответствии с техническими условиями и требованиями действующих норм и правил. Пересечение с существующими инженерными коммуникациями и дорогами определить проектом на основании инженерно-геодезической съемки, согласованной с заинтересованными лицами. Допускается использование неметаллических трубопроводов, при соответствии их нормативной документации и обосновании.
1.11	Сведения о необходимости согласования проектной документации	Согласовать с Заказчиком
1.12	Требования к зданиям, строениям и сооружениям, входящим в инфраструктуру линейного объекта	Выполнить в соответствии с НТД
1.13	Требование по разработке перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (для объектов, указанных в статье 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации)	Согласно техническим условиям, предоставленным заказчиком.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

14

1.14	Требования к основным технико-экономическим показателям объекта	Новое строительство участка тепловой сети от ТК-26 до ТК12 2Ду150 L≈299,3 м для переключения котельной №5 на котельную №1; Новое строительство участка тепловой сети от ТК-12 до ТК3 2Ду125 L≈471,8 м для переключения котельной №11 на котельную №1; Реконструкция тепловых сетей -от ТК-7 – ТК12 с увеличением пропускной способности тепловой сети 2Ду80 на 2Ду150 L≈39,1 м; Реконструкция тепловых камер: ТК-12, ТК-26, ТК-3 (замена строительных конструкций и арматуры); Восстановление благоустройства, тротуара и асф. покрытия
1.15	Предполагаемая (предельная) стоимость строительства объекта	69 906 250, 00 с НДС
1.16	Требования к проекту организации строительства объекта	Организовать строительство в межотопительный период
1.17	Обоснование необходимости сноса или сохранения зданий, сооружений, зеленых насаждений, а также переноса инженерных сетей и коммуникаций, расположенных на земельном участке, на котором планируется размещение объекта	Определить проектными решениями. При необходимости, разработать соответствующий раздел.
1.18	Требования к решениям по благоустройству прилегающей территории, к малым архитектурным формам и к планировочной организации земельного участка, на котором планируется размещение объекта	Предусмотреть согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети
1.19	Требования к разработке проекта восстановления (рекультивации) нарушенных земель или плодородного слоя	Не требуется, т.к. объект находится в границах населенного пункта
1.20	Требования к составу проектной документации, в том числе требования о разработке разделов проектной документации, наличие которых не является обязательным	Проектную документацию разработать в составе, предусмотренном постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г №87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию". Рабочая документация выдается на бумажном носителе в трех экземплярах (1 оригинал + 2 копии) и один экземпляр в электронном виде в формате pdf на USB-флеш-накопителе
1.21	Прочие дополнительные требования и указания, конкретизирующие объем проектных работ.	1 Постановление об утверждении ППТ, ПМТ 2 Выписка из ЕГРН на ЗУ 3 Выписка из ЕГРН на ОКС (реконструируемый участок) 4 Запрос ООПТ местного значения 5 Запрос ООПТ регионального(краевого) значения КГКУ "Дирекция по ООПТ" 6 Запрос ООПТ федерального значения

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

15

наследия, федерального регионального, местного значения

8 Справка о наличии объектов культурного наследия местного значения

9 Справка об отсутствии особо ценных земель

10 Справка о наличии*/отсутствии лесопарковых зеленых поясов, водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий;

11 Справка о наличии*/отсутствии защитных лесов и особо защитных участках леса, сведения о категориях защитности лесов, резервных лесов

12 О радиационной обстановке

13 Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, метеопараметры (исследование и оценка загрязнения атмосферного воздуха с получением справки УТМС (среднее максимальное значение температуры наиболее жаркого месяца и среднее минимальное значение температуры наиболее холодного месяца; скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%; повторяемость направлений ветра и штилей, в процентах; коэффициент рельефа местности; фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе размещения объекта (взвешенные вещества, диоксид серы, диоксид азота, оксид углерода);

14 Справка о красно книжных видах животных, растений, грибов, занесенных в красные книги разных уровней

15 Справка о водозаборах поверхностных и подземных вод, их ЗСО

16 Справка из государственного водного реестра о характеристиках водных объектов, в границах водоохранных зон которых планируется стр-во

17 Справка об отсутствии захоронения скотомогильников и биохимических ям

18 Гарантийное письмо о приеме всех видов сточных вод

19 "О расположении проектируемого объекта в пределах границ приаэродромной территории

20 Справка о наличии техники, которая может использоваться при строительстве проектируемого объекта (с перечислением машин и механизмов), либо об их отсутствии.

21 Справка по стоимости найма жилья

22 Справка о расположении полигона ТБО, относительно площадки строительства

23 Справка о вывозе золошлаковых отходов

24 Справка о расположении карьера ПГС, гравия, относительно площадки строительства

25 Справка о расположении отвала излитного грунта, относительно площадки строительства

26 Справка о расположении отвала плодородного грунта, относительно площадки строительства

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. интв. №

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

16

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<table><tr><td colspan="2"></td><td colspan="2">исходно-разрешительные документы</td><td colspan="2">технический отчет об инженерно-гидрометеорологических изысканиях для стадии Проектная документация (в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы). технический отчет об инженерно-экологических изысканиях для стадии Проектная документация (в</td></tr></table>								исходно-разрешительные документы		технический отчет об инженерно-гидрометеорологических изысканиях для стадии Проектная документация (в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы). технический отчет об инженерно-экологических изысканиях для стадии Проектная документация (в													
		исходно-разрешительные документы		технический отчет об инженерно-гидрометеорологических изысканиях для стадии Проектная документация (в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы). технический отчет об инженерно-экологических изысканиях для стадии Проектная документация (в																						
			<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1</td><td></td><td>Зам</td><td>214-23</td><td></td><td>06.23</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												1		Зам	214-23		06.23	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1		Зам	214-23		06.23																					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																					
			ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ																							
			Лист 17																							

1.22	К заданию на проектирование трубопровода прилагаются исходно-разрешительные документы	27 Справка о месте нахождения плодородного грунта 28 Справка о наличии либо отсутствии специализированных строительных организаций, которые могут осуществлять строительство 29 Расположение пожарного депо относительно площадок строительства, с указанием расстояния и времени прибытия пожарной машины до объекта строительства. 30 Сведения о существующих системах пожаротушения (водоводы, водоемы) Расположение и комплектация пожарной части. 31 Акт обследования места размещения зеленых насаждений, разрешение на снос зеленых насаждений 32 Запрос о социально-экономической обстановке в населенном пункте проектирования 33 Исходные данные для смет 34 Справка о размещении и хранении погрузочно-разгрузочной техники 35 Справка по перебазировке механизмов и командировочным расходам 36 Протоколы лабораторных испытаний воды 37 Исходные данные на разработку ГОЧС либо справка об отсутствии необходимости разработки раздела 38 Информация о заборе воды для гидравлических испытаний (с указанием источника забора воды и местом сброса отработанной воды), место сброса хлорной воды для дезинфекции, а также при необходимости грунтовых и поверхностных вод 39 Справка о рыбохозяйственной 40 Справка по р. Ангара 1и 10 % обеспеченности-уровне вод УГМС 41 ТУ на период строительства (водоснабжение) 42 ТУ на параллельное следование с Водопровоом 43 ТУ на пересечение ВЛ 44 ТУ на восстановление дорожного покрытия
		ТУ подключение к тепловым сетям Технический отчет о инженерно-геодезических изысканиях для стадии Проектная документация (в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы). технический отчет об инженерно-геологических изысканиях для стадии Проектная документация (в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы). технический отчет об инженерно-гидрометеорологических изысканиях для стадии Проектная документация (в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы). технический отчет об инженерно-экологических изысканиях для стадии Проектная документация (в

объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы).
технический отчет, содержащий сведения о проведенном микросейсмическом районировании территории для стадии Проектная документация (в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы).

Согласовано:

Руководитель группы эксплуатации АБМК,
отдела эксплуатации и перспективного развития
котельных, ТС, ВС и ВО АО «КрасЭКо»

А.Е. Березагин

Начальник отдела эксплуатации и перспективного развития
котельных, ТС, ВС и ВО АО «КрасЭКо»

М.А. Ошков

Заместитель главного инженера по эксплуатации и ремонту
теплоэнергетического комплекса и ВКХ, АО «КрасЭКо»

А.О. Петров

15.12.2023

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ 15.11.2023 г. Л.В.									
1		Зам							21423		06.23	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист							№ док.	Подп.	Дата	18

Приложение Б. Технические условия на подключение к тепловой сети

(обязательное/)



КРАСЭКО

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КРАСНОЯРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

Мира пр., д. 10, Красноярск, 660049
телефон (391) 228-62-07, 228-62-24
e-mail: mail@kraseco24.ru
сайт: www.kraseko24.rф

ОГРН 1152468001773 / ОКПО 75795891
ИНН 2460087269 / КПП 246601001

№ 018/14098 от 07 АЕК 2022г.
на № _____ от _____ г.

И.о. исполнительного директора
ООО «КИЦ»

Мира пр., д. 10, Красноярск, 660049

А.В. Черкашину

Технические условия на присоединение к тепловым сетям № 22-12-01 от 07.12.2022

1. **Заявитель:** АО «Красноярская региональная энергетическая компания»
2. **Подключаемый объект:** тепловые сети от котельной №5,11: Красноярский край, Мотыгинский район, пгт. Мотыгино, ул. Советская.
3. **Подключаемая суммарная тепловая нагрузка потребителей:** 0,63 Гкал/час.
4. **Точка подключения:** на участке тепловой сети от ТК-27 до ТК1 для замещения котельной №5, на участке тепловой сети от ТК-12 до котельной №11 (Приложение 1).
5. **Расчетная температура наружного воздуха для проектирования:** -47°C
6. **Параметры теплоносителя**
 - Расчетный температурный график тепловой сети: 85/70 °C
 - Напоры сетевой воды в точке подключения:
 $P_1 = 3,4 \text{ кгс/см}^2$; $P_2 = 1,7 \text{ кгс/см}^2$
7. **Схема подключения системы теплоснабжения:**
Зависимая закрытая
8. **Технические мероприятия для подключаемого объекта**
(требования к трубопроводам, запорной арматуре, тепловой изоляции, оборудованию тепловых пунктов и др.):
- Способ прокладки тепловой сети от подключаемого объекта до точки подключения определить проектом;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

19

- Необходимость установки тепловой камеры в точке подключения определить проектом;
- Изоляцию трубопроводов выполнить в соответствии со способом прокладки тепловой сети с применением современных материалов;
- Диаметр трубопровода определить расчетным способом;

11. Технические условия действительны до 31 декабря 2024 г.

Заместитель главного инженера



Е.А. Коржов

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

**Приложение В. Копия исх. Б/н от 20.08.2022 г. от МУП
«Мотыгинское ЖКХ» Технические условия на пересечение с
водопроводными сетями**

**Муниципальное унитарное предприятие
«Мотыгинское ЖКХ»**

663400 Красноярский край, Мотыгинский район, п. Мотыгино,
ул. Советская, 109

«Утверждаю»
Главный инженер МУП «Мотыгинское ЖКХ»

Е.А. Семенчук
2022 г.



ТУ даны для использования
в ПСД для проектно-
изыскательских работ по
объекту «Реконструкция
тепловой сети в п.
Мотыгино»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №__ХВС

*на пересечение проектируемой тепловой сети с водопроводными сетями
МУП «Мотыгинское ЖКХ» в п. Мотыгино Мотыгинского района
Красноярского края.*

Объект: «Тепловая сеть»

Расположенного: п. Мотыгино, ул. Советская, от ТКЗ тепловой сети котельной №11 до ТК26 тепловой сети котельной №1. Указанный объект расположен на земельных участках с кадастровыми №№ 24:26:0401061:35, 24:26:0401061, 24:26:0000000:4335, 24:26:0401062:17, 24:26:0401062:16, 24:26:0000000:6511, 24:26:0000000:3982, 24:26:0401063:270, 24:26:0401063:39, 24:26:0401063:43. Места пересечений проектируемой тепловой сети с существующей водопроводной сетью отображены в ситуационном плане «Оптимизация системы теплоснабжения п. Мотыгино». Существующий водопровод сети ХВС п. Мотыгино заложен ниже глубины сезонного промерзания, 2,5 метра, либо в исполнении совместно с тепловой сетью. Пересечения

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			21

проектируемой тепловой сети с существующей сетью ХВС производить по схеме либо выше существующей сети ХВС, либо в исполнении совместно с сетью ХВС при необходимости, для исключения перемерзания сети ХВС в условиях температур окружающей среды ниже 0°C.

Прочие условия:

1. Работы по строительству тепловых сетей пересекающие водопроводные сети и сооружения должны производиться организациями, имеющими допуск СРО и только по проектам, разработанным специализированными организациями, имеющими СРО, в соответствии с действующими СНиП и нормами проектирования. Проект согласовать со всеми организациями, в т.ч. с выдавшей настоящие технические условия (ТУ).
2. Производителю работ по прокладке сетей водопровода необходимо согласовывать с МУП «Мотыгинское ЖКХ» акты на врезки, в том числе временные, временные изменения схемы водоводов при наличии, всю техническую документацию, согласованную с МУП «Мотыгинское ЖКХ».
3. Работы по строительству производить в период положительных температур окружающей среды. Работы по подключению водопроводных сетей к существующим сетям производить в период с 01 мая по 30 октября.

Срок действия технических условий – 3 (три) года.

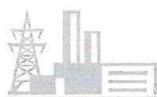
**Главный инженер
МУП «Мотыгинское ЖКХ»**



Е.А. Семенчук

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			22

**Приложение Г. Копия Письма АО «КрасЭко» исх. №18/9111 от
19.08.2022.г. «О Тепловых нагрузках п. Мотыгино»**



КРАСЭКО

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КРАСНОЯРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

Мира пр., д. 10, Красноярск, 660049
телефон (391) 228-62-07, 228-62-24
e-mail: mail@kraseco24.ru
сайт: www.kraseco24.ru
ОГРН 1152468001773 / ОКПО 75795891
ИНН 2460087269 / КПП 246601001

Исполнительному директору
ООО «КИЦ»
660049, г. Красноярск, пр. Мира 10,
оф.310
тел. (391) 226-66-07

Е.А. Прозоровскому

№ 18/9111 от 19 АВГ 2022 г.
на № _____ от _____ 20 ____ г.

О предоставлении тепловых
нагрузок

Уважаемый Евгений Александрович!

Для получения технических условий на подключение к тепловым сетям по объектам, подлежащим модернизации в пгт. Мотыгино, направляю Вам тепловые нагрузки с разбивкой на отопление, ГВС и потери на ТС.

№	Наименование котельной	Нагрузка, Гкал/час (с учетом потерь тепловой сети)	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Потери на ТС, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час
1	Котельная №1	2,03	1,70	0,00	0,33	0,00
7	Котельная №11					
3	Котельная №5					
2	Котельная №3	1,10	0,86	0,00	0,24	0,00
4	Котельная №6	0,64	0,56	0,00	0,09	0,00
5	Котельная №7	2,27	1,57	0,00	0,70	0,00
6	Котельная №8	1,70	1,25	0,00	0,45	0,00
8	Котельная №12	0,57	0,43	0,00	0,144	0,00

Первый заместитель генерального директора -
главный инженер АО «КрасЭКо»

А.И. Карловский

исп. А.А. Пермяков
тел.(391)228-62-07 доб. 2154

[Handwritten signatures and stamps]

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

23

Приложение Е. Копия письма ГК «Сибгранитстрой» исх. 261 от 24.10.2022. «О поставке Щебня и наличии строительной техники»



ГОРНОДОБЫВАЮЩАЯ КОМПАНИЯ

663411, Красноярский край, Мотыгинский район, с.Рыбное, ул.Советская, здание 4

ИНН 2466216866; ОГРН 1092468000294; КПП 242601001

e-mail: sgs-info@bk.ru тел.+7 (391) 200-8-198

Генеральному директору
ООО «КрасЭКо»
А.В. Чернову

Исх. № 261 от 24.10.2022 г.

Коммерческое предложение на поставку щебня и услуги техники

Уважаемый Андрей Вениаминович!

В ответ на Ваш запрос о возможности поставки смесей бетонных, песка и асфальтобетона, сообщая, что в распоряжении ООО «Сибгранитстрой» нет растворобетонного узла (РБУ) и асфальтобетонного завода (АБЗ), бетон и асфальт произвести и поставить нет возможности.

Щебень фракции 10-20 мм ГОСТ 8267-93 в наличии в достаточном количестве (сертификат соответствия оформлен). Песок произвести не сможем. В качестве замены песка крупнозернистого предлагаем щебень 0-5 мм по ГОСТ 8267-93. В случае Вашего согласия на замену песка на предложенные материалы, готовы провести испытания и сертификацию щебня 0-5 мм по ГОСТ 8267-93. Срок сертификации ориентировочно составит не менее 45 рабочих дней.

Стоимость материалов на октябрь 2022 г. приведена в таблице:

№	Наименование материала, услуг	Степень переработки материала	ГОСТ	Ед. изм.	Насыпная плотность кг/м³	Цена, руб. с НДС 20%
1	Строительный камень		8267-93	м³	2 200	408,00
2	Отсев	С содержанием глины	8267-93	м³	1 535	517,00
3	Щебень фр. 10-20 мм	Первичное дробление	8267-93	м³	1 460	1 093,35
4	Щебень фр. 0-30 мм	Первичное дробление	8267-93	м³	1 550	1 093,35
5	Щебень фр. 0-80 мм (смесь С4)	Первичное дробление	25607-2009	м³	1 630	1 093,35
6	Щебень фр. 0-120 мм (смесь С3)	Первичное дробление	25607-2009	м³	1 740	1 093,35
7	Щебень фр. 0-5 мм	Вторичное дробление	8267-93	м³	1 535	1 329,00
8	Щебень фр. 5-10 мм	Вторичное дробление	8267-93	м³	1 500	1 329,00
9	Щебень фр. 5-20 мм	Вторичное дробление	8267-93	м³	1 590	1 329,00
10	Щебень фр. 10-20 мм	Вторичное дробление	8267-93	м³	1 460	1 329,00
11	Щебень фр. 10-40 мм	Вторичное дробление	8267-93	м³	1 390	1 329,00
12	Щебень фр. 20-40 мм	Вторичное дробление	8267-93	м³	1 390	1 329,00
13	Стоимость погрузки щебня и строительного камня в самосвал				м³	70,08

Сертификаты и протоколы испытаний прилагаем.

Стоимость доставки по маршруту с. Рыбное, карьер Ергулейский – п. Мотыгино, составит 12 рублей за т/км с НДС 20%.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

25

Также предлагаем услуги техники:

№	Наименование техники	Ед. изм.	Минимальное время подачи, ч	Стоимость часа работы, руб. с НДС 20%
1	Кран автомобильный КС-55713-5 на шасси Камаз 43118-15	ч	4	3 291,00
2	Экскаватор Hyundai R300LC-9SH	ч	4	4 636,00
3	Бульдозер SHANTUI SD16	ч	4	4 544,00
4	Экскаватор HITACHI ZX330LC-5G (Гидромолот ROQUITEC PBS300)	ч	4	5 846,00

По истечении минимального время подачи, время работы считается кратно каждому последующему часу. Время работы экскаватора с гидромолотом включает в себя периодическую смазку узлов в соответствии с требованиями эксплуатации гидромолота на экскаваторе.

Время подачи к месту выполнения работ и возврата техники на место базирования входит в суммированный учет отработанного времени. Заказчик доставляет технику к месту выполнения работ и обратно за свой счет.

Генеральный директор
ООО «Сибгранитстрой»



И.В. Макаров

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											</

**Приложение Ж. Копия письма Мотыгинского филиала
«Лесосибирск – Автодор» исх. 285 от 25.10.2022. «О
асфальтобетоне»**



**МОТЫГИНСКИЙ ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЛЕСОСИБИРСК-АВТОДОР»**

663400 Красноярский край, Мотыгинский район, п. Мотыгино, ул. Орджоникидзе, 45 а
ОГРН 1192468011724, ИНН 2454028561, КПП 242643001
Расчетный счет 40602810531200000016 в Публичном акционерном обществе «Сбербанк»,
Красноярское отделение № 8646, корр. счет 30101810800000000627, БИК 040407627
Телефон/факс 8-39141-2 -22-19, телефоны 8-39141- 2-30-74, 8-39141 2-32-18,
e-mail: mdrsu@krasmail.ru

Исх. № 285
От 25.10.2022 г.

АО «КРАСЭКО»
Рамазанову Р.Р.

Уважаемый Рим Равильевич!

В ответ на Ваше обращение от 20.10.2022 г. сообщаем, что ПГС, песок, щебень из природного камня для строительных работ, смеси бетонные, раствор готовый кладочный филиалом не изготавливается.

Стоимость асфальтобетона будет рассчитана исходя из материалов в него входящих в 2022 г. Ориентировочно около 11 000 руб./тонна.

С уважением,
Директор Мотыгинского филиала
АО «Лесосибирск – Автодор»

А.П. Головинский

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата			27

**Приложение 3. Копия гарантийного письма Администрации пгт.
Мотыгино исх. №1026 от 17.11.2022 «О выводе из эксплуатации
котельных»**

Администрация
поселка Мотыгино
Мотыгинского района
Красноярского края
663400, п. Мотыгино,
ул. Советская 109,
тел. 8(39141)22-376
факс: 8(39141) 22-376
E-mail: admmot@krasmail.ru

Заместителю генерального директора-
директору по развитию
АО «КрасЭКо»

А.С. Баранчуку

17.11.2022 № 1026

Гарантийное письмо

Уважаемый Александр Сергеевич!

Администрация поселка Мотыгино в ответ на Ваше обращение от 07.11.2022 № 008/12544 сообщает о том, что после ввода в эксплуатацию АБМК № 1, АБМК № 3, АБМК № 6, АБМК № 7, АБМК № 12, построенных в рамках реализации плана мероприятий «Модернизация объектов теплоснабжения поселка Мотыгино», нижеперечисленные источники тепловой энергии будут выведены из эксплуатации и законсервированы за счёт средств бюджета муниципального образования поселок Мотыгино:

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Кадастровый номер
1	Котельная №1	п. Мотыгино, ул. Октябрьская, зд.60	24:26:0401025:43
2	Котельная № 3	п. Мотыгино, ул. Шоссейная, зд.51 «а»	24:26:0000000:4168
3	Котельная №5	п. Мотыгино, ул. Советская, зд.126 «Д», лит.В, В1	24:26:0401063:77
4	Котельная №6	п. Мотыгино, ул. Шоссейная, зд.53 «д»	24:26:0000000:4167
5	Котельная №7	п. Мотыгино, ул. Промышленная, зд. 12«а»	24:26:0000000:4164
6	Котельная №11	п. Мотыгино, ул. Советская, зд.100 «Б», литер В	24:26:0401061:124
7	Котельная №12	п. Мотыгино, ул. Авиаторов, зд.4 «б», литер В	24:26:0000000:4166

Глава поселка Мотыгино



П.А. Сипкин

Исполнитель: Хохлова Ж.А.
тел. 8(39141)22-623

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

28

**Приложение И. Копия письма от Администрации П. Мотыгино
исх.№792 от 19.09.2022г. «о предоставлении информации»**

**Администрация
поселка Мотыгино
Мотыгинского района
Красноярского края**

663400, п. Мотыгино,
ул. Советская 109,
тел. 8(39141)22-376
факс: 8(39141) 22-376
E-mail: admmot@krasmail.ru
19.09. 2022 № 792

Акционерное общество «Красноярская региональная
энергетическая компания»
(АО «КрасЭКо»
Юридический адрес: 660058,
г. Красноярск, ул. Деповская, 15
Заместитель директора по
Капитальному строительству по
Земельно-имущественным отношениям
Наталья Васильевна Минченко
e-mail: mail@kraseco24.ru

Администрация поселка Мотыгино на Ваш запрос о предоставлении сведений от 08/09/2022 № 020/10005 сообщает:

1. Строительство автоматизированной блочно-модульной котельной «АБМК №1» согласно схеме КТП (ул. Октябрьская, 60) – места ООПТ краевого и местного значения Красноярского края. Расположенных в границах изысканий отсутствуют; места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов отсутствуют; объекты размещения (захоронения) ТКО, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) отсутствуют; кладбища и их санитарно-защитные зоны, а также здания и сооружения похоронного назначения отсутствуют: леса, обладающие защитным статусом и особо защитных лесов зеленых зон, лесопарковых зон, городских лесов отсутствуют.
2. Строительство автоматизированной блочно-модульной котельной «АБМК №3» в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края - места ООПТ краевого и местного значения Красноярского края. Расположенных в границах изысканий отсутствуют; места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов отсутствуют; объекты размещения (захоронения) ТКО, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) отсутствуют; кладбища и их санитарно-защитные зоны, а также здания и сооружения похоронного назначения отсутствуют: леса, обладающие защитным статусом и особо защитных лесов зеленых зон, лесопарковых зон, городских лесов отсутствуют.
3. Строительство автоматизированной блочно-модульной котельной «АБМК №6» в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края - места ООПТ краевого и местного значения Красноярского края. Расположенных в границах изысканий

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			29

отсутствуют; места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов отсутствуют; объекты размещения (захоронения) ТКО, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) отсутствуют; кладбища и их санитарно-защитные зоны, а также здания и сооружения похоронного назначения отсутствуют: леса, обладающие защитным статусом и особо защитных лесов зеленых зон, лесопарковых зон, городских лесов отсутствуют.

4. Строительство автоматизированной блочно-модульной котельной «АБМК №7» в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края - места ООПТ краевого и местного значения Красноярского края. Расположенных в границах изысканий отсутствуют; места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов отсутствуют; объекты размещения (захоронения) ТКО, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) отсутствуют; кладбища и их санитарно-защитные зоны, а также здания и сооружения похоронного назначения отсутствуют: леса, обладающие защитным статусом и особо защитных лесов зеленых зон, лесопарковых зон, городских лесов отсутствуют.
5. Строительство автоматизированной блочно-модульной котельной «АБМК №12» в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края - места ООПТ краевого и местного значения Красноярского края. Расположенных в границах изысканий отсутствуют; места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов отсутствуют; объекты размещения (захоронения) ТКО, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) отсутствуют; кладбища и их санитарно-защитные зоны, а также здания и сооружения похоронного назначения отсутствуют: леса, обладающие защитным статусом и особо защитных лесов зеленых зон, лесопарковых зон, городских лесов отсутствуют.
6. Тепловые сети п. Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края 1 этап. Строительство участка тепловых сетей для подключения «АБМК №1» к тепловым сетям котельной №5 и котельной №11 - места ООПТ краевого и местного значения Красноярского края. Расположенных в границах изысканий отсутствуют; места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов отсутствуют; объекты размещения (захоронения) ТКО, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) отсутствуют; кладбища и их санитарно-защитные зоны, а также здания и сооружения похоронного назначения отсутствуют: леса, обладающие защитным статусом и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			30

особо защитных лесов зеленых зон, лесопарковых зон, городских лесов отсутствуют.

7. Тепловые сети п. Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края 2 этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 для подключения «АБМК №1»- места ООПТ краевого и местного значения Красноярского края. Расположенных в границах изысканий отсутствуют; места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов отсутствуют; объекты размещения (захоронения) ТКО, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) отсутствуют; кладбища и их санитарно-защитные зоны, а также здания и сооружения похоронного назначения отсутствуют: леса, обладающие защитным статусом и особо защитных лесов зеленых зон, лесопарковых зон, городских лесов отсутствуют.

Глава поселка Мотыгино

П.А. Сипкин

Исп.: Распопина Ольга Викторовна
Тел. 8(391-41)22-0-99

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			31

Приложение К. Копия письма от Федерального агентства водных ресурсов исх.№05-4228 от 16 09 2022г. «О предоставлении сведений из государственного водного реестра»



Заместителю директору
АО «Красноярская региональная
энергетическая компания»

Н.В. Минченко

660049, г. Красноярск,
пр. Мира, д. 10

eSmolskaya@kraseco24.ru

*О предоставлении сведений из
государственного водного реестра*

Сообщаем, что в соответствии с Вашим заявлением вх. от 13.09.2022 №6562 Вам предоставляются имеющиеся в государственном водном реестре (далее – ГВР) сведения в отношении водного объекта: р. Ангара (ВХУ 16.01.03) по формам 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность»; 1.11-гвр «Водные объекты. Основные гидрографические характеристики водосборных площадей рек»; 1.12-гвр «Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Характерные уровни воды (над нулем графика)»; 1.13-гвр «Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Средние и характерные расходы воды»; 1.18-гвр «Водные объекты. Состояние и качество вод»; 2.14-гвр «Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов»; 2.15-гвр «Зоны затопления, подтопления».

Сведения из ГВР в отношении водного объекта р. Ангара (ВХУ 16.01.03) по формам 1.8.1-гвр «Сведения о местоположении береговой линии (границы водного объекта)»; 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов» не могут быть представлены в связи с тем, что в базе данных ГВР запрашиваемой информации не содержится.

Для сведения сообщаем, что ширина водоохранной зоны водных объектов и прибрежных защитных полос определяется статьей 65 Водного кодекса Российской Федерации. Длина р. Ангара составляет 1779 км.

Дополнительно сообщаем, что формирование и ведение государственного водного реестра осуществляется Федеральным агентством водных ресурсов с регулярным наполнением его сведениями, состав, содержание и сроки представления которых определены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2007 № 253 «О порядке ведения государственного водного реестра».

Приложение на 5 л. в 1 экз.

И.о. руководителя

Соколова Ю.А. 8(391) 2984802

Л.В. Камзалакова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	Зам	214-23	06.23
Изм.	Колуч	Лист	№ док.
			Подп.
			Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

32

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Колуч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Подбассейн: 03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений				Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
АНГАРА	21 - Река	160103001121162000000012	16.01.03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея	2008-2020, многолетние сведения	+			КАР/ЕНИСЕЙ/2137
АНГАРА	21 - Река	160103002121162000000012	16.01.03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея	2008-2020	+			КАР/ЕНИСЕЙ/2137
АНГАРА	21 - Река	160103003121162000000012	16.01.03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея	2008-2021	+	2008-2021		КАР/ЕНИСЕЙ/2137

1.3.3 Водные объекты. Основные гидрографические характеристики водосборных площадей рек. (форма 1.11-гвр)

Подбассейн: 03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея

Код поста	Река (временный водоток) - пункт	Расстояние, км		Уклон реки, %		Площадь водосборной площади, км2	Средняя высота водосборной площади, м	Средний уклон водосборной площади, %	Густота речной сети, км/км2
		От истока	От наиболее удаленной точки речной системы	Средний	Средне-взвешенный				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
08376	р.Ангара - ГЭС Усть-Илимская					785000			
08414	р.Ангара - пос.Тажный					810000			
08982	р.Ангара(вдхр Богучанское) - пос.Тажный					831000			
08078	р.Ангара - Тонкий Мыс	967				785000			
08082	р.Ангара - с.Кежма	1153				806000			
08084	р.Ангара - с.Богучаны	1463				866000			
08088	р.Ангара - с.Рыбное	1678				921000			
08091	р.Ангара - д.Татарка	1749				1040000			
08397	р.Ангара - с.Сыромолотово	442				832000			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Колуч	Зам
№ док	Подп.	Дата
		06.23

1.3.4 Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Характерные уровни воды (над нулем графика). (форма 1.12-гвр)

Подбассейн: 03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея

Характеристика	Высший уровень						Нижний уровень						Уровень начала осеннего ледохода		Амплитуда колебаний уровня, см	
	За год		Периода весеннего разрушения льда		Летне-осеннего периода		Периода ледостава (до весеннего разрушения льда)		Зимний		Периода открытого русла		уровень	дата	уровень	дата
	уровень	дата	уровень	дата	уровень	дата	уровень	дата	уровень	дата	уровень	дата				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
08091 р.Ангара - д.Татарка (82.32 м, БС)																
2019	419	02.01.2019							117	14.11.2018	162	30.10.2019				
2020	519	21.01.2020							155	12.11.2019	182	31.07.2020				
08084 р.Ангара - с.Богучаны (121.15 м, БС)																
2019	412	09.12.2019							-26	05.05.2019	3	30.05.2019				
2020	374	10.03.2020						5	16.04.2020	12	25.05.2020					
08088 р.Ангара - с.Рыбное (96.04 м, БС)																
2019	220	08.12.2019							-12	03.11.2018	14	31.10.2019				
2020	205	02.03.2020							14	01.11.2019	36	30.10.2020				
08397 р.Ангара - с.Сыромотово (134.78 м, БС)																
2019	260	04.02.2019							173	04.05.2019	213	24.10.2019				
2020	269	31.12.2020									215	06.06.2020				
08078 р.Ангара - Тонкий Мыс (203.5 м, БС)																
2019	468	27.09.2019									360	19.04.2019				

1.3.5 Водные объекты. Основные гидрологические характеристики рек. Средние и характерные расходы воды. (форма 1.13-гвр)

Подбассейн: 03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея

Средние расходы воды, м3/с														Средний головной модуль стока, л/(с.км2)	Годовой слой стока, мм	Характерные расходы воды, м3/с											
Годы													наибольший расход дней			Продолжительностью, дней						наименьший летний расход					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				30	90	180	270	360							
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	
08091 р.Ангара - д.Татарка (82.32 м, БС)																											
2019	2650	2630	2690	3050	5350	4480	5200	4880	4470	4130	3640	3230	3870		1	9090						1	3610	1	2410		
2020	3220	3400	2900	4720	6470	4550	4460	4500	4650	4440	3910	3440	4220		1	9400						2	4120	2	2650		
08084 р.Ангара - с.Богучаны (121.15 м, БС)																											
2019													3150														

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Колуч.	Лист

2.4.2 Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов. (форма 2.14-гвр)

Подбассейн: 03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея

Подбассейн: 03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея									
Наименование водного объекта	Код водного объекта	Реквизиты акта, которым установлена зона				Параметры			Особые отметки
		дата	номер	орган, принявший решение об установлении	режим охраны (пояс, зона)	ширина, м	площадь, км ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
16 - Ангара-Байкальский бассейновый округ									
16.01 - Ангара									
16.01.03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея									
16.01.03.003 - Ангара от Богучанского г/у до устья без р.Тасеева									
АНГАРА	160103003121162000000122.11.2012		№24.49.31.000.М.001680.11.12	УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПолучия ЧЕЛОВЕКА ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ		30	94.2	Насосная станция. Красноярский край, Мотыгинский район, п.Мотыгино ул.Речная, 84а .	
АНГАРА	160103003121162000000122.11.2012		№24.49.31.000.М.001680.11.12	УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПолучия ЧЕЛОВЕКА ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ		119	15740	Насосная станция. Красноярский край, Мотыгинский район, п.Мотыгино ул.Речная, 84а .	
АНГАРА	160103003121162000000122.11.2012		№24.49.31.000.М.001680.11.12	УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПолучия ЧЕЛОВЕКА ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ		288	609120	Насосная станция. Красноярский край, Мотыгинский район, п.Мотыгино ул.Речная, 84а .	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Колуч.	Лист

2.4.2 Зоны затопления, подтопления. (форма 2.15-гвр)

Подбассейн: 03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Реквизиты акта, которым установлена зона				Местоположение установленной зоны (населенный пункт)	Площадь установленной зоны, км ²				Особые отметки
		дата	номер	орган, принявший решение об установлении	зона затопления		зона подтопления				
							сильного	умеренного	слабого		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
16 - Ангара-Байкальский бассейновый округ											
16.01 - Ангара											
16.01.03 - Ангара от створа гидроузла Братского водохранилища до Енисея											
16.01.03.003 - Ангара от Богучанского г/у до устья без р.Тасеева											
АНГАРА	16010300312116200000001213.1.2020№2			Енисейское БВУ	Красноярский край, г. Лесосибирск, п. Стрелка.	11.48				Предложения подготовлены Министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края	
АНГАРА	16010300312116200000001213.1.2020№2			Енисейское БВУ	Красноярский край, г. Лесосибирск, п. Стрелка	2.63	11.19	7.57		Предложения подготовлены Министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края	
АНГАРА	16010300312116200000001221.8.2020№382			Енисейское БВУ	Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны	2.01				Предложения подготовлены Министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края	
АНГАРА	16010300312116200000001221.8.2020№382			Енисейское БВУ	Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны	0.11	0.15	0.23		Предложения подготовлены Министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края	



ООО «КИЦ»

660049, г. Красноярск,
Пр-т Мира, д. 10, оф.310

ОКПО 06484134 ОГРН 1037739477764
ИНН 7708044880 КПП 246643001

12.10.2022 г. № 06-18/ 3314

на № 12/497 от 22.07.2021 г.

Рыбохозяйственная характеристика

По объекту: «Строительство участка тепловых сетей, от ТК-27 до ТК-1, для замещения котельной №5; строительство участка тепловых сетей, от ТК-12 до котельной №11, для замещения котельной №1; реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 для замещения котельной №11 на территории Красноярский край, Мотыгинский район, пгт. Мотыгино, ул. Советская, зд.126 «д», котельная №5, лит.В,В1, ул. Советская, зд.1006, литер В»

Река Ангара – правобережный приток реки Енисей, берёт начало из оз. Байкал на территории Иркутской области и впадает на 2137 км от устья. Протяжённость водотока 1779 км (в границах Красноярского края – 745 км). Площадь водосбора 1039 тыс. км², в том числе без бассейна озера Байкал – 468 тыс. км². Водоток относится к Ангаро-Байкальскому бассейновому округу.

На 451 км (по локкарте реки Ангара от Богучанской ГЭС до устья, 2010 г.) Ангари перегораживает плотина Богучанской ГЭС – четвёртая ступень Ангарского каскада. Гидрологический режим реки характеризуется ярко выраженным весенним половодьем, устойчивой летней меженью, осенними подъёмами заторного происхождения и зимней низкой меженью. Следует отметить, что уровенный и ледовый режим в настоящее время в значительной степени определяется режимом пропусков воды Богучанской ГЭС. Район относится к Восточносибирской континентальной области. Климат характеризуется суровой и продолжительной зимой и довольно теплым летом. Среднегодовая температура воздуха составляет -2°C . Самый

Изн. № подл.	На 451 км (по лощкарте реки Ангара от Богучанской ГЭС до устья, 2010 г.) Ангари перегораживает плотина Богучанской ГЭС – четвёртая ступень Ангарского каскада. Гидрологический режим реки характеризуется ярко выраженным весенним половодьем, устойчивой летней меженью, осенними подъёмами заторного происхождения и зимней низкой меженью. Следует отметить, что уровенный и ледовый режим в настоящее время в значительной степени определяется режимом пропусков воды Богучанской ГЭС Район относится к Восточносибирской континентальной области. Климат характеризуется суровой и продолжительной зимой и довольно теплым летом. Среднегодовая температура воздуха составляет –2°С. Самый					Лист
						38
Взам. инв. №						
Подп. и дата						
1		Зам	21423		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

холодный месяц – январь, среднемесячная температура которого составляет -25°C . Переход среднесуточной температуры воздуха через 0°C отмечается в третьей декаде апреля. Наиболее теплый месяц – июль, его среднемесячная температура составляет 19°C . Годовое количество осадков составляет 550-600 мм, в летний период выпадает до 50% годовой нормы. Устойчивый снежный покров образуется во второй половине октября и сохраняется до третьей декады апреля.

Годовой сток водотоков рассматриваемого района (Нижне-Ангарский) обеспечивается преимущественно снеговым питанием (62-72%), на долю грунтовых вод приходится 20-30%, на долю дождевых осадков - 3-10% годового стока. Для водного режима характерно весенне-летнее половодье, максимум которого приходится на конец мая – начало июня, относительно низкая летняя и очень низкая зимняя межень, периодические незначительные летние паводки. Половодье проходит стройной одномодальной волной, и только в отдельные годы на спаде на неё накладываются небольшие подъёмы за счёт выпадения дождей. Максимальные модули половодья изменяются от 80 до 250 л/сек.км², и ежегодно превышают модули дождевых паводков. Летне-осенняя и зимняя межень на водотоках района наиболее устойчива и продолжительна. Ледостав на водотоках рассматриваемого района приходится на конец октября – начало ноября. Средняя продолжительность летне-осенней межени составляет 80-100 дней, зимней – 180-200 дней.

Запрашиваемый участок реки Ангара расположен в районе пгт. Мотыгино (58.17949127495548, 94.66094573791496) Мотыгинского района Красноярского края. Ширина русла реки на указанном участке составляет около 5,1 км, грунты галечно-песчаные, местами валунные, скорость течения составляет около 1,0 м/с. Глубины на запрашиваемом участке достигают 3,6 м. На р.Ангара в районе пгт.Мотыгино расположена сеть островов, отмели, косы.

Вода Ангары относится к природным водам гидрокарбонатного класса с нейтральной и слабощелочной реакцией. Содержание растворённого в воде кислорода составляет от 6,5 до 14,6 мг/л.

Характеристика ихтиофауны

Ихтиофауна р. Ангары представлена 2 классами, 27 видами и 1 группой видов рыб, а также 1 видом рыбообразных, принадлежащими к 8 отрядам и 13 семействам. Наибольшее видовое разнообразие рыб отмечается в нижнем течении реки. Таксономическое положение рыб и рыбообразных следующее:

Класс Миноги

Отряд Миногообразные:

семейство Миноговые - минога сибирская;

Класс Костные рыбы

Отряд Осетрообразные:

семейство Осетровые - осётр сибирский (редко), стерлядь (редко);

Отряд Лососеобразные:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			39

- Хариус сибирский: средняя масса – 224,8 г, средняя длина – 24,6 см, средний возраст – 5,4.
- Щука: средняя масса – 1590,0 г, средняя длина – 52,8 см, средний возраст – 7,5.
- Елец: средняя масса – 86,4 г, средняя длина – 16,9 см, средний возраст – 6,5.
- Лещ: средняя масса – 1670,3 г, средняя длина – 40,0 см, средний возраст – 11,5.
- Плотва: средняя масса – 181,5 г, средняя длина – 19,6 см, средний возраст – 7,7.
- Окунь: средняя масса – 348,5 г, средняя длина – 23,4 см, средний возраст – 5,6.
- Сиг: средняя масса – 656,6 г, средняя длина – 35,1 см, средний возраст – 8,9.
- Тугун: средняя масса – 17,2 г, средняя длина – 10,9 см, средний возраст – 3,6.
- Язь: средняя масса – 787,9 г, средняя длина – 31,5 см.
- Лещ: средняя масса – 1670,3 г, средняя длина – 40,0 см, средний возраст – 11,5.
- Карась: средняя масса – 385,1 г, средняя длина – 21,6 см, средний возраст – 4,6.
- Пелядь: средняя масса – 247,3 г, средняя длина – 25,4 см, средний возраст – 3,7.

В рассматриваемом водотоке проходят миграционные пути рыб к местам нереста, нагула и зимовки. Находятся нерестилища, места нагула и зимовки вышеперечисленных видов рыб.

По срокам икрометания большинство рыб р. Енисей относятся к весенне-летненерестующим осётр сибирский, стерлядь, щука обыкновенная, хариус сибирский, лещ, линь, карась серебряный, карась золотой, елец, плотва, язь, пескарь, голянь обыкновенный, верховка, окунь речной, ёрш обыкновенный, голец сибирский – усач, щиповка, сибирская, подкаменщики, минога сибирская. Их основной период нереста приходится на май-июнь и зависит от гидрометеорологических условий среды. Для ерша обыкновенного, карася, щиповки сибирской, пескаря характерен порционный нерест, который растянут по сезону. К осенне-зимненерестующим видам относятся сиг обыкновенный, чир, нельма, пелядь, тугун, налим.

По типу нерестового субстрата в составе ихтиофауны реки Ангары выделяются фитофилы – виды, откладывающие икру на водную и залитую наземную растительность (щука обыкновенная, лещ, линь, карась серебряный, карась золотой, елец, плотва, язь, щиповка сибирская, верховка). Елец и плотва могут нереститься также на камнях и гальке, на песке или заиленном песке. Псаммо-литофилы – виды, которые выметывают икру на песчаный и каменисто-галечный грунты (сиг обыкновенный, нельма, чир, пелядь, тугун,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			40

**Приложение М. Постановление №175-п от 16.11.2022г.
Администрации п. Мотыгино «Об установлении публичного
сервитута»**

**АДМИНИСТРАЦИЯ ПОСЕЛКА МОТЫГИНО
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16 ноября 2022 г.

п.г.т. Мотыгино

№ 175-п

Об установлении публичного сервитута

В соответствии со статьей 23, главой V.7 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», на основании ходатайства Минченко Н.В., действующей в интересах АО «КрасЭКо» на основании доверенности от 13.01.2022г. № 141, ходатайства об установлении публичного сервитута, поступившего в администрацию посёлка Мотыгино от 12.10.2022 года, сообщения о возможном установлении публичного сервитута, опубликованного на официальном сайте администрации поселка Мотыгино «adm-mot.krn.eisl.tu» в сети Интернет и в периодическом печатном издании «Ангарский рабочий» от 21.10.2022г. № 42 (11430), принимая во внимание отсутствие заявлений об учете прав (обременений прав) от заинтересованных лиц, и руководствуясь Уставом поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить публичный сервитут сроком на 49 (сорок девять) лет в интересах акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (660058, Красноярский край, г.Красноярск, пр.Мира, 10, ОГРН 1152468001773, ИНН 2460087269, КПП 246601001) в целях размещения тепловой сети и её неотъемлемых технологических частей в составе объектов: «Тепловые сети п. Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края. 1 этап. Строительство участка тепловых сетей для подключения «АБМК №1» к тепловым сетям котельной №5 и котельной №11», «Тепловые сети п. Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края. 2 этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной №1 для подключения «АБМК №1» в целях реализации проекта «Модернизация объектов теплоснабжения в поселке Мотыгино Мотыгинского района» и в соответствии с распоряжением Правительства Красноярского края от 02.06.2022г. №414-р об утверждении: «План мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации объектов теплоснабжения в п.Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края на 2022-2023 годы» в границах земельных участков с кадастровыми номерами 24:26:0000000:4335, 24:26:0000000:6511, 24:26:0401063:270, 24:26:0401063:39, 24:26:0401063:247, 24:26:0401062:16 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401062:17 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401062:15 (входит в единое землепользование

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
1		Зам	214-23		06.23	Лист 42
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

24:26:0000000:70), 24:26:0401061:37 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401061:36 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401061:35 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401063:34 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70) и в границах кадастровых кварталов 24:26:0401063, 24:26:0401062, 24:26:0401061, 24:26:0401066, площадью 7076 кв.м.

2. Утвердить границы публичного сервитута согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

3. График выполнения работ при осуществлении деятельности, для обеспечения которой устанавливается публичный сервитут в целях размещения тепловой сети и её неотъемлемых технологических частей в составе объектов: «Тепловые сети п. Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края. 1 этап. Строительство участка тепловых сетей для подключения «АБМК №1» к тепловым сетям котельной №5 и котельной №11», «Тепловые сети п. Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края. 2 этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной №1 для подключения «АБМК №1» - осмотр объекта производится ежегодно два раза в год.

4. Срок, в течение которого использование земельных участков (их частей) в соответствии с его разрешенным использованием будет невозможно или существенно затруднено в связи с осуществлением деятельности, для обеспечения которой устанавливается публичный сервитут: в течении всего срока действия публичного сервитута.

5. Плата за публичный сервитут в общем размере 6721,86 рублей за весь срок действия публичного сервитута вносится АО «КрасЭКо» единовременным платежом не позднее шести месяцев со дня принятия настоящего Постановления на следующие реквизиты: расчетный счет - Управление федерального казначейства по Красноярскому краю (Администрация поселка Мотыгино, л/сч. 04193004820) ИНН 2426002410, КПП 242601001, каз/сч 03100643000000011900 в ОТДЕЛЕНИЕ КРАСНОЯРСК БАНКА РОССИИ/УФК по Красноярскому краю г. Красноярск, номер единого казначейского счета - 40102810245370000011, БИК - 010407105, ОКТМО 04635151, КБК 5511110501313 0000 120 «Плата по соглашениям об установлении сервитута, заключенным органами местного самоуправления муниципальных районов, органами местного самоуправления сельских поселений, государственными или муниципальными предприятиями либо государственными или муниципальными учреждениями в отношении земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах сельских поселений и межселенных территорий муниципальных районов».

Расчет платы за публичный сервитут установлен приложением №2 к настоящему постановлению.

6. Порядок установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон определяется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

7. Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» вправе:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	6. Порядок установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон определяется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон». 7. Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» вправе:					
						ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
								43
1		Зам	21423		06.23			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- в установленных границах публичного сервитута осуществлять в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации деятельность, в целях которой установлен публичный сервитут;

- до окончания срока публичного сервитута обратиться с ходатайством об установлении публичного сервитута на новый срок.

8. Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» обязано:

- своевременно внести плату за публичный сервитут собственнику земельных участков в порядке и размерах установленных пунктом 5 настоящего постановления;

- в установленном законом порядке после прекращения действия публичного сервитута привести земельные участки и земли, обремененные публичным сервитутом, в состояние, пригодное для их использования в срок не позднее, чем за три месяца после окончания срока, на который установлен публичный сервитут;

- в установленном законом порядке осуществить при необходимости рекультивацию земель и земельных участков, в срок не позднее, чем шесть месяцев с момента прекращения публичного сервитута.

9. Специалисту по земельным отношениям отдела жизнеобеспечения администрации поселка Мотыгино в течение пяти рабочих дней со дня принятия решения об установлении публичного сервитута:

- разместить информацию об утверждении настоящего постановления на официальном сайте администрации поселка Мотыгино «adm-mot.km.eis1.tu» в сети Интернет и в периодическом печатном издании «Ангарский рабочий»;

- направить копию постановления об установлении публичного сервитута в орган регистрации прав;

- направить в адрес акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» копию постановления об установлении публичного сервитута.

10. Публичный сервитут считается установленным со дня внесения сведений о нем в Единый государственный реестр недвижимости.

11. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

12. Постановление вступает в силу со дня подписания.

Глава поселка Мотыгино



П.А. Сипкин

Инв. № подл.							Подп. и дата		Взам. инв. №	
						ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ				Лист
1		Зам	214-23		06.23					44
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение № 1 к постановлению администрации поселка Мотыгино от 08.06.2023 г. № **Н5-а**

Схема расположения границ публичного сервитута



Масштаб 1:2500

Используемые условные знаки и обозначения:

•	Характерная точка границы публичного сервитута
+	Надписи номеров характерных точек границы публичного сервитута
—	Граница публичного сервитута
—	Граница кадастрового квартала
24:26:0401065	Обозначение кадастрового квартала
	Существующая часть границы, имеющаяся в ЕГРН сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
1:10	Надпись кадастрового номера земельного участка
	Проектное местоположение инженерного сооружения

Приложение № 2

к постановлению администрации
поселка Мотыгино

от « 16 » 11 2022 г. № 175-н

Порядок расчета платы за публичный сервитут в отношении земель и земельных участков на землях населенных пунктов в границах кадастровых кварталов: 24:26:0401063, 24:26:0401062, 24:26:0401061, 24:26:0401066 и в границах земельных участков с кадастровыми номерами: 24:26:0000000:4335, 24:26:0000000:6511, 24:26:0401063:270, 24:26:0401063:247, 24:26:0401062:16 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401062:17 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401062:15 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401061:37 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401061:36 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401061:35 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70), 24:26:0401063:34 (входит в единое землепользование 24:26:0000000:70).

Кадастровый номер земельного участка, квартала	Площадь земельного участка, кв.м.	Кадастровая стоимость земельного участка, руб.	Площадь земельного участка, кадастрового квартала в границах публичного сервитута, кв.м.	Средний уровень кадастровой стоимости 1 кв.м. земель населенных пунктов поселка Мотыгино	Расчет платы за сервитут	Сумма, подлежащая оплате за публичный сервитут, руб.
			7036	194,97	$194,97 * 7036 * 0,01\% * 49$	6721,86
ИТОГО:						6721,86

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
1	Зам	214-23	06.23			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ						Лист
						46

Приложение Н. Протокол АО «КрасЭКО» от 20.06.2023 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Красноярская региональная энергетическая компания»

ПРОТОКОЛ №

совещания по вопросу выполнения проекта «Тепловые сети поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края. 1-й этап. Строительство участка тепловых сетей для подключения АБМК № 1 к тепловым сетям котельной № 5 и котельной № 11; 2-й этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной № 1 для подключения АБМК № 1»

г. Красноярск, ул. Мира, 10
20.06.2023г.

15:30 – 16:30

Председатель: А.И. Карловский – Первый заместитель генерального директора – главный инженер

Участники:

И.В. Дорофеев Заместитель генерального директора - директор по капитальному строительству

А.В. Кулиненко Исполнительный директор ООО «КИЦ»

Стоимость доставки материалов до пгт. Мотыгино.

Вопрос: на основании Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 5 июля 2019 г. № 326/пр "Об утверждении Методики расчета индексов изменения сметной стоимости строительства" сметные нормативы, включенные в ФРСН, учитывают затраты на доставку строительных материалов до центра ценовой зоны территории, на которой осуществляется строительство, и дополнительную перевозку автомобильным транспортом на расстояние 30 км в пределах территории. Затраты на перевозку на расстояние сверх 30 км учитываются дополнительно на основании транспортно-логистических схем, с применением сборника ФССЦпг и индексов на перевозку грузов. Центр 13 зоны, куда входит пгт. Мотыгино, расположен в с. Богучаны, расстояние от пгт. Мотыгино до с. Богучаны по автодорогам общего пользования составляет 950 км, что подтверждено письмом КГКУ "Управление автомобильных дорог по Красноярскому краю" с исх. № 83/2-1149 от 13.04.2023 г.

Решение: в целях оптимизации затрат был проведен анализ сравнения стоимости перевозки по ФССЦпг.

стоимость перевозки по ФССЦпг от с. Богучаны до пгт. Мотыгино на расстояние 950 км	стоимость перевозки по ФССЦпг от г. Красноярска до пгт. Мотыгино на расстояние 399 км
2 269 556,18 руб.	1 016 821,48 руб.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Колуч.	Лист

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

47

Решили: в целях оптимизации затрат учитывать стоимости перевозки по ФССЦпг из г. Красноярска до пгт Мотыгино на расстояние 399 км.

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер

А.И. Карловский

Заместитель генерального директора –
директор по капитальному
строительству

И.В. Дорофеев

Исполнительный директор
ООО «КИЦ»

А.В. Кулиненко

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	21423		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			48

Приложение О. Таблица сравнения стоимости доставки материалов

Таблица сравнения стоимости доставки материалов
бортовыми автомобилями грузоподъемностью 15т и 5 т

по объекту Тепловые сети поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края.
1-й этап. Строительство участка тепловых сетей для подключения АБМК № 1 к тепловым сетям котельной № 5 и котельной № 11; 2-й этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной № 1 для подключения АБМК № 1

1. Расстояние доставки 399км

этапы	грузо подъе мност ь а/м	вес, т	обоснование	руб./т в базовых ценах 2000 г.		индекс пересчета в текущ.п. 1кв.2023 г.	стоимость доставки, руб.
1 этап	15т	399,4	ФССЦпр-03-01-01-200 ФССЦпр-03-01-01-201х199	64,94+199*0,26=	116,68	19,05	887 656,81
	5т	22,05	ФССЦпр-03-02-01-200 ФССЦпр-03-02-01-201х199	137,9+0,58*199=	253,32	19,05	106 407,70
2 этап	15т	1,098	ФССЦпр-03-01-01-200 ФССЦпр-03-01-01-201х199	64,94+199*0,26=	116,68	19,05	2 440,58
	5т	4,21	ФССЦпр-03-02-01-200 ФССЦпр-03-02-01-201х199	137,9+0,58*199=	253,32	19,05	20 316,39
Итого							1 016 821,48

2. Расстояние доставки 950км

этапы	грузо подъе мност ь а/м	вес, т	обоснование	руб./т в базовых ценах 2000 г.		индекс пересчета в текущ.п. 1кв.2023 г.	стоимость доставки, руб.
1 этап	15т	399,4	ФССЦпр-03-01-01-200 ФССЦпр-03-01-01-201х750	64,94+750*0,26=	259,94	19,05	1 977 524,09
	5т	22,05	ФССЦпр-03-02-01-200 ФССЦпр-03-02-01-201х750	137,9+0,58*750=	572,9	19,05	240 648,08
2 этап	15т	1,098	ФССЦпр-03-01-01-200 ФССЦпр-03-01-01-201х750	64,94+750*0,26=	259,94	19,05	5 437,14
	5т	4,21	ФССЦпр-03-02-01-200 ФССЦпр-03-02-01-201х750	137,9+0,58*750=	572,9	19,05	45 946,87
Итого							2 269 556,18

* индекс пересчета в текущ.п. 1кв.2023 г. - Письмо Минстроя РФ от 10.03.2023г. №12381

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

**Приложение П. Письмо б/н от Администрации пгт. Мотыгино «
об отсутствии площадок для постоянного складирования грунта»**

Исполнительному директору
ООО «КИЦ»
А.В. Кулиненко

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Викторович!

Довожу до Вашего сведения, что на территории пгт. Мотыгино отсутствуют площадки для постоянного хранения грунта, излишки которого могут возникнуть при строительстве объектов:

1. Строительство АБМК № 1 в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края;
2. Строительство АБМК № 3 в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края;
3. Строительство АБМК № 6 в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края;
4. Строительство АБМК № 7 в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края;
5. Строительство АБМК № 12 в поселке Мотыгино, Мотыгинского района, Красноярского края;
6. Тепловые сети поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края. 1-й этап. Строительство участка тепловых сетей для подключения АБМК № 1 к тепловым сетям котельной № 5 и котельной № 11. 2-й этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной №1 для подключения АБМК № 1.

На основании вышеизложенного, прошу Вас рассмотреть возможность предусмотреть в проектной документации вывоз грунта на лицензированный полигон ТБО.

И.о. Главы поселка Мотыгино



О.В. Базалева

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			50

**Приложение Р. Письмо исх №23-РК-1187 от 22.05.2023 г от ООО
«РК» «О приёме на размещение грунта»**



кашалот
группа компаний

ООО «РК»
Юридический адрес:
660018, Красноярский край, г. Красноярск,
ул. Куйбышева, д. 93, пом. 124
тел. +7(391) 219-35-76
e-mail: info@rk24.rф, сайт: rk24.rф
ИНН/КПП 2461225916/246001001,
ОГРН 1142468022223

Заместителю директора по кап.
строительству по земельно-имущественным
отношениям АО «КрасЭКо»
Н.В. Минченко

660049, г. Красноярск, пр. Мира, 10.
ИНН/КПП 2460087269/246601001
e-mail: mail@kraseco24.ru

*Исх № 23-РК-1187
22.05.2023г.*

Коммерческое предложение

ООО «Рециклинговая компания» на запрос о размещении отходов от акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (АО «КрасЭКо») сообщает, что готовы принять на полигон ПО г. Лесосибирск отходы представленные в таблице 1.

Таблица 1 - Перечень отходов АО «КрасЭКо».

№ п/п	Наименование отхода	ФККО
1	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5

Деятельность осуществляется в соответствии с лицензией № ЛО20-00113-24/00099873 от «10» сентября 2020 г.

Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности: полигон ПО: местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка, адрес ориентира: Красноярский край, г. Лесосибирск, полигон промышленных отходов.

Стоимость размещения 1 м³ по тарифу составит 780,00 руб. до 30.06.2023г. с 01.07.2023 стоимость размещения 1 м³ по тарифу составит 858,25 руб, включая НДС 20%.

С уважением,
Директор

Т.А. Иванова

Исп:Бибкова Диана Дмитриевна
Эколог
Тел.: +79135234971



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
1		Зам	214-23		06.23	
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ						Лист 51

**Приложение С. Письмо исх №23-РК-1440 от 09.06.2023 г от ООО
«РК» «Об изменении стоимости захоронения ТБО»**



кашалот
группа компаний

ООО «РК»

Юридический адрес:
660018, Красноярский край, г. Красноярск,
ул. Куйбышева, д. 93, пом. 124
тел. +7(391) 219-35-76
e-mail: info@rk24.pф, сайт: rk24.pф
ИНН/КПП 2461225916/246001001,
ОГРН 1142468022223

Руководителю
Главному бухгалтеру

Исх. № 23-РК-1440
От «09» июня 2023 г.

Уважаемые партнеры!

Общество с ограниченной ответственностью «Рециклинговая компания» уведомляет Вас о том, что согласно приказу № ВнутрРК-184 от 08.06.2023г. изменена стоимость услуги на размещение твердых промышленных отходов (ТПО) на территории Лесосибирской технологической зоны.

Стоимость захоронения (размещения) твердых промышленных отходов с 01 июля 2023 г. утверждена в размере - 1180,00 руб./м³ с НДС.

Директор ООО«РК»



Иванова Т.А.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
1		Зам	214-23		06.23	ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ		Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			52

**Приложение Т. Письмо №1758 от 01.06.2023 г. от Администрации
пгт. Мотыгино «о временном складировании грунта»**

**Администрация
поселка Мотыгино
Мотыгинского района
Красноярского края**
663400, п. Мотыгино,
ул. Советская 109,
тел. 8(39141)22-376
факс: 8(39141) 22-376
E-mail: admmot@krasmail.ru

01.06.2023г. № 1758

АО «КрасЭко» заместителю директора-
директору по развитию

Баранчуку А.С.

Уважаемый Александр Сергеевич!

Администрация поселка Мотыгино в ответ на ваше обращение, сообщает, что при производстве строительно-монтажных работ на объекте «Тепловые сети» поселка Мотыгино Мотыгинского района Красноярского края:

1-й этап. Строительство участка тепловых сетей для подключения АБМК № 1 к тепловым сетям котельной № 5 и котельной № 11.

2-й этап. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-7 до ТК-12 котельной № 1 для подключения АБМК № 1» необходимо обеспечить безопасность для населения, а также исключить заграждение и захламление прилегающих территорий строительным мусором и выбранным грунтом, в т.ч. необходимого для обратного засыпания пазух и траншей.

Складирование выбранного грунта, необходимого для обратного засыпания организовать на временно на площадке, расположенной в 500 метрах на юго-восток от Юности, 15 (Схему прилагаем) на расстоянии 5 км от заявленного места проведения земляных работ.

Вывоз строительного мусора и отходов организовать на полигон.

Приложение: на 1 листе в 1экз.

И.о.Главы поселка Мотыгино



О.В.Базылева

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

Лист

53

Приложение к письму:

Схема расположения площадки



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЕТС-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ

**Приложение У. Письмо №83/2-1149 от 13.04.2023 г. от КГКУ
«Управление автомобильных дорог по Красноярскому краю» О
протяжённости маршрута.**



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
КРАЕВОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ

исх. № 13.04.2023 № 83/2-1149

на № _____ от _____

Исполнительному директору
ООО «КИЦ»

О предоставлении информации

КГКУ «Управление автомобильных дорог по Красноярскому краю», рассмотрев Ваш запрос о протяжённости маршрута от с. Богучаны до п. Мотыгино, сообщает следующее.

В настоящее время возможность круглогодичного сообщения по данному направлению отсутствует.

На пути следования необходимо преодолеть 3 водных преграды через р. Енисей, р. Тассеева и р. Ангара, в зимний период движение осуществляется по ледовой переправе, в летний посредством парома.

Маршрут проходит по следующим дорогам общего пользования:

1. Канск – Абан – Богучаны (331 км)
2. Канск – Красноярск (230 км)
3. Красноярск – Енисейск до п. Крутой Лог (250 км)
4. Мотыгино – Широкий – Лог (139 км).

Таким образом, общая протяжённость данного маршрута составит 950 км.

Информация по открытию (закрытию) переправ и их фактической грузоподъемности, размещена в свободном доступе на сайте Управления, которая обновляется ежедневно. Или по телефону диспетчерской службы 8(391)222-42-00.

Заместитель руководителя
Управления

Е.М. Михалев



Пайдаркина Алена Дмитриевна
265-06-14

660021, г. Красноярск-21, ул. Робеспьера, 7, а/я 750, тел. (391) 265-06-01, факс (391) 265-06-41,
e-mail: info@krudor.ru, сайт: www.krudor.ru, ИНН 2460017720, КПП 246001001
Оригинал документа хранится в системе электронного документооборота «Енисей-СЭД»

Инв. № подл.							Лист
Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 7712a0889e50e23028eb0349d885099a Владелец: Михаилен Евгений Михайлович Действителен с 19.09.2022 до 13.12.2023 Пайдаркина Алена Дмитриевна 265-06-14 660021, г. Красноярск-21, ул. Робеспьера, 7, а/я 750, тел. (391) 265-06-01, факс (391) 265-06-41, e-mail: info@krudor.ru, сайт: www.krudor.ru, ИНН 2460017720, КПП 246001001 Оригинал документа хранится в системе электронного документооборота «Енисей-СЭД»							

Таблица регистрации изменений

[illegible]

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1		Зам	214-23		06.23
Изм.	Копуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ETC-26.ПП21-38.П.02.02-ПЗ