

АКТ О РЕЗУЛЬТАТАХ КОНТРОЛЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ КОНЦЕССИОНЕРОМ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ СОГЛАШЕНИЕМ

пгт Кошурниково

«03» 03 2023 г.

Муниципальное образование поселок Кошурниково Курагинского района Красноярского края, от имени которого выступает администрация поселка Кошурниково, в лице главы поселка Лещук Льва Анатольевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **Концедентом**, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети»**, в лице директора Михальченко Олега Владимировича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **Концессионером**, с другой стороны, именуемые также Сторонами, составили настоящий акт об исполнении мероприятий, предусмотренных Соглашением от 05 марта 2019 года № 14 (далее Концессионное соглашение):

1. Проверка исполнения Концессионером условий Концессионного соглашения и использования муниципального имущества - объекта Концессионного соглашения проведена 03 марта 2025 года.

2. Проверяемый период: по состоянию на 31 декабря 2024 года.

3. Цель: контроль за соблюдением Концессионером условий Концессионного соглашения, в том числе по осуществлению инвестиций в реконструкцию и модернизацию объекта Концессионного соглашения, осуществлению деятельности предусмотренной Концессионным соглашением, использованию (эксплуатации) объекта Концессионного соглашения, проверка наличия и сохранности муниципального имущества — объекта Концессионного соглашения.

Заключение:

1. Стороны подтверждают выполнение Концессионером мероприятий, в части использования (эксплуатации) объектов Концессионного соглашения, проверки наличия и сохранности муниципального имущества — объекта Концессионного соглашения.

Выполнение мероприятий предусмотренного Концессионным соглашением:

Согласно перечня мероприятий в отношении объектов Концессионного соглашения в 2024 году проведены: реконструкция участка тепловых сетей по ул. Кошурникова Тк 73А-73Е (140м). В части объема расходов Концессионером были произведены демонтажные и монтажные работы по реконструкции тепловых сетей на общую сумму 833,84 тыс. руб.

2. В части исполнения Концессионером обязательств по выполнению Мероприятий, достижению показателей надежности, качества и энергетической эффективности (далее показатели):

Концессионеру необходимо обеспечить повышение показателей, провести мероприятия по снижению величин технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям. Снижение расхода топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, Концессионным соглашением, не предусмотрено.

3. Мониторинг показателей надежности, качества и энергетической

эффективности объектов приведен в приложении 1 к акту, долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера — в приложении 2 к акту, финансирования мероприятий - в приложении 3 к акту.

4. Настоящий акт составлен в 3 экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон и удостоверяет надлежащее исполнение обязательств Концессионера в части осуществления мероприятий с направлением 3 экземпляра акта в адрес уполномоченного органа Субъекта.

От имени Концедента



/Л.А.Лещук/

М.П.

От имени Концессионера



/О.В. Михальченко/

М.П.

**Мониторинг показателей надежности, качества и энергетической эффективности
объектов теплоснабжения за 2024 год.**

№ п/п	Наименование показателя*	Ед. измер.	План 2024	Факт 2024
1.	Показатели надежности			
1.1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0
1.2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0
2.	Показатели энергетической эффективности			
2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	190,5	190,5
2.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тыс./Гкал/год	6,804	6,804
2.3	удельный расход электрической энергии в расчете на 1 Гкал выработанной тепловой энергии	кВ.ч./Гкал	47,51	47,51

*Примечание: значения рассчитываются в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 №452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а так же определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340».

Приложение 2 к акту о результатах контроля
об исполнении Концессионером мероприятий,
предусмотренных Концессионным соглашением
№ 14 от 05.03.2019г.

**Мониторинг долгосрочных параметров регулирования деятельности
Концессионера теплоснабжения за 2024 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	План 2024	Факт 2024
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб. Без НДС	42639,35	41600
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	X
3	Нормативный уровень прибыли	тыс.руб. Без НДС		1512,5
4	Нормативный уровень прибыли	%	3	3
5	Сумма валовой выручки	тыс.руб. Без НДС	102862,5	101350
6	Изменение суммы валовой выручки к предыдущему году	%		
7	Объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	21,3	21,3

Приложение 3 к акту о результатах контроля
об исполнении Концессионером мероприятий,
предусмотренных Концессионным соглашением
№ 14 от 05.03.2019г.

Мониторинг финансирования мероприятий теплоснабжения за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятия/источника	План 2024	Факт 2024
1	Сведения о выполненных (не выполненных) работах в соответствии с Задаaniem по следующим объектам:	1023,29	833,84
2	Предельный размер расходов Концессионера на создание и (или) реконструкцию объекта Концессионного соглашения, тыс.руб. без НДС	1023,29	833,84
3	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента на создание и (или) реконструкцию объекта Концессионного соглашения, тыс.руб. без НДС	X	X
4	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента на использование (эксплуатацию) объекта Концессионного соглашения, тыс.руб. без НДС	X	X
	ИТОГО:	1023,29	833,84

ОТЧЕТ КОНЦЕССИОНЕРА ОБ ИСПОЛНЕНИИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО КОНЦЕССИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ

Место подписания:

Дата подписания:

В соответствии с Концессионным соглашением №14 от 5 марта 2019 г. в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования поселок Кошурниково, [общество с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети», в лице директора Михайленко Олега Владимировича, действующего на основании Устава], именуемым в дальнейшем «Концессионер», на 03.03.2025 исполнены следующие мероприятия:

Таблица 1								
№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятий		Год окончания реализации мероприятий		Стоимость мероприятий, тыс. руб.		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	Реконструкция участка тепловой сети ул. Кошурникова Тк73А-73Е (140м)	2024	2024	2024	2024	1023,29	833,84	Запланированная стоимость мероприятий взята из приложения №3 концессионного соглашения №14.
		ИТОГО:						
						1023,29	833,84	
Размер средств, возмещенных за счет выручки от оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) с учетом установленных надбавок к ценам (тарифам) в целях финансирования инвестиционной программы								

В результате исполнения мероприятий, указанных в Таблице 1, Концессионером в 2024 году были достигнуты следующие показатели надежности и энергетической эффективности в сфере теплоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт
Показатели надежности			
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, Ед./км.	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, Ед./ (Гкал/час)	0	0
Показатели энергетической эффективности			
3	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии кг у.т./Гкал	190,5	190,5
4	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Тыс. Гкал/год	6,804	6,804
5	Удельный расход электрической энергии в расчете на 1 Гкал выработанной тепловой энергии, кВт.ч./Гкал	47,51	47,51

Концедент:	
Глава	И.А. Дещук
поселка Кошурниково Курганского	(расшифровка подписи)
района Красноярского края	(подпись)
(должность)	
Концессионер:	О.В. Михальченко
Директор	(расшифровка подписи)
ООО "Кошурниковские Энергосети"	(подпись)
(должность)	



Отчет о достижении плановых показателей
надежности и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения

ООО «Кошурниковские Энергосети»
(наименование регулируемой организации)

за 2024 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал)					
1	2	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объекты в зоне действия котельной	0	0	0	0	0,1905	0,1905	0,003326	0,00338	6804	6804

Директор ООО «Кошурниковские Энергосети»
М.П.

О.В. Михальченко



Всего по группе 2									
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей									
3.1.1.	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Мира штт Кошурниково	2021	2021	2021	2021	993,16	993,16	Амортизационные отчисления	Выполнено в 2021 году в полном объеме
3.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Береговая штт Кошурниково	2022	2022	2022	2022	1786,91	1851,82	Амортизационные отчисления	Выполнено 2022 году в полном объеме (64,919 тыс. руб., разница в связи со стоимостью материалов теплоизоляции)
3.1.3	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Комсомольская и ул. Невского штт Кошурниково	2023	2023	2023	2023	255,37	288,579	Амортизационные отчисления	Выполнено 2023 году в полном объеме (разница в связи со стоимостью материалов теплоизоляции)
3.1.4	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Спортивная штт Кошурниково	2023	2023	2023	2023	520,84	1606,83	Амортизационные отчисления	Выполнено 2023 году в полном объеме (разница в связи со стоимостью материалов)
3.1.5	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Кошурникова штт Кошурниково	2024	2024	2024	2024	1023,29	833,84	Амортизационные отчисления	Выполнено 2024 году в полном объеме (разница в связи со стоимостью материалов)
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
3.2.1.	Замена на ВВП 16-325 модернизированный 3-х секционного бойлера № 4 и 6 на котельной № 1	2020	2020	2020	2020	1093,22	1093,22	Амортизационные отчисления	Выполнено в 2020 году в полном объеме
3.2.2.	Замена на ВВП 16-325 модернизированный 3-х секционного бойлера № 3 и 8 на котельной № 1	2025		2025		1122,88			
3.2.3.	Установка преобразователей частоты на котельной № 1	2026		2026		1763,66			
3.2.4.	Замена на котельной № 1 циркуляционного насоса №1 ЦНСГ 180/85 на насос Д 320-50	2026		2026		182,203			
По группе 3 за 2024 год									
Всего по группе 3 за прошедший период (2020-2024гг)									
						5672,79	6667,449		

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
4.1.1.												
Всего по группе 4												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1.												
5.2. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
5.2.1.												
Всего по группе 5												

Директор ООО «Кошурниковские Энергосети»

Михальченко О.В.



Л.А.Пещур



Инвестор -
Заказчик (Генподрядчик) - Администрация п. Кошурниково
Подрядчик (Субподрядчик) - ООО "Кошурниковские Энергосети"
Стройка - Красноярский край, Курагинский район, п. Кошурниково
Объект - теплосети п. Кошурниково

Унифицированная форма № КС-2
Утверждена постановлением Госкомстата России
от 11 ноября 1999 года №100

Форма по ОКУД	Код
10 ОКТО	0322005
10 ОКТО	
10 ОКТО	

Вид деятельности по ОКДП
Договор подряда (контракт)

номер	дата
Вид операции	

Номер документа	Дата составления	Отчетный период с по
1	20.08.2024	01.08.2024 31.08.2024

АКТ
О ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ за август 2024 г.

Смета №, реконструкция теплосети ул. Кошурникова Тк 73А-73Еп (140м)
Основание -
Сметная (договорная) стоимость в соответствии с договором подряда (субподряда): 833,840 тыс. руб.
Средства на оплату труда 121,000 тыс. руб.
Сметная трудоемкость 442,47 чел.час

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Т/з осн. раб. (на ед./ всего)	Т/з мех. (на ед./ всего)	
					Всего	В том числе			Оборудование	Всего	В том числе				
						Осн.З/п	Эк.Маш	З/лМех			Осн.З/п	Эк.Маш			З/лМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Раздел 1.															
1	ТЕР24-01-001-02	Демонтаж трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°С, диаметр труб 70 мм	1 км трубопро вода	0,28	10872,37	2966,93	7905,44	597,06		3044	831	2214	167	271,2 75,94	
2	ТЕР01-01-004-06	Разработка грунта в отвал экскаваторами «Драглайн» или «обратная лопата» с ковшем вместимостью 0,25 м3, группа грунтов 3	1000 м3 грунта	0,14	9948,27	158,77	9789,5	1035,05		1393	22	1371	145	17,7 2,48	
3	ТЕР01-02-057-03	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 3	100 м3 грунта	0,1	2224,56	2224,56				222	222			248 24,8	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4	ТЕР22-01-021-03	Укладка трубопроводов из полиэтиленовых труб диаметром 75 мм	1 км	0,116	86961,59	2403,43	3821,35	446,93		10088	279	443	52	225,04	
	прим		трубопро вода											26,1	
5	ТСЦ-507-0595	Трубы напорные из полиэтилена низкого давления среднего типа, наружным диаметром 110 мм	10 м	-11,6	790,21					-9166					
6	По монитори нгу	Труба полипропиленовая Ду-75	м	116	365,63					42413					
7	ТЕР22-01-021-02	Укладка трубопроводов из полиэтиленовых труб диаметром 63 мм	1 км	0,164	33171,85	2217,6	2955,6	355,02		5440	364	485	58	207,64	
8	ТСЦ-507-0592	Трубы напорные из полиэтилена низкого давления среднего типа, наружным диаметром 63 мм	10 м	-16,4	273,14					-4479				34,05	
9	По монитори нгу	Труба полипропиленовая Ду-63	м	164	244,7					40131					
10	По монитори нгу	Фланц под бурт РР Ду-75 мм	шт	2	24					48					
11	ТЕР22-03-002-02	Установка полиэтиленовых фасонных частей: тройников	10	1,2	871,95	74,02	442,47	57,06		1046	89	531	68	7,09	
			фасонны х частей											8,51	
12	ТСЦ-507-0880	Соединительная арматура трубопроводов: тройник прямой диаметром 90 мм	10 шт.	-1,2	355,46					-427					
13	По монитори нгу	тройник переходной полипропиленовый Ду-75х32х75	шт	8	99,75					798					
14	По монитори нгу	тройник переходной полипропиленовый Ду-63х32х63	шт	4	51,25					205					
15	ТЕР22-03-002-01	Установка полиэтиленовых фасонных частей отводов, колен, патруков, переходов	10	8,1	461,74	50,11	300,29	38,78		3740	406	2432	314	4,8	
			фасонны х частей											38,88	
16	ТСЦ-507-0775	Соединительная арматура трубопроводов, переход диаметром 90х75 мм	10 шт.	-8,1	111,34					-902					
17	По монитори нгу	Муфта переходная РР Ду-75х63	шт	2	55					110					
18	По монитори нгу	Муфта переходная РР Ду-63х40	шт	2	16,5					33					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
19	По монитори нгу	Муфта переходная РР Ду-40х32	шт	2	5,5					11					
20	По монитори нгу	Муфта РР Ду-63	шт	41	14,12					579					
21	ТЕР22-03-014-02	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 80 мм	1 фланец	4	155,65	6,76	54,87	5,2		623	27	219	21	0,53 2,12	
22	ТСЦ-507-0985	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСт3сп2, ВСт3сп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см2), диаметром 80 мм	шт.	-4	91,9					-368					
23	По монитори нгу	Фланц стальной Ду-80 мм	шт	4	333					1332					
24	ТЕР22-06-005-02	Врезка в существующие сети из стальных труб стальных штуцеров (патрубков) диаметром 80 мм	1 врезка	2	158,89	25,48	106,22	7,88		318	51	212	16	2,08 4,16	
25	ТЕР16-07-005-02	Гидравлическое испытание трубопроводов систем отопления, водопровода и горячего водоснабжения диаметром до 100 мм	100 м трубопро вода	3,79	309,49	67,08	45,32			1173	254	172		5,01 18,99	
26	ТЕР26-01-009-01	Изоляция трубопроводов матами минераловатными марок 75, 100, плитами минераловатными на синтетическом связующем марки 75	1 м3 изоляция	8	1646,46	211,69	97,99			13172	1694	784		18,85 150,8	
27	ТСЦ-104-0077	Стеклопластик рулонный марки РСТ-А-П-В	1000 м2	-0,0176	19007,32					-335					
28	По монитори нгу	Минеральная вата	м3	8	43,88					351					
29	ТЕР26-01-054-01	Обертывание поверхности изоляции рулонными материалами насухо с проклейкой швов	100 м2 поверхно сти покрытия изоляция	1,33	2091,5	317,56	79,69			2782	422	106		31,98 42,53	
30	ТЕР01-02-061-02	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, грунта грунтов: 2	100 м3 грунта	0,1	838,84	838,84				84	84			97,2 9,72	
31	ТЕР01-01-033-02	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью: 59 кВт (80 л.с.), грунта грунтов	1000 м3 грунта	0,14	997,43		997,43	131,81			140	140	18		

Гранд-Смета (вер.9.0)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
32	ТЕР27-04-001-04	Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований: из щебня	100 м3 материала (в плотном теле)	0,14	5057,81	224,97	4473,81	309,41		708	31	626	43	24,19 3,39	
33	ФССС-02.2.05.04-0093	Щебень из природного камня для строительных работ марка: 800, фракция 20-40 мм	м3	40	108,4					4336					
Итого прямые затраты по акту в базисных ценах											118643	4776	9735	902	442,47
Итого прямые затраты по акту с учетом индексов, в текущих ценах (3 квартал 2020г. (трубопроводы прокладка безканальная) ОЭП=2,1,3,1; ЭМ=6,85; ЗГПМ=2,1,3,1; МАТ=3,68)											551668	101777	66685	19222	442,47
Накладные расходы											189549				
Итого по акту:															
Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода											334147			189,76	
Земляные работы, выполняемые механизированным способом											14565			2,48	
Земляные работы, выполняемые ручным способом											11738			34,52	
Сантехнические работы - внутреннее (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и											16269			18,39	
Теплоизоляционные работы											142697			193,33	
Автомобильные Дороги											23332			3,39	
Итого											542748			442,47	
В том числе:															
Материалы											383206				
Машины и механизмы											66683				
ФОТ											121000				
Накладные расходы											189549				
Возмещение НДС при УСН (МАТ+(ЭМ-ЗГПМ)+НР*0,1712+СТ*0,15)*0,2											92624				
ВСЕГО по акту											833840			442,47	

Глава посетка
Кошурниково



Директор
ООО "Кошурниковские Энергосети"
О.В. Михальченко



2024 г. 10.02.24 00:08
И.А. Пленичук
Поселенка Кошурниково

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

Директор
ООО "Кондрупниковские Энергосети"
О.В.Михальченко
"____" _____ 2024 г.

Основание:

Сметная стоимость строительных работ

833,840 руб.

Средства на оплату труда

121,000 руб.

Сметная трудоемкость

442,47 чел.час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 3 квартал 2020 года

1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
6	По монитори нгу	Труба полипропиленовая Ду-75	м	116	365,63					42413						
7	ТЕР22-01- 021-02 прим	Укладка трубопроводов из полиэтиленовых труб диаметром 63 мм	1 км трубопро вода	0,164	33171,85	2217,6	2955,6	355,02		5440	364	485	58	207,64	34,05	
8	ТСЦ-507- 0592	Трубы напорные из полиэтилена низкого давления среднего типа, наружным диаметром 63 мм	10 м	-16,4	273,14					-4479						
9	По монитори нгу	Труба полипропиленовая Ду-63	м	164	244,7					40131						
10	По монитори нгу	Фланц под бурт РР Ду-75 мм	шт	2	24					48						
11	ТЕР22-03- 002-02	Установка полиэтиленовых фасонных частей: тройников	10 фасонны х частей	1,2	871,95	74,02	442,47	57,06		1046	89	531	68	7,09	8,51	
12	ТСЦ-507- 0880	Соединительная арматура трубопроводов: тройник прямой диаметром 90 мм	10 шт.	-1,2	355,46					-427						
13	По монитори нгу	тройник переходной полипропиленовый Ду-75х32х75	шт	8	99,75					798						
14	По монитори нгу	тройник переходной полипропиленовый Ду-63х32х63	шт	4	51,25					205						
15	ТЕР22-03- 002-01	Установка полиэтиленовых фасонных частей отводов, колен, патруков, переходов	10 фасонны х частей	8,1	461,74	50,11	300,29	38,78		3740	406	2432	314	4,8	38,88	
16	ТСЦ-507- 0775	Соединительная арматура трубопроводов, переход диаметром 90х75 мм	10 шт.	-8,1	111,34					-902						
17	По монитори нгу	Муфта переходная РР Ду-75х63	шт	2	55					110						
18	По монитори нгу	Муфта переходная РР Ду-63х40	шт	2	16,5					33						
19	По монитори нгу	Муфта переходная РР Ду-40х32	шт	2	5,5					11						
20	По монитори нгу	Муфта РР Ду-63	шт	41	14,12					579						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
21	ТЕР22-03-014-02	Приварка фланцев к стальным трубопроводам диаметром 80 мм	1 фланец	4	155,65	6,76	54,87	5,2		623	27	219	21	0,53	2,12	
22	ТСЦ-507-0985	Фланцы стальные плоские приварные из стали ВСт3сп2, ВСт3сп3, давлением 1,0 МПа (10 кгс/см2), диаметром 80 мм	шт.	-4	91,9					-368						
23	По монитори	Фланц стальной Ду-80 мм	шт	4	333					1332						
24	ТЕР22-06-005-02	Врезка в существующие сети из стальных труб стальных штуцеров (патрубков) диаметром 80 мм	1 врезка	2	158,89	25,48	106,22	7,88		318	51	212	16	2,08	4,16	
25	ТЕР16-07-005-02	Гидравлическое испытание трубопроводов систем отопления, водопровода и горячего водоснабжения диаметром до 100 мм	100 м трубопро вода	3,79	309,49	67,08	45,32			1173	254	172		5,01	18,99	
26	ТЕР26-01-009-01	Изоляция трубопроводов матами минераловатными марок 75, 100, плитами минераловатными на синтетическом связующем марки 75	1 м3 изоляции	8	1646,46	211,69	97,99			13172	1694	784		18,85	150,8	
27	ТСЦ-104-0077	Стеклопластик рулонный марки РСТ-А-Л-В	1000 м2	-0,0176	19007,32					-335						
28	По минитори	Минеральная вата	м3	8	43,88					351						
29	ТЕР26-01-054-01	Обертывание поверхности изоляции рулонными материалами насухо с проклейкой швов	100 м2 поверхно сти покрытия изоляции	1,33	2091,5	317,56	79,69			2782	422	106		31,96	42,53	
30	ТЕР01-02-061-02	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, грунта грунтов. 2	100 м3 грунта	0,1	838,84	838,84				84	84			97,2	9,72	
31	ТЕР01-01-033-02	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью: 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 2	1000 м3 грунта	0,14	997,43	997,43	131,81			140	0	140	18			
32	ТЕР21-04-001-04	Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований: из щебня	100 м3 материала для основания (в плотном теле)	0,14	5057,81	224,97	4473,81	309,41		708	31	626	43	24,19	3,39	
33	ФССЦ-02.2.05.04-0093	Щебень из природного камня для строительных работ марка: 800, фракция 20-40 мм	м3	40	108,4					4336						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Итого прямые затраты по смете в базисных ценах										118843	4776	9735	902	442,47	
	Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах (3 квартал 2020г (трубопроводы прокладка безканальная) ОЗП=21,31; ЭМ=6,85; ЗПМ=21,31; МАТ=3,68)										551668	101777	66685	19222	442,47	
	Накладные расходы										189549					
	Итого по смете:															
	Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода										334147				189,76	
	Земляные работы, выполняемые механизированным способом										14565				2,48	
	Земляные работы, выполняемые ручным способом										11738				34,52	
	Сантехнические работы - внутреннее (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)										16269				18,99	
	Теплоизоляционные работы										142697				193,33	
	Автомобильные дороги										23332				3,39	
	Итого										542748				442,47	
	В том числе:															
	Материалы										383206					
	Машины и механизмы										66683					
	ФОТ										121000					
	Накладные расходы										189549					
	Возмещение НДС при УСН (МАТ+(ЭМ-ЗПМ)+НР*0,1712+СП*0,15)*0,2										92624					
	ВСЕГО по смете										833840				442,47	