

ООО «ВиндМил Консалтинг Групп»**Отчет о задании**

по выполнению согласованных процедур
по договору на оказание сопутствующей аудиту услуги
№7Q00-FA028/02-016/0001-2023 от 04.10.2023 г.



1. Вводная часть

ООО «ВиндМилл Консалтинг Групп» на основании договора №7Q00-FA028/02-016/0001-2023 от 04.10.2023 г. на оказание сопутствующей аудиту услуги оказало сопутствующую аудиту услугу в отношении бухгалтерской (финансовой) документации, предоставленной заказчиком, а именно по проверке деятельности Концессионера по выполнению условий концессионного соглашения по договору №2532/34/21/7Q00-FA036/05-013/0001-2021/305-П от 22.12.2021 г. в 2023 году филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» в соответствии с Техническим заданием Заказчика.

Целью оказания услуг является:

- определение фактического объема инвестиций Концессионера в объекты концессионного соглашения (в разрезе каждого инвентарного объекта) в результате выполнения Концессионером мероприятий по реконструкции (созданию, модернизации, автоматизации) переданных по концессионному соглашению объектов теплоснабжения и централизованной системы горячего водоснабжения, входящих в систему коммунальной инфраструктуры г. Дзержинска, предназначенных для осуществления деятельности в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей г. Дзержинска;

- подтверждение ведения у Концессионера бухгалтерского учета объектов концессионного соглашения и иного переданного Концедентом по концессионному соглашению имущества, обособленного от собственного имущества;

- подтверждение отражения в бухгалтерском учете Концессионера вновь созданных и реконструированных (модернизированных) объектов концессионного соглашения на балансе Концессионера обособленно от его имущества – в составе объекта концессионного соглашения или в числе иного переданного Концедентом по концессионному соглашению имущества.

Результаты, сформированные на основании анализа переданной Аудитору документации, отражены в соответствующих разделах Отчета.

2. Общая информация

2.1. Общая информация об Исполнителе

Официальное наименование: ООО «ВиндМил Консалтинг Групп»

ИНН: 3664038215

Место нахождения: 394077, Россия, г. Воронеж, ул. Владимира Невского, 38Е, помещение I.

ОГРН: 1033600071614, дата внесения в реестр: 10.02.2003 г.

Является членом СРО: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Сотруджество» (ОРНЗ 11006003700)

Банк: Центрально-Черноземный банк СБ РФ, дополнительный офис № 0263 г. Воронеж

Расчетный счет: 40702810113000003193

Корр. счет: 30101810600000000681

БИК: 042007681

2.2. Общие сведения о Заказчике

Официальное наименование: ПАО «Т Плюс»

ИНН: 6315376946

Место нахождения: 143421, Московская область, г. о. Красногорск, тер. автодорога Балтия, км 26-й, д.5, стр.3, офис 506

ОГРН: 1056315070350

Дата регистрации: 01.08.2005 г.

Наименование филиала: Филиал «Нижегородский» Публичного акционерного общества «Т Плюс»

Место нахождения филиала: 603005, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16

Дата постановки на учет филиала: 29.08.2014 г.

КПП: 526043001

Банк: Волго-Вятский банк ПАО Сбербанк г. Нижний Новгород

Расчетный счет: 40702810242000008498

Корр. счет: 30101810900000000603



4. Определение фактического объема инвестиций Концессионера в объекты концессионного соглашения (в разрезе каждого инвентарного объекта) в результате выполнения Концессионером мероприятий по реконструкции (созданию, модернизации, автоматизации) переданных по концессионному соглашению объектов теплоснабжения и централизованной системы горячего водоснабжения, входящих в систему коммунальной инфраструктуры г. Дзержинска, предназначенных для осуществления деятельности теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей г. Дзержинска.

В целях определения фактического объема инвестиций Концессионера в объекты концессионного соглашения (в разрезе каждого объекта) в результате выполнения Концессионером мероприятий по реконструкции переданных по концессионному соглашению объектов теплоснабжения и централизованной системы горячего водоснабжения, входящих в систему коммунальной инфраструктуры г. Дзержинска, предназначенных для осуществления деятельности в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей г. Дзержинска, были рассмотрены документы, подтверждающие проведение проектных и изыскательских и строительно-монтажных работ на сумму **81 955 165,22 руб.**

4.1 Проектно-изыскательские работы

Договоры на выполнение проектных и изыскательских работ заключены с ООО «ТеплоПроект» (ИНН 3702261224 КПП 370201001 ОГРН 1213700009742). В рамках выполнения задания по оказанию сопутствующей аудиту услуги аудитору представлены копии договоров:

- №7Q00-FA050/02-012/151-2022 от 05.12.2022 г., дополнительное соглашение №7Q00-FA050/02-012/151-2022/001 от 13.04.2023; протокол заседания закупочной комиссии филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» №35224_ПРОЧ_НФ от 20.03.2023 г.;
- №7Q00-FA050/02-012/0070-2023 от 29.06.2023 г.;
- №7Q00-FA050/02-010/0117-2023 от 30.10.2023 г.

4.1.1. Договор на выполнение проектных и изыскательских работ с ООО «ТеплоПроект» №7Q00-FA050/02-012/151-2022 от 05.12.2022 г.

Предметом договора является выполнение комплекса работ, поименованных в договоре и указанных в Техническом задании. Результатом работ, указанных в договоре, являются:

- материалы инженерных изысканий, утвержденных Заказчиком;
- проектная документация, утвержденная Заказчиком;
- рабочая документация, утвержденная Заказчиком.

Подрядчик обязуется выполнить полный комплекс Работ, предусмотренных Техническим заданием, включая, но не ограничиваясь следующими видами Работ:

- а) обследование объектов незавершённого строительства, существующих зданий и сооружений, технического состояния оборудования и систем на предмет возможного использования таких объектов в ходе строительства Объекта;
- б) разработка Задания на выполнение инженерных изысканий на площадке строительства;
- в) проведение инженерно-изыскательских работ, включающих в себя все необходимые виды изысканий, в соответствии с Заданием на выполнение инженерных изысканий, Программой проведения инженерных изысканий, в объеме, необходимом и достаточном для разработки Проектной и Рабочей документации, строительства Объекта и ввода его в эксплуатацию;
- г) выполнение проектных работ и разработку Проектной документации, соответствующей требованиям Технического задания (Приложение №1 к Договору), а также Обязательным техническим правилам;
- е) разработка Рабочей документации;



	до д. 20/12 по ул. Грибоедова ООО "Нижегородтеплогаз"					
3143	Абонентский ввод от движек в д. 42 по ул. Грибоедова ООО "Нижегородтеплогаз"	74550,06	74 550,06	-	74,55	-
5446	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК22 (источник – котельная №20) до д. № 10 по пр. Дзержинского ООО "Нижегородтеплогаз"	108885,30	108 885,30	-	108,89	-
5603	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК6 (источник – котельная №39) до д. №39/47 пр. Дзержинского; Абонентский ввод №2 от врезки в абонентский ввод №1 к д. 39/47 пр. Дзержинского (источник – котельная № 39) до д. №39/47 пр. Дзержинского ООО "Нижегородтеплогаз"	77118,92	77 118,92	-	77,12	-
4050	АВ от 15ТК33 до дет.комбината 131 пер. Западный, 1	77381,29	77 381,29	-	77,38	-
2535	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК29 (источник – котельная №47) до д. №14 по ул. Кирова ООО "Нижегородтеплогаз"	83840,16	83 840,16	-	83,84	-
2445	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК21 ООО "Нижегородтеплогаз"	74681,26	74 681,26	-	74,68	-
2449	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК4 (источник – котельная №26) до д №49А по пр. Ленина (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	83807,36	83 807,36	-	83,81	-
2548	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК19 (источник – котельная №26) до д. №55 по пр. Ленина (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	82724,97	82 724,97	-	82,72	-
2370	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 ООО "Нижегородтеплогаз"	76626,93	76 626,93	-	76,63	-
2358	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК16 ООО "Нижегородтеплогаз"	84940,22	84 940,22	-	84,94	-
5469	Участок тепловой сети от 36ТК23 до стены дома №30	85325,49	85 325,49	-	85,33	-



2417	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК13 (источник – котельная №32) до д. 16А по б-р Победы ООО "Нижегородтеплогаз"	76665,01	76 665,01	-	76,67	-
5456	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК19 ООО "Нижегородтеплогаз"	77386,61	77 386,61	-	77,39	-
3136	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК73 (источник – котельная №64) до д. №31Б по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	83643,36	83 643,36	-	83,64	-
3139	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК72 (источник – котельная №64) до д. №33 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	78042,57	78 042,57	-	78,04	-
3152	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК36 (источник – котельная №64) до д. №39 по пр-ту Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	75074,84	75 074,84	-	75,07	-
3158	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК32 (источник – котельная №64) до д. №42 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	74681,26	74 681,26	-	74,68	-
3160	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК37 (источник – котельная №64) до д. №43 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	74681,26	74 681,26	-	74,68	-
3077	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК38 (источник – котельная №64) до д. №47 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	74845,23	74 845,23	-	74,85	-
3079	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК41 (источник – котельная №64) до д. №50 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	74779,63	74 779,63	-	74,78	-
3211	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 55ТК2 ООО "Нижегородтеплогаз"	83708,96	83 708,96	-	83,71	-
3218	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК10 ООО "Нижегородтеплогаз"	82134,61	82 134,61	-	82,13	-

2278	Абонентский ввод от внутриквартирной тепловой камеры 50ТК8 (источник – котельная №50) до д. №2 по ул. Ситнова ООО "Нижегородтеплогаз"	77255,41	77 255,41	-	77,26	-
3178	Абонентский ввод от внутриквартирной тепловой камеры 54ТК13 (источник – котельная №54) до д. №10А по ул. Строителей ООО "Нижегородтеплогаз"	77255,41	77 255,41	-	77,26	-
5619	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартирной тепловой камеры 39ТК13 (источник – котельная №39) до д. №57 по ул. Студенческая ООО "Нижегородтеплогаз"	76894,61	76 894,61	-	76,89	-
3288	Абонентский ввод от внутриквартирной тепловой камеры 62ТК29 (источник – котельная №62) до д. №9 по ул. Сухаренко ООО "Нижегородтеплогаз"	78501,77	78 501,77	-	78,50	-
4049	Абонентский ввод от внутриквартирной тепловой камеры 52ТК7 ООО "Нижегородтеплогаз"	76659,73	76 659,73	-	76,66	-
3238	Абонентский ввод №1,2,3 от внутриквартирной тепловой камеры 58ТК18, тепловой камеры 58ТК19 (источник – котельная №58) до д.№4 по ул. Удриса ООО "Нижегородтеплогаз"	82790,59	82 790,59	-	82,79	-
2823	Абонентский ввод от внутриквартирной тепловой камеры 62ТК67 (источник – котельная №62) до д. №7А по ул. Ульянова ООО "Нижегородтеплогаз"	76987,74	76 987,74	-	76,99	-
2826	Абонентский ввод от внутриквартирной тепловой камеры 62ТК68 (источник – котельная №62) до д. №10 по ул. Ульянова ООО "Нижегородтеплогаз"	76987,74	76 987,74	-	76,99	-
3184	Абонентский ввод от задвижек в д. № 13 по пр. Циолковского ООО "Нижегородтеплогаз"	82659,40	82 659,40	-	82,66	-
3172	Абонентский ввод от внутриквартирной тепловой камеры 45ТК3 ООО "Нижегородтеплогаз"	82265,81	82 265,81	-	82,27	-
3248	Абонентский ввод от внутриквартирной тепловой камеры 58ТК15 (источник – котельная №58) до д. 73А по пр. Циолковского ООО "Нижегородтеплогаз"	84582,85	84 582,85	-	84,58	-



3222	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 56ТК3 (источник – котельная №56) до д. №77А по пр. Циолковского ООО "Нижегородтеплогаз"	84940,22	84 940,22	-	84,94	-
5683	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до д. №70 по ул. Чапаева ООО "Нижегородтеплогаз"	83053,03	83 053,03	-	83,05	-
5462	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48 ООО "Нижегородтеплогаз"	84899,08	84 899,08	-	84,90	-
5231	Сети ГВС от ТК2 до стены корпуса 4 МУП "Дзержинск-Энерго"	82331,41	82 331,41	-	82,33	-
5233	Сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 3 МУП "Дзержинск-Энерго"	82659,40	82 659,40	-	82,66	-
5235	Сети ГВС от ТК4 до ТК5 МУП "Дзержинск-Энерго"	83053,03	83 053,03	-	83,05	-
11134	Абонентский ввод отопления ООО "Нижегородтеплогаз"	73238,10	73 238,10	-	73,24	-
11279	Тепловая сеть к многоквартирному дому	77124,18	77 124,18	-	77,12	-
2432	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13 ТК17 (источник - котельная № 13) до д. № 36 ул. Бутлерова ООО "Нижегородтеплогаз"	83577,79	83 577,79	-	83,58	-
10857	Тепловые сети, сети ГВС	423993,17	423 993,17	-	423,99	-
11161	Участок тепловой сети от ТК-133Г-2 до ТК-5А	278474,24	278 474,24	-	278,47	-
Итого		5477163,63	5477162,63	-	5 477,16	-

4.1.2. Договор на выполнение проектных и изыскательских работ с ООО «ТеплоПроект» №7Q00-FA050/02-012/0070-2023 от 29.06.2023 г.

Предметом договора является комплекс работ, указанный в договоре и в Задании на проектирование. Условия договора аналогичны условиям договора №7Q00-FA050/02-012/151-2022 от 05.12.2022 г.

Стоимость работ по договору составила 129 000 руб. Срок начала выполнения работ — 03 июля 2023г., срок достижения результатов работ – 25 августа 2023 г.

Для подтверждения понесенных расходов аудиторю представлены копии актов о приемке выполненных работ – акт №1 от 25.08.2023 г., унифицированная форма КС-2, справка о стоимости выполненных работ и затрат №1 от 25.08.2023 г, унифицированная форма КС-3, на сумму 129 000 руб. Приемка ПАО «Т Плюс» выполненных работ подтверждена ЭЦП Заказчика (Фролов Александр Германович) 30.08.2023 г.

Аудитором проверено соответствие стоимости выполненных ПИР инвестиционной программе филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» городской округ г. Дзержинска на 2016-2047 гг.

Проектные и изыскательские работы в рамках данного договора были выполнены по следующим объектам:

Договор подряда 7Q00-FA050/02-012/0070-2023		ООО «ТеплоПроект»			Данные инвестиционной программы	
		сумма по смете, руб.	сумма по КС, руб.	отклонения +/-	ПИР, тыс. руб.	отклонения +/-
3153	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 39 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №41 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	25143,63	25143,63	-	25,14	-
3159	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №42 по пр-ту Свердлова (источник – котельная №64) до д. №44 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	25121,22	25121,22	-	25,12	-
3163	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 43 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №45 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	25121,22	25121,22	-	25,12	-
3078	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК38 (источник – котельная №64) до д. №47 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	25132,43	25132,43	-	25,13	-
5274	Сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 3 МУП "ДзержинскЭнерго"	28481,50	28481,50	-	28,48	-
Итого		129000,00	129000,00	-	129,0	

4.1.3. Договор на выполнение проектных и изыскательских работ с ООО «ТеплоПроект» №7Q00-FA050/02-010/0117-2023 от 30.10.2023 г.

Предметом договора является комплекс работ, указанный в договоре и в Задании на Проектирование. Результаты работ идентичны условиям договора на выполнение проектных и изыскательских работ с ООО «ТеплоПроект» №7Q00-FA050/02-012/151-2022 от 05.12.2022 г.

Стоимость работ по договору составила 114 516,22 руб. Срок начала выполнения работ - 09 октября 2023г., срок достижения результатов работ – 22 декабря 2023 г.

Для подтверждения понесенных расходов аудиторы предоставлены копии актов о приемке выполненных работ – акт №1 от 22.12.2023 г., унифицированная форма КС-2, справка о стоимости выполненных работ и затрат №1 от 22.12.2023 г, унифицированная форма КС-3, на сумму 114 516,22 руб. Приемка ПО «Т Плюс» выполненных работ подтверждена ЭЦП Заказчика (Фролов Александр Германович) 27.12.2023 г.

Аудитором проверено соответствие стоимости выполненных ПИР инвестиционной программе филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» городской округ г. Дзержинска на 2016-2047 гг.

Проектные и изыскательские работы в рамках данного договора были выполнены по следующим объектам:

Договор подряда 7Q00-FA050/02-012/0117-2023		ООО «ТеплоПроект»			Данные инвестиционной программы	
		сумма по смете, руб.	сумма по КС, руб.	отклонения +/-	ПИР, тыс. руб.	отклонения +/-
3091	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК83 (источник – котельная №64) до д. №6 по пер Тупиковый ООО "Нижегородтеплогаз"	114516,22	114516,22	-	114,52	-
Итого		114516,22	114516,22	-	114,52	-

Вывод: в 2023 году проектные и изыскательские работы выполнены одним подрядчиком – ООО «ТеплоПроект» по трем договорам подряда на общую сумму **5 720 678,85** руб.

4.2. Строительно-монтажные работы.

В целях выполнения строительно-монтажных работ на объектах, являющихся предметом Концессионного соглашения, заключены договоры на выполнения таких работ с ООО «ТБК» (ИНН 5250067913 КПП 526101001 ОГРН 1175275032327). В рамках выполнения задания по оказанию сопутствующей аудиту услуги аудиторы представлены копии договоров:

- Договор подряда № 7Q00-FA050/02-010/0110-2022 на выполнение строительно-монтажных работ «СМР. ТС. Техперевооружение участков трубопроводов теплоснабжения район №1» для нужд Дзержинских тепловых сетей от 08.11.2022г.;

- Договор подряда № 7Q00-FA050/02-011/0120-2022 на выполнение строительно-монтажных работ «СМР. ТС. Техперевооружение участков трубопроводов теплоснабжения район №3» для нужд Дзержинских тепловых сетей от 14.11.2022г.;

- Договор подряда № 7Q00-FA050/02-011/0139-2022 на выполнение строительно-монтажных работ «СМР. ТС. Техперевооружение участков трубопроводов теплоснабжения район №2» для нужд Дзержинских тепловых сетей от 05.12.2022г.;

- Договор подряда № 7Q00-FA050/02-011/0051-2023 на выполнение строительно-монтажных работ СМР.ТС. Техническое перевооружение абонентских вводов для нужд Дзержинских тепловых сетей от 27.04.2023г.

4.2.1. Договор подряда № 7Q00-FA050/02-010/0110-2022 на выполнение строительно-монтажных работ «СМР. ТС. Техперевооружение участков трубопроводов теплоснабжения район №1» для нужд Дзержинских тепловых сетей от 08.11.2022г.

Предметом договора, указанного в настоящем пункте, является выполнение Подрядчиком своим иждивением комплекса работ по тех. перевооружению трубопроводов теплоснабжения район №1 в соответствующие сроки и графиком работ, согласованных сторонами в Приложениях к договору.

В соответствии с условиями договора подряда срок выполнения работ - с 01.05.2023г. по 15.08.2023г., стоимость работ – 24 890 000 рублей.

Предметом договора является выполнение Подрядчиком с привлечением материалов Заказчика работ по тех перевооружению трубопроводов теплоснабжения район №3 для нужд Дзержинских тепловых сетей.

В соответствии с условиями договора подряда срок выполнения работ составляет - с 01.05.2023г. по 15.08.2023г., стоимость работ – 26 980 000 рублей.

Договорная цена включает в себя стоимость строительно-монтажных работ, материально-технических ресурсов, затраты связанные с организацией Строительной площадки, с зимним удорожанием, погрузочно-разгрузочными работами, перебазировкой строительной техники, мобилизацией ресурсов подрядчика, устройство временных зданий и сооружений, подготовка эксплуатационных кадров, затраты на участие в сдаче Объекта в эксплуатацию, затраты на управление проектом, командировочные расходы, налог на добавленную стоимость по ставке 20%, а также все иные расходы и затраты Подрядчика, связанные со реконструкцией/модернизацией Объекта(ов) и исполнением обязательств по Договору, а также причитающееся Подрядчику вознаграждение.

Приложением №2 стороны согласовали Сводный сметный расчет стоимости строительства, содержащий перечень работ и их стоимость, с указанием этапности работ и приложением локальных сметных расчетов под каждый этап работ.

Таким образом строительно-монтажные работы должны быть выполнены в 11 этапов, при этом работы 1,2,3,4,5,9 этапа выполняются в период 01.05.2023г. по 23.06.2023г., работы с 4,6,7,10,11 этапов выполняются в период с 23.06.2023г. по 15.08.2023г.

В последующем в текст договора вносились изменения Дополнительным соглашением от 09.06.2023г. и Дополнительным соглашением от 05.07.2023г. с утверждением Приложений к договору в новой редакции, в том числе стороны согласовали стоимость строительно-монтажных работ в размере 26 238 651 рубль 05 копеек.

В рамках оказания сопутствующих аудиту услуг заказчиком представлены копии договора подряда № 7Q00-FA050/02-011/0120-2022 от 05.12.2022г., дополнительных соглашений к договору №1 от 22.06.2023г., №2 от 05.07.2023г.; копии сводного сметного расчета, локальных смет по каждому объекту; копии актов выполненных работ по форме КС-2, КС-3, копия акта приемки законченного строительством объекта.

Аудитором проверено соответствие стоимости выполненных строительно-монтажных работ инвестиционной программе филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» городской округ г. Дзержинск на 2016-2047 гг.

Строительно-монтажные работы в рамках данного договора выполнены на следующих объектах:

Договор подряда 7Q00-FA050/02-011/0120-2022		Расходы на СМР в соответствии с ИП, тыс. руб.	Стоимость СМР по сметному расчету с коэф. ЦФО**, руб.	Стоимость СМР, акт КС-2, без НДС, руб.	Отклонение стоимости СМР от ИП сметы (-) экономия/ (+) перерасход (тыс. руб.)
Объекты концессионного соглашения					
инв. номер	Наименование объекта				
1	2	3	4	5	6
3284	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК25 (источник – котельная №61) до д. №8А по ул. Индустриальная	1 190,85	943 629,10	1 177 013,68	-13,84
3113	Абонентский ввод отопления от ТК-5 до д. №5 по ул. Лермонтова	2 153,37	1 726 386,83	2 153 368,23	-

2850	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК87 (источник – котельная №64) до д. №8 по пер Садовый	782,60	627 421,86	782 599,98	-
3115	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК98 (источник- котельная №64) до д. №23 по пр. Свердлова	829,80	654 169,18	815 962,63	-13,83
3131	. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК29 (источник – котельная №64) до д. №30 по пр. Свердлова	2 477,35	1 975 035,13	2 463 513,86	-13,83
3140	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК70 (источник – котельная №64) до д. №33Б по пр. Свердлова	4 519,87	3 100 024,46	3 866 743,00	-653,13
3144	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК30 (источник – котельная №64) до д. №34 по пр. Свердлова	2 588,45	2 064 103,92	2 574 611,75	-13,83
3165	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК33 (источник – котельная №64) до д. №46 по пр. Свердлова	2 358,95	1 880 115,59	2 345 118,20	-13,83
3085	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК43 (источник – котельная №64) до д. №58 по пр. Свердлова	1 799,73	1 431 778,31	1 785 895,19	-13,83
3287	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК29а (источник – котельная №62) до д. №7 по ул. Сухаренко	2 551,66	2 034 608,85	2 537 821,76	-13,83
5167	. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК29а (источник – котельная №62) до МОУ ДОД «Каравелла» по ул. Сухаренко, д. №7	709,77	569 030,54	709 766,94	-
	Непредвиденные работы и затраты. Абонентский ввод район №3 ДТС (резерв).			653 127,31	653,13
Итого		21 962,40	17 006 303,77	21 865 542,54	-96,82

** Коэффициент снижения ЦФО заказчика, К=0.933605504

Непредвиденные работы и затраты подтверждены данными сметного расчета №АВ РЗ-НЕПРЕДВ, копией акта выполненных работ КС-2 №12 от 15.08.2023 г. Непредвиденные работы относятся к следующим объектам Концессионного соглашения:

Объекты концессионного соглашения		Сумма непредвиденных расходов, руб. в соответствии с КС-2
Инв. номер	Наименование объекта	



3115	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК98 (источник- котельная №64) до д. №23 по пр. Свердлова	78 115,52
3140	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК70 (источник – котельная №64) до д. №33Б по пр. Свердлова	93 532,08
3144	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК30 (источник – котельная №64) до д. №34 по пр. Свердлова	293 975,88
3165	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК33 (источник – котельная №64) до д. №46 по пр. Свердлова	114 029,73
3085	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК43 (источник – котельная №64) до д. №58 по пр. Свердлова	73 474,10
Итого сумма непредвиденных расходов и затрат		653 127,31

4.2.3. Договор подряда № 7Q00-FA050/02-011/0139-2022 на выполнение строительно-монтажных работ «СМР. ТС. Тех. перевооружение участков трубопроводов теплоснабжения район №2» для нужд Дзержинских тепловых сетей от 05.12.2022 г.

Предметом договора, указанного в настоящем пункте, является выполнение Подрядчиком своим иждивением комплекса работ по тех. перевооружению трубопроводов теплоснабжения район №2 для нужд Дзержинских тепловых сетей в соответствующие сроки и графиком работ, согласованных сторонами в Приложениях к договору.

В соответствии с условиями договора подряда стороны согласовали срок выполнения работ - с 01.05.2023г. по 15.08.2023г., стоимость работ – 27 318 647 рублей.

Договорная цена включает в себя стоимость строительно-монтажных работ, материально-технических ресурсов, затраты связанные с организацией Строительной площадки, с зимним удорожанием, погрузочно-разгрузочными работами, перебазировкой строительной техники, мобилизацией ресурсов подрядчика, устройство временных зданий и сооружений, подготовка эксплуатационных кадров, затраты на участие в сдаче Объекта в эксплуатацию, затраты на управление проектом, командировочные расходы, налог на добавленную стоимость по ставке 20%, а также все иные расходы и затраты Подрядчика, связанные со реконструкцией/модернизацией Объекта(ов) и исполнением обязательств по Договору, а также причитающееся Подрядчику вознаграждение.

Приложением №2 стороны согласовали Сводный сметный расчет стоимости строительства, содержащий перечень работ и их стоимость, с указанием этапности работ и приложением локальных сметных расчетов под каждый этап работ.

Таким образом, строительно-монтажные работы должны быть выполнены в 18 этапов, при этом работы по этапам с 1 по 10 выполняются в период 01.05.2023г. по 23.06.2023г., работы по этапам с 11 по 18 выполняются в период с 23.06.2023г. по 15.08.2023 г.

В последующем в текст договора внесены изменения Дополнительным соглашением от 22.06.2023г. и Дополнительным соглашением от 05.07.2023г. с утверждением Приложений к договору в новой редакции, в том числе стороны согласовали стоимость строительно-монтажных работ в размере в размере 27 015 486 рубль 44 копейки.

В рамках оказания сопутствующих аудиту услуг заказчиком представлены копии договора подряда № 7Q00-FA050/02-011/0139-2022 от 05.12.2022г., дополнительных соглашений

к договору №1 от 22.06.2023г., №2 от 05.07.2023г.; копии сводного сметного расчета, локальных смет по каждому объекту; копии актов выполненных работ по форме КС-2, КС-3, копия акта приемки законченного строительством объекта.

Аудитором проверено соответствие стоимости выполненных строительно-монтажных работ инвестиционной программе филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» городской округ г. Дзержинск на 2016-2047 гг.

Строительно-монтажные работы в рамках данного договора выполнены по следующих объектах:

Договор подряда № 7Q00-FA050/02-011/0139-2022		Расходы на СМР в соответствии с ИП, тыс. руб.	Стоимость СМР по сметному расчету с коэф. ЦФО***, руб.	Стоимость СМР, акт КС-2, без НДС, руб.	Отклонение стоимости СМР от ИП сметы (-) экономия/ (+) перерасход, (тыс. руб.)
Объекты концессионного соглашения					
инв. номер	Наименование объекта				
1	2	3	4,00	5,00	6,00
4028	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК9 (источник – котельная №42) до МОУДОД №100 по ул. Грибоедова д. №3Б	1 294,50	1 280 669,00	1 280 669,00	-13,83
5600	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК26 (источник – котельная №39) до д. №31 пр. Дзержинского	597,82	597 819,70	597 819,70	-
2534	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК21	889,21	875 379,45	875 379,45	-13,83
5767	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК42	757,62	757 618,92	757 618,92	-
5643	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК32 Маяковского8/2	1 008,44	994 610,27	994 610,27	-13,83
3488	. Абонентский ввод д22б Маяковского кот35 до д22а Маяковского	704,54	690 702,87	690 702,87	-13,83
3490	Абонентский ввод от врезки в ввод к домам по ул. Маяковского д. 22Б, 22В, 22А и т.д.	1 061,68	1 061 676,78	1 061 676,78	-
2362	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК23 (источник – котельная №28) до д. №23/24 по ул. Марковникова	3 317,86	3 304 027,38	3 304 027,38	-13,83
3491	Абонентский ввод от д22а Маяковского кот35 до д22г Маяковского	1 368,19	1 354 353,92	1 354 353,92	-13,84
2461	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13ТК7 (источник – котельная №13) до д. 45 по ул. Маяковского	740,32	740 324,83	740 324,83	-

Приложением №2 стороны согласовали Сводный сметный расчет стоимости строительства, содержащий перечень работ и их стоимость, с указанием этапности работ и приложением локальных сметных расчетов под каждый этап работ.

Таким образом строительно-монтажные работы должны быть выполнены в 3 этапа, при этом работы по 1 и 2 этапу выполняются в период со 02.05.2023г. по 23.06.2023г., работы по 3 этапу- с 23.06.2023г. по 25.08.2023г.

В последующем в текст договора внесены изменения Дополнительным соглашением от 26.04.2023г. с утверждением Приложений к договору в новой редакции, в том числе стороны согласовали стоимость строительно-монтажных работ в размере в размере 11 254 297 рублей 22 копейки.

В рамках оказания сопутствующих аудиту услуг заказчиком представлены копии договора подряда № 7Q00-FA050/02-011/0051-2023 от 27.04.2023 г., дополнительных соглашений к договору №1 от 01.09.2023г.; копии сводного сметного расчета, локальных смет по каждому объекту; копии актов выполненных работ по форме КС-2, КС-3, копия акта приемки законченного строительством объекта.

Аудитором проверено соответствие стоимости выполненных строительно-монтажных работ инвестиционной программе филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» городской округ г. Дзержинск на 2016-2047 гг.

Строительно-монтажные работы в рамках данного договора выполнены на следующих объектах:

Договор подряда № 7Q00-FA050/02-011/0051-2023		Расходы на СМР в соответствии с ИП, тыс. руб.	Стоимость СМР по сметному расчету, руб.	Стоимость СМР, акт КС-2, без НДС, руб.	Отклонение стоимости СМР от ИП сметы (-) экономия/ (+) перерасход, тыс. руб.
Объекты концессионного соглашения					
инв. номер	Наименование объекта				
1	2	3	4	5	6
3149	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК31 (источник – котельная №64) до д. №38 по пр-ту Свердлова	1 974,89	1 756 084,42	1 974 888,48	-
3162	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №46 по пр-ту Свердлова (источник – котельная №64) до д. №48 по пр. Свердлова	541,02	541 022,47	541 022,47	-
4892	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК69 (источник – котельная №64) до МОУ СОШ №2 по пр-ту Свердлова, д. №33В	6 876,50	6 686 711,19	6 862 670,07	-13,83
Итого		9 392,41	8 983 818,08	9 378 581,02	-13,83

Вывод: в 2023 году проектные и изыскательские работы были выполнены одним подрядчиком – ООО «ТВК» по четырем договорам подряда на общую сумму **75 116 486,38 руб.**

4.3. Услуги по разработке технических планов.

4.3.1. Договор на оказание услуг по Разработке технических планов по абонентским вводам «Концессия №2» для нужд Дзержинских тепловых сетей филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» №7Q00-FA050/02-014/0090-2023 от 12.09.2023 г.

Предметом договора, указанного в настоящем пункте, является разработка технических планов по абонентским вводам «Концессия №2» для нужд Дзержинских тепловых сетей в соответствии с заданием Заказчика.

Результатом оказанных услуг по договору является разработка технических планов сооружений и представление технической документации в соответствии с требованиями, необходимыми для постановки объектов на кадастровый учет.

В соответствии с условиями договора подряда стороны согласовали срок выполнения работ - с 11.09.2023г. по 31.10.2023г., стоимость услуг – 498 000 рублей.

Аудитору в рамках оказания сопутствующей аудиту услуги представлена копия акта приемки-сдачи выполненных работ (оказанных услуг) №1 от 28.12.2023 г. на сумму **415 000 руб.**, без НДС. Услуга оказана в отношении 30 объектов Концессионного соглашения.

4.4. Прочие расходы.

Прочие расходы, включенные в состав затрат на реконструкцию объектов концессионного соглашения определены в соответствии с:

- приказом ПАО «Т Плюс» от 31.12.2020 г. №526 «О нормативных документах, применяемых при ведении бухгалтерского учета и формировании бухгалтерской отчетности» с учетом последующих изменений и дополнений;

- Приказом ПАО «Т Плюс» от 28.06.2022 г. №197 «Об утверждении Корпоративного стандарта по бухгалтерскому учету капитальных вложений».

В филиалах, осуществляющих реализацию приоритетных инвестиционных проектов учет прочих капитальных затрат, включаемых в стоимость капитальных вложений, производится в следующем порядке:

- накопленные в течении отчетного периода затраты, классифицируемые как прямые распределяемые затраты, включаются в стоимость объектов капитальных вложений (проектов), фактически исполняемых в течении отчетного периода, пропорционально годовой плановой (сметной) стоимости проектов;

- накопленные в течении отчетного периода затраты отделов/ подразделений/ служб, классифицируемые как косвенные (накладные) затраты, распределяются между всеми объектами капитальных вложений пропорционально годовой плановой (сметной) стоимости проектов при выполнении следующих условий:

- работы по проекту не приостановлены/ не прекращены;

- в текущем и/или предыдущих отчетных периодах по проекту аккумулировались прямые и прямые распределяемые расходы.

Механизм распределения прочих расходов на объекты капитальных вложений заложен в программе SAP LOGON 760, используемой Обществом для ведения бухгалтерского учета.

Аудитору представлена ведомость – расчет распределения прочих затрат, сформированная с использованием программного продукта.

Сумма прочих расходов, включенная в состав инвестиционных вложений в 2023 г. составила **702 999,99 руб.**



- оборудование;
- прочее;
- прочее поступление;
- выбытие всего;
- введено в действие ОС;
- прочее выбытие.

Данные, отраженные на счете 8060000 «Приобретение нематериальных активов» за период с 01.01.2023 по 31.12.2023 гг., соответствуют данным первичных документов, предоставленных аудитору в рамках выполнения задания по оказанию сопутствующей аудиту услуги.

Учет объектов основных средств, принятых к учету в рамках Концессионного соглашения, организован на счете 01 обособленно в составе групп:

- Трубопроводы тепловых сетей, полученных по концессионному соглашению;
- Сооружения прочие, полученные по концессионному соглашению.

Данные, отраженные на счете 01 за период с 01.01.2023 по 31.12.2023 гг., соответствуют данным первичных документов, предоставленных аудитору в рамках выполнения задания по оказанию сопутствующей аудиту услуги.

Приложение №1

Объем инвестиций Концессионера по созданию и реконструкции объектов концессионного соглашения № 2532/34/21/7Q00-FA036/05-013/0001-2021/305-П от 22.12.2021 г. за 2023 год

Объекты концессионного соглашения		ПИР	СМР	Прочие расходы	Всего
Инв. номер	Наименование объекта				
5712	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК9 (источник – котельная №59) до д. № 56/14 по ул. Ватутина ООО "Нижегородтеплогаз"	91 278,62	-	1 388,57	92 667,19
2278	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК8 (источник – котельная №50) до д. №2 по ул. Ситнова ООО "Нижегородтеплогаз"	77 255,41	-	1 175,24	78 430,65
2358	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК16 ООО "Нижегородтеплогаз"	84 940,22	-	1 292,15	86 232,37
2370	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 ООО "Нижегородтеплогаз"	76 626,93	-	1 165,68	77 792,61
2397	Абонентский ввод от задвижек в д. 14 по бул. Победы (источник – котельная №32) до д. 20/12 по ул. Грибоедова ООО "Нижегородтеплогаз"	84 233,74	-	1 281,40	85 515,14
2407	Абонентский ввод от задвижек в Д. 44А по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. №15 по б-р Мира ООО "Нижегородтеплогаз"	77 578,08	-	1 180,15	78 758,23
2417	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК13 (источник – котельная №32) до д. 16А по б-р Победы ООО "Нижегородтеплогаз"	76 665,01	-	1 166,27	77 831,28
2432	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13 ТК17 (источник - котельная № 13) до д. № 36 ул. Бутлерова ООО "Нижегородтеплогаз"	83 577,79	-	1 271,43	84 849,22
2445	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК21 ООО "Нижегородтеплогаз"	74 681,26	-	1 136,09	75 817,35
2449	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК4 (источник – котельная №26) до д №49А по пр. Ленина (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	83 807,36	-	1 274,91	85 082,27
2453	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК6 ООО "Нижегородтеплогаз"	77 053,32	-	1 172,17	78 225,49
2455	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК31 (источник – котельная №26) до д. №9/11 б-р Мира (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	78 108,17	-	1 188,22	79 296,39
2535	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК29 (источник – котельная №47) до д. №14 по ул. Кирова ООО "Нижегородтеплогаз"	83 840,16	-	1 275,41	85 115,57



2548	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК19 (источник – котельная №26) до д. №55 по пр. Ленина (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	82 724,97	-	1 258,45	83 983,42
2817	Сооружение - абонентский ввод от ТК9 (источник-котельная № 53) до д. №9 по ул. Комбрига Патоличева (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	82 724,97	-	1 258,45	83 983,42
2823	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК67 (источник – котельная №62) до д. №7А по ул. Ульянова ООО "Нижегородтеплогаз"	76 987,74	-	1 171,16	78 158,90
2826	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК68 (источник – котельная №62) до д. №10 по ул. Ульянова ООО "Нижегородтеплогаз"	76 987,74	-	1 171,16	78 158,90
3077	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК38 (источник – котельная №64) до д. №47 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	74 845,23	-	1 138,58	75 983,81
3078	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК38 (источник – котельная №64) до д. №47 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	25 132,43	-	34,86	25 167,29
3079	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК41 (источник – котельная №64) до д. №50 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	74 779,63	-	1 137,57	75 917,20
3091	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК83 (источник – котельная №64) до д. №6 по пер Тупиловый ООО "Нижегородтеплогаз"	114 516,22	-	1 386,46	115 902,68
3136	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК73 (источник – котельная №64) до д. №31Б по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	83 643,36	-	1 272,42	84 915,78
3139	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК72 (источник – котельная №64) до д. №33 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	78 042,57	-	1 187,22	79 229,79
3143	Абонентский ввод от задвижек в д. 42 по ул. Грибоедова ООО "Нижегородтеплогаз"	74 550,06	-	1 134,09	75 684,15
3152	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК36 (источник – котельная №64) до д. №39 по пр-ту Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	75 074,84	-	1 142,07	76 216,91
3153	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 39 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №41 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	25 143,63	-	34,88	25 178,51
3158	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК32 (источник – котельная №64) до д. №42 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	74 681,26	-	1 136,09	75 817,35
3160	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК37 (источник – котельная №64) до д. №43 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	74 681,26	-	1 136,09	75 817,35
3163	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 43 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №45 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	25 121,22	-	34,85	25 156,07
3172	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК3 ООО "Нижегородтеплогаз"	82 265,81	-	1 251,46	83 517,27
3178	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК13 (источник – котельная №54) до д. №10А по ул. Строителей ООО "Нижегородтеплогаз"	77 255,41	-	1 175,24	78 430,65
3184	Абонентский ввод от задвижек в д. № 13 по пр. Циолковского ООО "Нижегородтеплогаз"	82 659,40	-	1 257,45	83 916,85



3211	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 55ТК2 ООО "Нижегород-теплогаз"	83 708,96	-	1 273,42	84 982,38
3218	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК10 ООО "Нижегород-теплогаз"	82 134,61	-	1 249,47	83 384,08
3222	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 56ТК3 (источник – котельная №56) до д. №77А по пр. Циолковского ООО "Нижегородтеплогаз"	84 940,22	-	1 292,15	86 232,37
3238	Абонентский ввод №1,2,3 от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК18, тепловой камеры 58ТК19 (источник – котельная №58) до д.№4 по ул. Удриса ООО "Нижегород-теплогаз"	82 790,59	-	1 259,44	84 050,03
3248	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК15 (источник – котельная №58) до д. 73А по пр. Циолковского ООО "Нижегородтеплогаз"	84 582,85	-	1 286,70	85 869,55
3288	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК29 (источник – котельная №62) до д. №9 по ул. Сухаренко ООО "Нижегородтеплогаз"	78 501,77	-	1 194,20	79 695,97
3404	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК48 (источник – котельная №1) до д. №7 по ул. Маяковского ООО "Нижегородтеплогаз"	83 730,05	-	1 273,74	85 003,79
3970	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК23 ООО "Нижегород-теплогаз"	75 009,27	-	1 141,07	76 150,34
3981	Трубопроводы тепловых сетей, полученные по концесс	79 763,32	-	1 213,39	80 976,71
3982	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК40 ООО "Нижегород-теплогаз"	75 009,27	-	1 141,07	76 150,34
4049	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 52ТК7 ООО "Нижегород-теплогаз"	76 659,73	-	1 166,18	77 825,91
4050	АВ от 15ТК33 до дет.комбината 131 пер. Западный, 1	77 381,29	-	1 177,16	78 558,45
4896	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК49 ООО "Нижегород-теплогаз"	74 812,45	-	1 138,08	75 950,53
5231	Сети ГВС от ТК2 до стены корпуса 4 МУП "ДзержинскЭнерго"	82 331,41	-	1 252,46	83 583,87
5233	Сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 3 МУП "ДзержинскЭнерго"	82 659,40	-	1 257,45	83 916,85
5235	Сети ГВС от ТК4 до ТК5 МУП "ДзержинскЭнерго"	83 053,03	-	1 263,44	84 316,47
5262	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-7 до здания главного корпуса больницы №8 ООО "Нижегородтеплогаз"	113 465,94	-	1 726,09	115 192,03
5274	Сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 3 МУП "ДзержинскЭнерго"	28 481,50	-	39,79	28 521,29
5446	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК22 (источник – котельная №20) до д. № 10 по пр. Дзержинского ООО "Нижегородтеплогаз"	108 885,30	-	1 656,42	110 541,72
5456	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК19 ООО "Нижегород-теплогаз"	77 386,61	-	1 177,23	78 563,84
5458	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК4 (источник – котельная № 25) до д. №3 по ул. Водозаборная ООО "Нижегородтеплогаз"	82 265,81	-	1 251,46	83 517,27



5462	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48 ООО "Нижегород-теплогаз"	84 899,08	-	1 291,51	86 190,59
5469	Участок тепловой сети от 36ТК23 до стены дома №30 по ул. Матросова ООО "Нижегородтеплогаз"	85 325,49	-	1 298,01	86 623,50
5566	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК12 (источник – котельная №38) до д. №16А ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	75 665,22	-	1 151,05	76 816,27
5603	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК6 (источник – котельная №39) до д. №39/47 пр. Дзержинского; Абонентский ввод №2 от врезки в абонентский ввод №1 к д. 39/47 пр. Дзержинского (источник – котельная № 39) до д. №39/47 пр. Дзержинского ООО "Нижегородтеплогаз"	77 118,92	-	1 173,17	78 292,09
5619	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК13 (источник – котельная №39) до д. №57 по ул. Студенческая ООО "Нижегородтеплогаз"	76 894,61	-	1 169,76	78 064,37
5644	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК20 ООО "Нижегородтеплогаз"	85 238,80	-	1 296,69	86 535,49
5670	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК14 (источник – котельная №48) до д. №17 по ул. Молодежной ООО "Нижегородтеплогаз"	82 921,81	-	1 261,44	84 183,25
5683	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до д. №70 по ул. Чапаева ООО "Нижегородтеплогаз"	83 053,03	-	1 263,44	84 316,47
5719	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК8 (источник – котельная №59) до д. №16 по ул. Панфиловцев ООО "Нижегородтеплогаз"	82 593,78	-	1 256,45	83 850,23
10857	Тепловые сети, сети ГВС	423 993,17	-	6 449,96	430 443,13
11134	Абонентский ввод отопления ООО "Нижегородтеплогаз"	73 238,10	-	1 114,12	74 352,22
11161	Участок тепловой сети от ТК-133Г-2 до ТК-5А	278 474,24	-	4 236,33	282 710,57
11279	Тепловая сеть к многоквартирному дому	77 124,18	-	1 173,25	78 297,43
3159	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №42 по пр-ту Свердлова (источник – котельная №64) до д. №44 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	25 121,22	-	34,85	25 156,07
5279	Тепловая сеть от стены корпуса 6 до стены корпуса 7 ул. Ватутина, д. 24/8	-	514 174,99	8 267,55	522 442,54
2311	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК25 (источник – котельная №28) до д. №24 по ул. Гайдара		1 001 557,49	16 104,32	1 017 661,81
3960	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК19 (источник – котельная №29) до МДОУ №2 по ул. Гайдара д. №35		2 234 457,38	35 928,46	2 270 385,84
4879	Тех.перевооружение абонентских вводов под выполнение СМР 2023 в г.Дзержинск, ул. Гайдара, 74Б		1 500 012,33	24 119,11	1 524 131,44
10950	Абонентский ввод от задвижек в д. №8/2 по ул. Маяковского (источник – котельная № 40) до д. №2 по ул. Гастелло		823 288,00	13 237,87	836 525,87
3730	Абонентский ввод от врезки в абонентский ввод к д. № 28 ул. Гастелло (источник – котельная № 38) до д № 30 ул. Гастелло		723 141,67	11 627,59	734 769,26

2302	Абонентский ввод от 15ТК32 до д. №13 по пер Западный (от котельной №15) (сети отопления)	1 131 044,34	18 186,37	1 149 230,71
5548	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК21 (источник – котельная №38) до д. №2Е ул. Матросова	804 024,07	12 928,13	816 952,20
5471	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК25	408 068,37	6 561,44	414 629,81
2450	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК2	1 368 901,76	22 010,95	1 390 912,71
5647	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК14 Пирогова д. 13	2 505 959,32	40 294,00	2 546 253,32
5571	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК47 (источник – котельная №38) до д.№18 по ул. Пирогова	248 507,52	344,73	248 852,25
5580	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК59 (источник – котельная №38) до д.№24 по ул. Пирогова	158 744,23	220,21	158 964,44
5608	Абонентские вводы №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК29 (источник – котельная №39) до д. №49Б ул. Студенческая	902 833,12	1 252,41	904 085,53
5599	Участок 38ТК26 до д.64 Студенческая	921 801,17	1 278,71	923 079,88
3457	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК36 ул. Чапаева, д. 65А	1 217 091,07	1 688,34	1 218 779,41
5685	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК20 (источник – котельная №48) до. Д. №72 по ул. Чапаева	405 782,95	562,90	406 345,85
3501	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК37	1 636 051,84	2 269,51	1 638 321,35
5236	Сети ГВС от ТК5 до стены корпуса 5 ул.Ватутина, д.24/8	1 960 207,05	2 719,19	1 962 926,24
3940	Ввод ГВС к детскому саду, ул. Матросова, д.6е	893 808,79	1 239,89	895 048,68
3284	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК25 (источник – котельная №61) до д. №8А по ул. Индустриальная	1 177 013,68	18 925,52	1 195 939,20
3113	Абонентский ввод отопления от ТК-5 до д. №5 по ул. Лермонтова	2 153 368,23	34 624,59	2 187 992,82
2850	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК87 (источник – котельная №64) до д. №8 по пер Садовый	782 599,98	12 583,65	795 183,63
3115	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК98 (источник- котельная №64) до д. №23 по пр. Свердлова	894 078,15	1 240,25	895 318,40
3131	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК29 (источник – котельная №64) до д. №30 по пр. Свердлова	2 463 513,86	39 611,51	2 503 125,37
3140	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК70 (источник – котельная №64) до д. №33Б по пр. Свердлова	3 960 275,08	5 493,66	3 965 768,74
3144	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК30 (источник – котельная №64) до д. №34 по пр. Свердлова	2 868 587,63	3 979,29	2 872 566,92
3165	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК33 (источник – котельная №64) до д. №46 по пр. Свердлова	2 459 147,93	3 411,31	2 462 559,24
3085	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК43 (источник – котельная №64) до д. №58 по пр. Свердлова	1 859 369,29	28 817,82	1 888 187,11



3287	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК29а (источник – котельная №62) до д. №7 по ул. Сухаренко	2 537 821,76	3 520,45	2 541 342,21
5167	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК29а (источник – котельная №62) до МОУ ДОД «Каравелла» по ул. Сухаренко, д. №7	709 766,94	984,58	710 751,52
4028	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК9 (источник – котельная №42) до МОУДОД №100 по ул. Грибоедова д. №3Б	1 280 669,00	1 776,53	1 282 445,53
5600	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК26 (источник – котельная №39) до д. №31 пр. Дзержинского	597 819,70	9 612,51	607 432,21
2534	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК21	875 379,45	14 075,46	889 454,91
5767	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК42	757 618,92	12 181,96	769 800,88
5643	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК32 Маяковского8/2	994 610,27	15 992,61	1 010 602,88
3488	Абонентский ввод д226 Маяковского кот35 до д22а Маяковского	690 702,87	11 106,00	701 808,87
3490	Абонентский ввод от врезки в ввод к домам по ул. Маяковского д. 22Б, 22В, 22А и т.д.	1 061 676,78	17 070,98	1 078 747,76
2362	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК23 (источник – котельная №28) до д. №23/24 по ул. Марковникова	3 304 027,38	53 126,36	3 357 153,74
3491	Абонентский ввод от д22а Маяковского кот35 до д22г Маяковского	1 354 353,92	21 777,03	1 376 130,95
2461	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13ТК7 (источник – котельная №13) до д. 45 по ул. Маяковского	740 324,83	11 903,89	752 228,72
5673	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК2 (источник – котельная №48) до д. №1А по ул. Молодежной	928 220,98	14 925,12	943 146,10
5733	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 8ТК4 ул. Набережная Окская, д. 3	1 101 143,41	1 527,50	1 102 670,91
2388	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 51ТК3 ул. Петрищева, д. 25А	964 519,10	1 337,97	965 857,07
2259	Абонентский ввод на отопление от д. 11/33 ул. Бутлерова (источник – котельная №27) до д. №13 по ул. Пожарского	1 767 378,41	2 451,69	1 769 830,10
3229	Тепловая сеть ул. Пушкинская, д. 20	1 269 021,71	1 760,39	1 270 782,10
3232	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК13 (источник – котельная №57) до д. №24 по ул. Пушкинской	316 457,88	438,99	316 896,87
3233	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК15 (источник – котельная №57) до д.№24А по ул. Пушкинской	1 500 736,17	2 081,81	1 502 817,98
3285	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК17 (источник – котельная №62) до д. №3 по ул. Сухаренко	3 008 244,60	4 173,02	3 012 417,62
3149	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК31 (источник – котельная №64) до д. №38 по пр-ту Свердлова	1 974 888,48	28 540,08	2 003 428,56
3162	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №46 по пр-ту Свердлова (источник – котельная №64) до д. №48 по пр. Свердлова	541 022,47	8 699,25	549 721,72

4892	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК69 (источник – котельная №64) до МОУ СОШ №2 по пр-ту Свердлова, д. №33В		6 862 670,07	9 519,85	6 872 189,92
	Разработка технических планов по абонентским вводам «Концессия №2» для нужд Дзержинских тепловых сетей		415 000,00		415 000,00
	Итого	5 720 678,85	75 531 486,38	702 999,99	81 955 165,22





Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Подписи отправителя:	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
	 ООО "ВМК ГРУПП" ВАЛИЕВА ТАТЬЯНА АНАТОЛЬЕВНА, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	02490C5C0017B140BA412FC19171C9CE41 с 15.02.2024 08:25 по 15.05.2025 08:25 GMT+03:00	11.03.2024 09:41 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа