



**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА И ЭНЕРГЕТИКИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
ПРИКАЗ**

О внесении изменения в приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 3 сентября 2020 года №33-Пр-79 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения по Сургутскому району на 2021-2023 гг. «Техническое перевооружение котельных ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

33-Пр-60
07.07.2022

г. Ханты-Мансийск

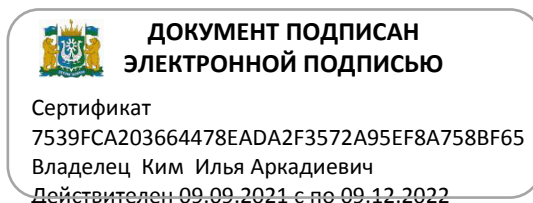
В соответствии с пунктом 5 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», подпунктом 6.5.2 пункта 6 Положения о Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утверждённого постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2012 № 164, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 3 сентября 2020 года № 33-Пр-79 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения по Сургутскому району на 2021-2023 гг. «Техническое перевооружение котельных ООО «ЛУКОЙЛ-

ЭНЕРГОСЕТИ» изменения, изложив приложения №№ 1-6 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ разместить в сети «Интернет» на Едином официальном сайте государственных органов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не позднее 10 рабочих дней со дня утверждения приказа.

Директор



И.А. Ким

**1. Паспорт инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
в сфере теплоснабжения по Сургутскому району на 2021-2023 гг**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
Местонахождение регулируемой организации	Адрес (почтовый): 109028, Российская Федерация, город Москва, Покровский бульвар, д.3 стр.1,ком.22 тел.: 8(495) 627-80-15, факс: 8(495) 620-23-72. Адрес Западно-Сибирского регионального управления ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" 628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Когалым, ул. Ноябрьская, 6, тел.: 8(34667) 6-49-50, факс: 8(34667)6-54-12
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2023 гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель начальника Цеха теплоснабжения - Цюрак М.Я.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон/факс: 8(34667) 6-09-90 электронный адрес: Mikhail.Tsurak@lukoil.com
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры - Ким И.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	03.09.2020 (с изм. 19.11.2021, 07.07.2022)
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: 8 (3467) 360-140 (доб.2006) электронный адрес: SulimaMN@admhmao.ru
Наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры - Березовский А.А.
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	21.08.2020 (с изм. 19.11.2021, 30.06.2022)
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон: 8 (3467) 360-136 электронный адрес: BerezovskyAA@admhmao.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Тюменская область, г. п. Белый Яр, ул. Маяковского, 1а
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. заместителя главы Сургутского района – директора Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района – Карпеткин К.Ю.
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	19.08.2020 (с изм. 12.10.2021, 07.07.2022)
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон/факс: 8 (3462) 52-60-70

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Периодреализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		год начала	год окончания	Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.3	Техническое перевооружение котельной ЦДНГ-5 (автоматизация артезианских скважин и пожарной насосной, реконструкция газового распределительного устройства, дымовых труб, перевооружение насосного парка, устройство узла учета тепловой энергии, замена горюек)	Повышение надежности теплоснабжения технологических площадок Сургутского района. Снижение рисков экологических последствий аварийных ситуаций. Вывод котельной в автоматизированный режим.	Тюменская обл., Сургутский район, Ватьеганская группа месторождений	Мощность	Гкал/час/МВт	6,5/7,54	6,5/7,54	2021	2023	32 583,60	0,00	10 984,80	11 161,20	10 437,60	0,00	0,00
				Производительность котлоагрегатов	Гкал/час/МВт	2,5+4/2,9+4,64	2,5+4/2,9+4,64									
				Производительность сетевых насосов	м3/ч	100	118									
				Напор сетевых насосов	м.в.ст.	50	48									
				КПД сетевых насосов	%	73	84									
				Напряжение электродвигателя сетевых насосов	кВ	0,4	0,4									
				Мощность электродвигателя сетевых насосов	кВт	30	22									
				Расход электроэнергии	кВт*час	6168	4 523									
				Расход электрической мощности	кВт*час	23,7	17,38									
3.2.2.1	подготовка (корректировка) проектной документации			КПД котлоагрегатов	%	73	91	2021	2021	2 280,00	0,00	2 280,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.2	приобретение материалов и оборудования							2021	2023	23 980,80	0,00	6 814,80	9 094,80	8 071,20	0,00	0,00
3.2.2.3	строительно-монтажные работы							2021	2023	5 299,20	0,00	1 766,40	1 766,40	1 766,40	0,00	0,00
3.2.2.4	пусконаладочные работы							2021	2023	1 023,60	0,00	123,60	300,00	600,00	0,00	0,00
3.2.2.5	регистрация объекта							2022	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Проектно - изыскательские работы на модернизацию котельной ЦДНГ-5 Повх	Повышение надежности теплоснабжения объектов технологических площадок Сургутского района. Вывод котельной в автоматизированный режим.	Тюменская обл., Сургутский район, Повховская группа месторождений	Мощность	Гкал/час/МВт	12,0/13,92	3,44/4	2023	2023	3 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00
				Производительность котлоагрегатов	Гкал/час/МВт	3x4/3x4,64	2x1,72/2x2,0									
				Производительность сетевых насосов	м3/ч	315	315									
				Напор сетевых насосов	м.в.ст.	71	71									
				КПД сетевых насосов	%	72	86									
				Напряжение электродвигателя сетевых насосов	кВ	0,4	0,4									
				Мощность электродвигателя сетевых насосов	кВт	90	70									
				Расход электроэнергии	кВт*час	22 616	18 504									
				Расход электрической мощности	кВт*час	87	73									
3.2.4.1	Подготовка (корректировка) проектной документации			КПД котлоагрегатов	%	73	90,02	2023	2023	3 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00
Всего по группе 3										111 808,93	0,00	30 364,80	68 006,53	13 437,60	0,00	0,00
ИТОГО по программе										111 808,93	0,00	30 364,80	68 006,53	13 437,60	0,00	0,00

III. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" в сфере теплоснабжения по Сургутскому району на 2021-2023 гг

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значение 2019	Плановые значения в т.ч. по годам реализации		
				2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии на 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,95	21,95	21,95	21,95
2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	93,4	161,7	161,7	161,7
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	% всего	75,585	75,98	75,98	75,98
		% сетей	76,49	76,91	76,91	76,91
		% котельного оборудования	74,68	75,05	75,05	75,05
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс.Гкал	55,89	47,65	47,65	47,65
		% от отпуска тепловой энергии в сеть	10,4	9,08	9,08	9,08
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	320,69	320,69	320,69	320,69
		куб. м. для пара	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	633,23	630,81	630,81	630,81
7.1.	Выбросы	тн/год	597,79	596,18	596,18	596,18
7.2.	Отходы	тн/год	35,44	34,64	34,64	34,64

**IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" в сфере теплоснабжения по Сургутскому району на 2021-2023 гг**

N п/п	Наименование мероприятий	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, кг у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс.Гкал			
		Текущие значения	Плановые значения		Текущие значения	Плановые значения		Текущие значения	Плановые значения				Текущие значения	Плановые значения		Текущие значения	Плановые значения	
			2021-2023	Утвержденный период 2024		2021-2023	Утвержденный период 2024		2021	2022	2023	Утвержденный период 2024		2021-2023	Утвержденный период 2024		2021-2023	Утвержденный период 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Модернизация котельной ДНС-5	-	-	-	0	0	0	238,1	238,1	158,7	158,7	158,7	-	-	-	-	-	-
2	Техническое перевооружение котельной ДНС-9	-	-	-	0	0	0	183,2	183,2	183,2	183,2	183,2	-	-	-	-	-	-
3	Техническое перевооружение котельной ЦДНГ-5	-	-	-	0	0	0	195,7	195,7	195,7	157,0	157,0	-	-	-	-	-	-
4	Проектно - изыскательские работы на модернизацию котельной ЦДНГ-5 Повх	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по предприятию		0	0	0	0	0	0	93,4	161,7	161,7	161,7	161,7	2,47	2,08	2,08	55,89	47,65	47,65

V. Финансовый план ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
в сфере теплоснабжения по Сургутскому району на 2021-2023 гг

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	в том числе по годам реализации		
		производство	передача		2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	93 174,11	0	93 174,11	25 304,00	56 672,11	11 198,00
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции, в т.ч.	93 174,11	0	93 174,11	25 304,00	56 672,11	11 198,00
1.2.1	Модернизация котельной ДНС-5	55 818,11	0	55 818,11	16 150,00	39 668,11	0,00
1.2.2	Техническое перевооружение котельной ДНС-9	7 703,00	0	7 703,00	0,00	7 703,00	0,00
1.2.3	Техническое перевооружение котельной ЦДНГ-5	27 153,00	0	27 153,00	9 154,00	9 301,00	8 698,00
1.2.4	Проектно - изыскательские работы на модернизацию котельной ЦДНГ-5 Повх	2 500,00	0	2 500,00	0,00	0,00	2 500,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе		93 174,11	0,00	93 174,11	25 304,00	56 672,11	11 198,00

**VI. Укрупненные сетевые графики выполнения мероприятий инвестиционной программы
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" в сфере теплоснабжения по Сургутскому району на 2021-2023 гг**

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
Модернизация котельной ДНС-5 Сургутского района					
1.1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.1	Заключение договора на выполнение полного комплекса работ: разработка проектно-сметной документации, экспертиза промышленной безопасности проектной документации.	10.02.2021	03.03.2021	100	
1.1.2	Разработка проектно-сметной документации	01.03.2021	01.04.2021	100	
1.1.3	Экспертиза промышленной безопасности проектной документации	01.04.2021	15.04.2021	100	
1.1.4	Утверждение (защита) проектной документации	16.04.2021	25.04.2021	100	
1.2	Строительно-монтажные работы (далее - СМР) и пусконаладочные работы (далее - ПНР)				
1.2.1	Заключение договора на изготовление и поставку оборудования.	20.05.2021	17.08.2021	100	
1.2.2	Заключение договора на СМР.	01.04.2022	15.06.2022	-	
1.2.3	Изготовление и поставка комплектов котельного оборудования и материалов 1-го этапа	17.08.2021	09.12.2021	100	
1.2.4	Изготовление и поставка комплектов котельного оборудования и материалов 2-го этапа	13.09.2021	31.01.2022	-	
1.2.5	СМР инженерных сетей, газопроводов, дымовых труб, емкостей, электроснабжения.	31.01.2022	31.08.2022	-	
1.2.6	ПНР. Вывод управления котельной на автоматизированное рабочее место оператора, диспетчеризация.	01.09.2022	15.10.2022	-	
1.3	Ввод в эксплуатацию, регистрация объекта	15.10.2022	30.11.2022	-	
Техническое перевооружение котельной ДНС-9 Сургутского района					
2.1	Предпроектный и проектный этап				
2.1.1	Заключение договора на разработку проектно-сметной документации, экспертиза проектной документации	20.01.2022	15.02.2022	-	
2.1.2	Разработка проектно-сметной документации	01.03.2022	29.04.2022	-	
2.1.3	Экспертиза промышленной безопасности проектной документации	20.05.2022	10.06.2022	-	
2.1.4	Утверждение (защита) проектной документации	11.05.2022	10.06.2022	-	
2.1.5	Заключение договора на поставку оборудования	20.07.2022	10.08.2022	-	
2.2	СМР и ПНР				
2.2.1	Заключение договора на выполнение СМР и ПНР. Выдача рабочей документации Подрядной организации	10.08.2022	01.09.2022	-	
2.2.2	СМР	11.08.2022	14.10.2022	-	
2.2.3	ПНР	15.10.2022	30.10.2022	-	
2.3	Ввод в эксплуатацию оборудования	03.11.2022	07.11.2022	-	
Техническое перевооружение котельной ЦДНГ-5 Сургутского района					
3.1	Предпроектный и проектный этап				
3.1.1	Заключение договора на разработку проектно-сметной документации, экспертиза проектной документации.	10.02.2021	03.03.2021	100	
3.1.2	Разработка проектно-сметной документации.	03.03.2021	31.03.2021	100	
3.1.3	Экспертиза проектной документации	31.03.2021	15.04.2021	100	
3.1.4	Утверждение (защита) проектной документации	15.04.2021	16.04.2021	100	
3.1.5	Выдача проектной документации заказчику	16.04.2021	25.04.2021	100	
3.1.6	Выдача рабочей документации подрядной организации	13.06.2022	20.06.2022	-	
3.2	СМР и ПНР				
3.2.1	1 этап технического перевооружения			-	
3.2.1.1	Заключение договора на СМР, выдача рабочей документации подрядной организации.	20.05.2021	09.08.2021	100	
3.2.1.2	Техническое перевооружение газораспределительной установки котельной (Техническое перевооружение газовой линии котла №1, замена горелки котла №1)	09.08.2021	25.11.2021	100	
3.2.1.3	Пусконаладочные работы 1 этапа	25.11.2021	30.11.2021	100	

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
3.2.1.4	Сдача исполнительной документации	30.11.2021	10.12.2021	100	
3.2.2	II этап технического перевооружения				
3.2.2.1	Техническое перевооружение газовой линии котла №2.	20.05.2022	30.07.2022	-	
3.2.2.2	Замена горелки на котле №2.	01.08.2022	30.08.2022	-	
3.2.2.3	Замена дымовых труб	01.08.2022	30.08.2022	-	
3.2.2.4	Замена нефтяного оборудования котельной	25.08.2022	10.09.2022	-	
3.2.2.5	Монтаж подпиточных насосов и насосов исходной воды	10.06.2022	30.08.2022	-	
3.2.2.6	Пусконаладочные работы 2 этапа	10.09.2022	15.10.2022	-	
3.2.2.7	Ввод в эксплуатацию оборудования II этапа	20.10.2022	05.11.2022	-	
3.2.3	III этап технического перевооружения				
3.2.3.1	Монтаж сетевых насосов	10.06.2023	30.07.2023	-	
3.2.3.2	Техническое перевооружение пожарной насосной	30.07.2023	30.08.2023	-	
3.2.3.3	Техническое перевооружение артезианских скважин и блока обезжелезивания котельной	30.07.2023	30.08.2023	-	
3.2.3.4	Техническое перевооружение автоматизации котельного оборудования	30.07.2023	30.09.2023	-	
3.2.3.5	Пусконаладочные работы 3 этапа	30.08.2023	30.10.2023	-	
3.2.3.6	Ввод в эксплуатацию оборудования III этапа	30.10.2023	05.11.2023	-	
Проектно - изыскательские работы на модернизацию котельной ЦДНГ-5 Повх					
4.1	Предпроектный и проектный этап				
4.1.1	Заключение договора на выполнение комплекса работ: разработка проектно-сметной документации, экспертиза промышленной безопасности проектной документации.	10.01.2023	28.02.2023	-	
4.1.2	Разработка проектно-сметной документации	01.03.2023	31.08.2023	-	
4.1.3	Экспертиза промышленной безопасности проектной документации	01.09.2023	30.09.2023	-	
4.1.4	Утверждение (защита) проектной документации	01.10.2023	10.10.2023	-	
4.1.5	Выдача проектно-сметной документации Заказчику.	15.10.2023	18.10.2023	-	

VII. Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" в сфере теплоснабжения за 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)						
			Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		план	факт	план	факт	план	факт	план	Факт финансирования (авансы)	Факт выполнения (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток финансирования	Примечание: (информация об исполнении)
					план	факт											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1.1	Модернизация котельной ДНС-5 Сургутского района.	Котельная ДНС-5 Тевлино-Русскинского м/р.	Тепловая мощность	Гкал/час	4,3	4,3	2021	2021	2022	-	19 380,00	0,00	19 380,00	0,00	Выполнено: 1). Разработан проект котельной 2). Изготовлена и завезена на строительную площадку котельная состоящая из блок-боксов в кол. 3 шт.		
2.1.2	Техническое перевооружение котельной ЦДНГ-5 Сургутского района.	Котельная ЦДНГ-5 Ватьеганского м/р.	Тепловая мощность	Гкал/час	6,5	6,5	2021	2021	2023	-	10 984,80	0,00	10 984,80	0,00	Выполнено: 1). Разработан проект котельной. 2). Проведена замена газового оборудования котельной, замена горелки котлоагрегата №1, ПНР.		
Всего по группе 2											30 364,80	0,00	30 364,80	0,00			
ИТОГО по программе											30 364,80	0,00	30 364,80	0,00			

VIII. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (ед./Гкал/час)		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (тыс. Гкал)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Модернизация котельной ДНС-5	0	0	0	0	238,1	69,04	-	-	-	-
2	Техническое перевооружение котельной ЦДНГ-5	0	0	0	0	195,7	119,48	-	-	-	-
3	Техническое перевооружение котельной ДНС-9	0	0	0	0	183,2	183,2	-	-	-	-
Итого по предприятию		0	0	0	0	161,7	161,7	2,08	2,08	47,65	47,65

».