МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 30.10.2019 № 8-исп

г. Киров

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Вахрушевское городское поселение» на 2020-2028 годы

В соответствии с Положением о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённым постановлением Правительства Кировской области от 15.11.2017 № 67-П, во исполнение пункта 2.4 Административного регламента предоставления государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления, утвержденного постановлением Правительства Кировской области от 22.10.2014 № 6/79:

Утвердить инвестиционную программу ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Вахрушевское городское поселение» на 2020-2028 годы. Прилагается.

Министр И.Ю. Редькин

Приказ Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 13 августа 2014 г. №459/пр
Форма № 1 ИПТС

1. Паспорт инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Вахрушевское городское поселение» на 2020-2028 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес организации: 610035, Российская Федерация, г. Киров, ул Воровского 78а
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор – Паленный Александр Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(8332)21-72-86, mail@gpte43.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	610019 г. Киров, ул. К. Либкнехта, 69

Должностное лицо утвердившее инвестиционную программу	Директор - Редькин Игорь Юрьевич
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	64-10-48
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Слободского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	613150 Кировская область, г. Слободской, ул. Советская, 86
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Слободского района Хомяков В.Я.
Дата согласования инвестиционной программы	24.10.2019

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(83362) 4-16-32
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Кировской области
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель - Михайлов М.В.
Дата согласования инвестиционной программы	29.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	64-90-06

Генеральный директор _____ А.В. Паленный

Приложение 1.
Форма №2-ИП ТС

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Вахрушевское городское поселение» на 2020-2028 годы

№ п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах с НДС													
				Наименование показателя	Ед.Изм.	Значение показателя: До реализации мероприятия	Значение показателя: После реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам									Остаток финансирования	В т.ч. За счет платы за подключение
												2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																						
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
1.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей , в целях подключения потребителей :																						
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
1.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
1.3.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
1.4.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
Всего по группе 1																						
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																						
2.1.1	Разработка проектной документации	В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ	Повысительная насосная станция представляет собой отдельно стоящее блочное здание из сендвич-панелей. Место расположение: ул. Труда, пгт. Вахруши в районе котельной №1	Кол-во томов	Шт	0	12	2023 г.	2023 г.	988,40					988,40							
			Тепловая сеть от ТК 147 до ТК 148			0	9	2020 г	2020 г.	738,30		738,30										
			Тепловая сеть ТК 164 до д/с № 3 по ул. Кирова, 6					2021 г.	2021 г.	901,61			901,61									
			тепловая сеть в обход существующей котельной №1					2023 г.	2023 г.	968,57					968,57							
			тепловая сеть от ТК-1 до ТК-50					2023 г.	2023 г.	1 838,93					1838,93							
2.1.2.	Строительство повысительной насосной станции взамен котельной №1	1. Низкий уровень надежности. 2.Большой расход электроэнергии. 3. Высокий уровень износа.	Повысительная насосная станция представляет собой отдельно стоящее блочное здание из сендвич-панелей. Место расположение: ул. Труда, пгт. Вахруши в районе котельной №1	Удельный расход электроэнергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	0,078	0,0403	2024 г.	2024 г	4 173,24						4 173,24						
	Строительство тепловых сетей в пгт. Вахруши	1. Низкий уровень надежности 2. Нарушение размещения трубопроводов тепловых сетей в соответствии	Тепловая сеть от ТК 147 до ТК 148	Условный диаметр	мм	-	219	2021 г.	2021 г.	1 394,13			1 394,13									
				протяженность участка	м	-	40															

		с нормативно-технической документацией	Тепловая сеть ТК 164 до д/с № 3 по ул. Кирова, 6	Условный диаметр	мм	-	89	2022 г.	2022 г.	3 826,85				3 826,85									
				протяженность участка	м	-	118																
			Тепловая сеть в обход существующей котельной №1	Условный диаметр	мм	-	159	2023 г.	2024 г.	3 824,12					1 999,38	1 824,74							
				протяженность участка	м	-	92																
			Тепловая сеть от ТК-1 до ТК-50	Условный диаметр	мм	-	273	2025 г.	2028 г.	19673,98							5 340,34	5 553,95	5 776,11	3 003,58		
				протяженность участка	м	-	280																
2.1.3.																							
Всего по группе 2.										38328,13		738,30	2 295,74	3826,85	5 795,28	5 997,98	5 340,34	5553,95	5776,11	3003,58			
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	Разработка проектной документации	В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ	Тепловая сеть ТК182-ТК184	Кол-во томов	Шт	0	9	2020 г	2020 г.	1 131,61		1 131,61											
			Тепловая сеть ТК137 до д/с №5					2020 г.	2020 г.	784,48		784,48											
			Тепловая сеть ТК138 до ТК 139					2020 г.	2020 г.	923,45		923,45											
			Тепловая сеть от камеры опуска у сельскохозяйственного колледжа до ТК116					2020 г.	2020 г.	785,39		785,39											
3.1.2	Реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей пгт. Вахруши	1. Низкий уровень надежности. 2.Большие технологические потери тепловой энергии и теплоносителя. 3. Высокий уровень износа. 4. Нарушение прокладки трубопроводов тепловых сетей в соответствии с нормативно-технической документацией	Тепловая сеть ТК182-ТК184	Условный диаметр	мм	114	114	2020 г.	2021 г.	6 715,41		3 382,63	3 332,78										
				протяженность участка	м	107	185																
			Тепловая сеть ТК137 до д/с №5	Условный диаметр	мм	89	89	2021 г.	2021 г.	2 445,39			2 445,39										
				протяженность участка	м	73	84																
			Тепловая сеть ТК138 до ТК 139	Условный диаметр	мм	219	219	2020 г.	2021 г.	3 803,92		2 502,58	1 301,34										
				протяженность участка	м	69	90																

			Тепловая сеть от камеры опуска у сельскохозяйственного колледжа до ТК116	Условный диаметр	мм	325	325	2022 г.	2022 г.	3 921,46				3 921,46								
				протяженность участка	м	68	68															
3.1.3										20511,11		9510,14	7079,51	3921,46								
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
																					-	-
Всего по группе 3																						
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
4.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
Всего по группе 4										-	-	-		-		-					-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																						
5.1 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																						
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
5.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-					-	-
Всего по группе 5										-	-	-		-		-					-	-
Итого по программе										58839,24		10248,44	9375,25	7748,31	5 795,28	5997,98	5340,34	5553,95	5776,11	3003,58		

Генеральный директор

М.П.

А.В. Паленный

Приложение 2.
Форма №3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» в сфере теплоснабжения на 2020-2028 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт. значения	Плановые значения										
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации									
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя от насосной станции	кВт*ч/ м^3	0,078	0,0403	0,078	0,078	0,078	0,078	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или)	т.у.т/Гкал	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31
	теплоносителя	т.у.т/м^3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	20,247	20,247	20,247	20,247	20,247	20,247	20,247	20,247	20,247	20,247	20,247
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, осуществляющих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	19,47	83,33	76,66	45,76	41,4	31	27,43	24,36	21,7	19,47
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	Гкал в год	17884,942	17663,71	17827,58	17796,62	17759,79	17735,74	17711,68	17699,69	17687,7	17675,7	17663,71
		% от полезного отпуска тепловой энергии	40,32	39,40	39,76	39,69	39,61	39,56	39,50	39,48	39,45	39,42	39,40
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тонн в год для воды**	19960,997	20387,344	20014,588	20021,452	20030,963	20094,826	20158,689	20215,853	20273,02	20330,180	20387,344
		Куб.м. для пара***		-	-	-	-	-	-	-			
7	Показатели характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об окружающей среды	В соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Показатели расчитаны для БМК2/1, расположенной по адресу: пгт. Вахруши, ул. Первомайская, 30

Генеральный директор _____ А.В. Паленный

Приложение 3.
Форма №4-ИН ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на 2020-2028 годы.

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																				
		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									
		Текущее значение 2018 г.	Плановое значение									Текущее значение 2018 г.	Плановое значение								
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	БМК 2/1	2,864	2,752	2,700	2,663	2,656	2,647	2,635	2,624	2,605	2,595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели энергетической эффективности																																	
Удельный расход условного 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									
Текущее значение 2018 г	Плановое значение									Текущее значение 2018 г.	Плановое значение									Текущее значение 2018 г.	Плановое значение								
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31	2,832	2,823	2,806	2,797	2,793	2,788	2,786	2,784	2,776	2,769	17884,942	17827,58	17796,62	17759,79	17735,74	17711,68	17699,69	17687,7	17675,7	17663,71

Генеральный директор _____ А.В. Паленный
М.П.

Приложение 4.
Финансовый план

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											
		по видам деятельности		Всего									
		транспорт ТЭ	выработка ТЭ		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Собственные средства	-	49 032,70	49 032,70	8 540,37	7 812,71	6 456,93	4 829,40	4 998,32	4 450,28	4 628,29	4 813,42	2 502,98
1.1.	амортизационные отчисления	-	11 450,70	11 450,70	1 272,30	1 272,30	1 272,30	1 272,30	1 272,30	1 272,30	1 272,30	1 272,30	1 272,30
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	37 582,00	37 582,00	7 268,07	6 540,41	5 184,63	3 557,10	3 726,02	3 177,98	3 355,99	3 541,12	1 230,68
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе		**49 032,70**	**49 032,70**	**8 540,37**	**7 812,71**	**6 456,93**	**4 829,40**	**4 998,32**	**4 450,28**	**4 628,29**	**4 813,42**	**2 502,98**

Генеральный директор _____ А.В. Паленный

М.П.

Приложение 8 - График выполнения мероприятий

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты на проектные работы, тыс. руб. без НДС	Затраты на строительно-монтажные работы, тыс. руб. без НДС
	2020		
1	Реконструкция тепловой сети от ТК182 до ТК184 с выносом за территорию д/с №4 и переходом через ул. Рабочая	943,01	2 818,86
2	Строительство тепловой сети от ТК 147 до ТК 148 (вынос теплотрассы из подвала ж/д по ул. Кирова, 20).	615,25	-
3	Реконструкция тепловой сети от ТК137 до д/с №5 (изменение типа прокладки)	653,73	-
4	Реконструкция тепловой сети от ТК138 до тк139 по ул. Ленина, 2г в обход магазина	769,54	2 085,48
5	Техническое перевооружение тепловой сети от камеры опуска у сельскохозяйственного колледжа до ТК116 через ул. Ленина	654,49	-
	ИТОГО	**3 636,02**	**4 904,34**
	ИТОГО за год		**8 540,36**
	2021		
1	Реконструкция тепловой сети от ТК138 до тк139 по ул. Ленина, 2г в обход магазина	-	1 084,45
2	Реконструкция тепловой сети от ТК137 до д/с №5 (изменение типа прокладки)	-	2 037,83
3	Строительство тепловой сети от ТК 147 до ТК 148 (вынос теплотрассы из подвала ж/д по ул. Кирова, 20).	-	1 161,77
4	Реконструкция тепловой сети от ТК182 до ТК184 с выносом за территорию д/с №4 и переходом через ул. Рабочая	-	2 777,32
5	Строительство тепловой сети от ТК 164 до д/с № 3 по ул. Кирова, 6.	751,34	-

	ИТОГО	**751,34**	**7 061,37**
	ИТОГО за год		**7 812,71**
	2022		
1	Техническое перевооружение тепловой сети от камеры опуска у сельскохозяйственного колледжа до ТК116 через ул. Ленина	-	3 267,88
2	Строительство тепловой сети от ТК 164 до д/с № 3 по ул. Кирова, 6.	-	3 189,04
	ИТОГО	**-**	**6 456,93**
	ИТОГО за год		**6 456,93**
	2023		
1	Строительство насосной повысительной станции	823,67	-
2	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТК-50.	1 532,44	-
3	Строительство теплотрассы в обход существующей котельной №1	807,14	1 666,15
	ИТОГО	**3 163,25**	**1 666,15**
	ИТОГО за год		**4 829,40**
	2024		
1	Строительство насосной повысительной станции	-	3 477,70
2	Строительство теплотрассы в обход существующей котельной №1	-	1 520,62
	ИТОГО	**-**	**4 998,32**
	ИТОГО за год		**4 998,32**
	2025		
1	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТК-50.	-	4 450,28
	ИТОГО	**-**	**4 450,28**
	ИТОГО за год		**4 450,28**

	2026		
1	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТК-50.	-	4 628,29
	ИТОГО	**-**	**4 628,29**
	ИТОГО за год		**4 628,29**
	2027		
1	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТК-50.	-	4 813,42
	ИТОГО	**-**	**4 813,42**
	ИТОГО за год		**4 813,42**
	2028		
1	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ТК-50.	-	2 502,98
	ИТОГО	**-**	**2 502,98**
	ИТОГО за год		**2 502,98**
	ВСЕГО		**49 032,70**

Генеральный директор А.В. Паленный

М.П.