

# **1. Паспорт инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Вахрушевское городское поселение» на 2018-2021 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	2018-2021 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор – Паленный Александр Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(8332)21-72-86, <a href="mailto:kirovteploenergo@mail.ru">kirovteploenergo@mail.ru</a> , <a href="mailto:mail@gpte43.ru">mail@gpte43.ru</a>
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	610019 г. Киров, ул К. Либкнехта, 69
Должностное лицо утвердившее инвестиционную программу	и.о. министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области Роберт Игоревич Юрьев

Дата утверждения инвестиционной программы	04.09.2017
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(8332) 38-17-11 Роткина Ирина Александровна
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Свободской муниципальный район Кировской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	613150, Кировская обл., г. Свободской, ул. Советская, д. 86
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Свободского района Зомиков В.А.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(83362) 4-12-53

Генеральный директор



А.В. Паленный

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
**инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию**  
**«Вахрушевское городское поселение» на 2018-2021 годы**

№	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				Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	В т.ч. За счет платы за подключение
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					2018	2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
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.																	
1.1.3.																	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																	
1.2.1.																	
1.2.2.																	
1.2.3.																	
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.																	
2.1.2.																	
Всего по группе 2.																	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																	
3.1.1.																	
3.1.2.																	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																	
3.2.1.	Разработка проектной документации	В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ	-	Кол-во томов	Шт.	0	3	2018 г.	II квартал 2018 г.	495,661		495,661					
3.2.2.	Реконструкция и модернизация насосного оборудования	1. Низкий уровень надежности. 2. Низкая эффективность работы. 3. Отсутствие регулирующей аппаратуры. 4. Высокий уровень износа.	Реконструкция и модернизация насосного оборудования на объектах: - БМК 2/1, по адресу: Кировская область, пгт. Вахруши, ул. Первомайская 30,	Удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	30,29	25,17	2018 г.	II-III квартал 2021 г.	8 540,333		841,728	2 031,725	3 777,92	1 888,96		
				Кол-во прекращения останова теплоснабжения	Шт.	0	0										
3.2.3.	Ввод в эксплуатацию	-	-	Кол-во введенных объектов	Шт	0	11	2018 г.	III квартал 2021 г.	473,203		172,076	172,076	86,038	43,013		
Всего по группе 3																	
										9 509,197 т р.		1 509,465	2 203,801	3 863,958	1 931,973		
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									1 509,465	2 203,801	3 863,958	1 931,973

Генеральный директор



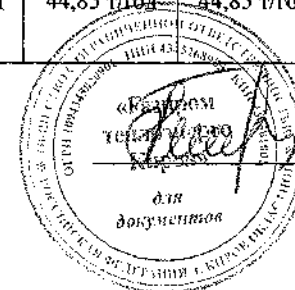
А.В. Паленный

Приложение 2.  
Форма №3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Газпром теплотэнерго Киров» в сфере теплоснабжения на 2018-2021 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	На-е объекта	Факт. значения	Утвержден ный период	Плановые значения				
						в т.ч. по годам реализации				
						2018	2019	2020	2021	2022
1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	БМК 2/1	30,29	30,29	30,23	29,63	28,17	26,20	25,17
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т/Гкал	БМК 2/1	157,33	157,33	157,31	157,31	157,31	157,31	157,31
		т.у.т/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки потребителей	Гкал/ч	БМК 2/1	19,166	19,166	19,166	19,166	19,166	19,166	19,166
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, осуществляющих на начало реализации Инвестиционной программы	%	БМК 2/1	16,67	20	26,67	30	33,4	36,7	40
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	Гкал в год	БМК 2/1	19 926,93	19 926,93	18 735,4	18 735,4	18 735,4	18 735,4	18 735,4
		% от полезного отпуска тепловой энергии	БМК 2/1	46,32	46,32	43,55	43,55	43,55	43,55	43,55
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тонн в год для воды**	БМК 2/1	19960,997	19960,997	19866,98	19866,98	19866,98	19866,98	19866,98
		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	БМК 2/1	44,85 т/год	44,85 т/год	44,85 т/год	44,85 т/год	44,85 т/год	44,85 т/год	44,85 т/год

Генеральный директор



А.В. Паленный

Приложение 3.  
Форма №4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на 2018-2021 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 2016 г.	Плановое значение				Текущее значение 2016 г.	Плановое значение			
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	БМК 2/1	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 2016 г.	Плановое значение				Текущее значение 2016 г.	Плановое значение				Текущее значение 2016 г.	Плановое значение			
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
13	15	16	17	18	19	21	22	23	24	25	27	28	29	30
157,33	157,31	157,31	157,31	157,31	3,052	2,894	2,894	2,894	2,894	19 926,93	18 735,40	18 735,40	18 735,40	18 735,40

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		2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	7	8	9	
1.	Собственные средства		8 058,641	8 058,641	1 279,208	1 867,628	3 274,540	1 637,265
1.1.	амортизационные отчисления							
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	8 058,641	8 058,641	1 279,208	1 867,628	3 274,540	1 637,265
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	-	-	-	-	-	-	
	<b>ИТОГО по программе</b>		<b>8 058,641</b>	<b>8 058,641</b>	<b>1 279,208</b>	<b>1 867,628</b>	<b>3 274,540</b>	<b>1 637,265</b>

Генеральный директор



А.В. Паленный  
М.П.

Приложение 8 - График выполнения мероприятий

№ п/п	Наименование	Объемы выполненных работ	Стоимость тыс. руб., с НДС	Срок выполнения работ			
				II квартал 2018 г.	II-III квартал 2019	II-III квартал 2020	II-III квартал 2021
	<b>Реконструкция и модернизация насосного оборудования на объектах: - БМК 2/1, по адресу: Кировская область, Слободской район, пгт. Вахруши, ул. Первомайская 30</b>		<b>9 509,197</b>	<b>1 509,465</b>	<b>2 203,801</b>	<b>3 863,958</b>	<b>1 931,973</b>
1	<i>Разработка проектной документации</i>	Разработка проектной документации на проведение работ на реконструкцию сетевых, подпиточных и рециркуляционных насосов	495,661	495,661			
2	<i>Поставка и монтаж</i>	Замена рециркуляционных насосов на котлах на ТР 80-140/2 А-F-A-GQQE	8 540,333	841,728			
		Замена сетевого насоса на ТР 150-660/4 А-F-A-BAQE и подпиточных насосов на mvl-e 505-16E/3-400-50-2 Willo			2 031,725		
		Замена двух сетевых насосов на ТР 150-660/4 А-F-A-BAQE				3 777,92	
		Замена одного сетевого насоса на ТР 150-660/4 А-F-A-BAQE					1888,96
3	<i>Ввод в эксплуатацию</i>	Рециркуляционных насосов на	473,203	172,076			



		котлах TP 80-140/2 A-F-A-GQQE					
		Сетевого насоса TP 150-660/4 A-F-A-BAQE и подпиточных насосов mvi-e 505-16E/3-400-50-2 Willo			172,076		
		Два сетевых насоса TP 150-660/4 A-F-A-BAQE.				86,038	
		Сетевого насоса TP 150-660/4 A-F-A-BAQE					43,013
	<b>ИТОГО</b>		<b>9 509,197</b>	<b>1 509,465</b>	<b>2 203,801</b>	<b>3 863,958</b>	<b>1 931,973</b>

Генеральный директор



А.В. Паленный

М.П.