МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 20.08.2020 № 4-ИП

г. Киров

Об утверждении инвестиционной программы «Инвестиционная программа ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Куменский муниципальный район Кировской области» на 2020-2039 годы»

В соответствии с пунктом 1.10, подпунктом 3.1.6.35 Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённого постановлением Правительства Кировской области от 15.11.2017 № 67-П «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области», пунктом 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 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти Кировской области плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления», утвердить инвестиционную программу «Инвестиционная программа

ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Куменский муниципальный район Кировской области» на 2020-2039 годы» согласно приложению.

Министр А.И. Балдыков

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

1. Паспорт инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Куменский муниципальный район Кировской области» на 2020-2039 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, оф.601-618
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2039 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, д. 69

Должностное лицо утвердившее инвестиционную программу	министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области Бандуков Я.Ч.
Дата утверждения инвестиционной программы	20.08.2020
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(8332) 27-27-36
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Кумёнского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	ул. Кирова, д. 11, пгт Кумены, Кировская область, 613600
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Кумёнского района И.Н. Шемелев
Дата согласования инвестиционной программы	31.07.2020

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(83343) 2-12-50
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 РСТ Кировской области М.В. Михайлов
Дата согласования инвестиционной программы	14.08.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(8332) 27-27-43

Генеральный директор А.В. Паленный

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	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК21 до ТК22 (переход через ул. Краснооктябрьская с реконструкцией тепловых камер 21 и 22)	231,31	
2	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК9 до ТК11 (переход через ул. Краснооктябрьская с реконструкцией тепловых камер 9 и 11)	285,35	
3	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до ТК35 (изменение трассировки теплотрассы с реконструкцией тепловых камер)	683,14	
4	Благоустройство тепрритории БМК в д. Березник		1 143,31
	ИТОГО	**1 199,80**	**1 143,31**
	ИТОГО за год		**2 343,11**
	2021		
5	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК9 до ТК11 (переход через ул. Краснооктябрьская с реконструкцией тепловых камер 9 и 11)		1 087,91
6	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК21 до ТК22 (пеход через ул. Краснооктябрьская с реконструкцией тепловых камер 21 и 22)		1 552,20
	ИТОГО		**2 640,11**
	ИТОГО за год		**2 640,11**
	2022		
7	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК9 до ТК11 (переход через ул. Краснооктябрьская с реконструкцией тепловых камер 9 и 11)		1 412,92
8	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до ТК35 (изменение трассировки теплотрассы с реконструкцией тепловых камер)		1 287,70
	ИТОГО		**2 700,62**
	ИТОГО за год		**2 700,62**
	2023		
9	Реконструкция теплотрассы от ТК1 до ТК12 (изменение трассировки теплотрассы с выносом за территорию ферм, с реконструкцией тепловых камер)	970,05	
10	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до ТК35 (изменение трассировки теплотрассы с реконструкцией тепловых камер)		1 614,63
	ИТОГО	**970,05**	**1 614,63**
	ИТОГО за год		**2 584,68**

	2024		
11	Реконструкция теплотрассы от ТК1 до ТК12 (изменение трассировки теплотрассы с выносом за территорию ферм, с реконструкцией тепловых камер)		2 266,06
	ИТОГО		**2 266,06**
	ИТОГО за год		**2 266,06**
	2025		
12	Реконструкция теплотрассы от ТК1 до ТК12 (изменение трассировки теплотрассы с выносом за территорию ферм, с реконструкцией тепловых камер)		2 354,44
	ИТОГО		**2 354,44**
	ИТОГО за год		**2 354,44**
	2026		
13	Реконструкция теплотрассы от ТК1 до ТК12 (изменение трассировки теплотрассы с выносом за территорию ферм, с реконструкцией тепловых камер)		2 446,26
	ИТОГО		**2 446,26**
	ИТОГО за год		**2 446,26**
	2027		
14	Реконструкция теплотрассы от ТК1 до ТК12 (изменение трассировки теплотрассы с выносом за территорию ферм, с реконструкцией тепловых камер)		2 514,47
	ИТОГО		**2 514,47**
	ИТОГО за год		**2 514,47**
	2028		
15	Реконструкция теплотрассы от ТК1 до ТК12 (изменение трассировки теплотрассы с выносом за территорию ферм, с реконструкцией тепловых камер)		2 612,54
	ИТОГО		**2 612,54**
	ИТОГО за год		**2 612,54**
	2029		
16	Реконструкция теплотрассы от ТК1 до ТК12 (изменение трассировки теплотрассы с выносом за территорию ферм, с реконструкцией тепловых камер)		2 714,42
	ИТОГО		**2 714,42**
	ИТОГО за год		**2 714,42**
	2030		
17	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1 (возле корпуса "Солодовый")до ТК8	973,46	
18	Реконструкция теплотрассы от ТК1 до ТК12 (изменение трассировки теплотрассы с выносом за территорию ферм, с реконструкцией тепловых камер)		2 820,29
	ИТОГО	**973,46**	**2 820,29**
	ИТОГО за год		**3 793,75**

	2031		
19	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1 (возле корпуса "Солодовый")до ТК8		2 958,60
	ИТОГО		**2 958,60**
	ИТОГО за год		**2 958,60**
	2032		
20	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1 (возле корпуса "Солодовый")до ТК8		2 680,00
	ИТОГО		**2 680,00**
	ИТОГО за год		**2 680,00**
	2033		
21	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1 (возле корпуса "Солодовый")до ТК8		2 680,00
	ИТОГО		**2 680,00**
	ИТОГО за год		**2 680,00**
	2034		
22	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1 (возле корпуса "Солодовый")до ТК8		2 680,00
	ИТОГО		**2 680,00**
	ИТОГО за год		**2 680,00**
	2035		
23	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1 (возле корпуса "Солодовый")до ТК8		2 680,00
	ИТОГО		**2 680,00**
	ИТОГО за год		**2 680,00**
	2036		
24	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1 (возле корпуса "Солодовый")до ТК8		2 680,00
	ИТОГО		**2 680,00**
	ИТОГО за год		**2 680,00**
	2037		
25	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1 (возле корпуса "Солодовый")до ТК8		2 680,00
	ИТОГО		**2 680,00**
	ИТОГО за год		**2 680,00**
	2038		
26	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1 (возле корпуса "Солодовый")до ТК8		2 680,00
	ИТОГО		**2 680,00**
	ИТОГО за год		**2 680,00**
	2039		
27	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК1		2 596,46

	(возле корпуса "Солодовый")до ТК8		
	ИТОГО		**2 596,46**
	ИТОГО за год		**2 596,46**
	Всего		**53 285,52**

Генеральный директор
А.В. Паленный
М.П.

Приложение 1.
Форма №2-ИП ТС

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Куменский муниципальный район Кировской области» на 2020-2039 годы

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС)																										Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам																										
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																
1.																																
2.																																
Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																
1.																																
2.																																
Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																
1.																																
2.																																
Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																																
1.																																
2.																																
Итого по группе 1																																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																
Строительство БМК в д.Березник (окончательный этап – выполнение благоустройства и озеленения территории)		Ул. Мира, д. 16, д.Березник, Куменского района Кировской области	площадь	м2	0	1655	2020	2020	1 371,97		1 371,97																						
1.									1 371,97		1 371,97																						
Итого 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.	Разработка проектной документации	В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ	Тепловая сеть от ТК21 до ТК22 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	43	43	2020	2020	277,57		277,57																					
				условный диаметр	мм	150	150																										
			Тепловая сеть от ТК9 до ТК11 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	72	72	2020	2020	342,42		342,42																					
				условный диаметр	мм	100	100																										
			Тепловая сеть от ТК17 до ТК35 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	90	90	2020	2020	819,77		819,77																					
				условный диаметр	мм	100	100																										
			Тепловая сеть от ТК1 до ТК12 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	360	360	2023	2023	1 164,06					1 164,06																		
				условный диаметр	мм	150	150																										
			Тепловая сеть от ТК1 (возле корпуса "Солодовый") до ТК8 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	360	360	2030	2030	1 168,15												1 168,15											
				условный диаметр	мм	150	150																										
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей, расположенных по адресу: Кировская область, Куменский район, п. Красноoктябрьский	1. Низкий уровень надежности. 2.Большые технологические потери тепловой энергии и теплоносителя. 3. Высокий уровень износа. 4. Нарушение прокладки трубопроводов	Тепловая сеть от ТК21 до ТК22 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	43	43	2021	2021	1 862,64			1 862,64																				
				условный диаметр	мм	150	150																										
			Тепловая сеть от ТК9 до ТК11 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	72	72	2021	2021	3 000,99			1 305,49	1 695,550																			
				условный диаметр	мм	100	100																										

	тепловых сетей в соответствии с нормативно-технической документацией	Тепловая сеть от ТК17 до ТК35 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	90	90	2022	2023	3 482,80				1 545,24	1 937,56																		
			условный диаметр	мм	100	100																										
		Тепловая сеть от ТК1 до ТК12 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	360	360	2024	2030	21 274,18						2 719,27	2 825,33	2 935,51	3 017,37	3 135,05	3 257,30	3 384,35											
			условный диаметр	мм	150	150																										
		Тепловая сеть от ТК1 (возле корпуса "Солодовый") до ТК8 по ул. Перминова, п. Красноoктябрьский	Протяженность участка	п.м.	360	360	2031	2039	29 178,07													3 550,32	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 115,75		
			условный диаметр	мм	150	150																										
еконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, лючением тепловых сетей																																
по группе 3									62 570,65		1 439,76	3 168,13	3 140,74	3 101,62	2 719,27	2 825,33	2 935,51	3 017,37	3 135,05	3 257,30	4 552,50	3 550,32	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 115,75		
па 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																																
по группе 4																																
руппа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																
вод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																																
вод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																
о группе 5																																
) по программе									63 942,62		2 811,73	3 168,13	3 240,74	3 101,62	2 719,27	2 825,33	2 935,51	3 017,37	3 135,05	3 257,30	4 552,50	3 550,32	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 216,00	3 115,75		

Генеральный директор ____________ А.В. Паленный

М.П.

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 2020-2039 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт. значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации									
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или)	т.у.т/Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
	теплоносителя	т.у.т/м^3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, осуществляющих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	20,17	68	67,3	60,57	55,24	48,03	43,67	35,31	27,19	21,81	20,17
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	Гкал в год	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6
		% от полезного отпуска тепловой энергии	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тонн в год для воды**	1493,34	1460,838	1460,838	1443,345	1425,370	1413,414	1394,797	1374,817	1353,391	1335,016	1153,183	1460,838
		Куб.м. для пара***		-	-	-	-	-	-	-				
6	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт. значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации									
					2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или)	т.у.т/Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
	теплоносителя	т.у.т/м^3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, осуществляющих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	Гкал в год	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6
		% от полезного отпуска тепловой энергии	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тонн в год для воды**	1493,34	1460,838	1460,838	1460,838	1460,838	1460,838	1460,838	1460,838	1460,838	1460,838	1460,838	1460,838
		Куб.м. для пара***		-	-	-	-	-	-	-				
6	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор А.В. Паленный

Приложение 3.
Форма №4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на 2020-2039 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																					
		Текущее значение 2019 г.	Плановое значение																				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2037	2038	2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	БМК 5/3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																					
		Текущее значение 2019 г.	Плановое значение																				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2037	2038	2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	БМК 5/3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																					
		Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																					
		Текущее значение 2019 г.	Плановое значение																				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2037	2038	2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	БМК 5/3	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																					
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																					
		Текущее значение 2019 г.	Плановое значение																				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2037	2038	2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	БМК 5/3	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																					
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям																					
		Текущее значение 2019 г.	Плановое значение																				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2037	2038	2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	БМК 5/3	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6	2555,6

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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		транспорт ТЭ	выработка ТЭ																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
1.	Собственные средства	-	53285,52	53285,52	2343,11	2640,11	2700,62	2584,68	2266,06	2354,44	2446,26	2514,47	2612,54	2714,42	3793,75	2958,60	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2596,46	
1.1.	амортизационные отчисления	-	53285,52	53285,52	2343,11	2640,11	2700,62	2584,68	2266,06	2354,44	2446,26	2514,47	2612,54	2714,42	3793,75	2958,60	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2680,00	2596,46	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
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		**53285,52**	**53285,52**	**2343,13**	**2640,11**	**2700,62**	**2584,68**	**2266,06**	**2354,44**	**2446,26**	**2514,47**	**2612,54**	**2714,42**	**3793,75**	**2958,60**	**2680,00**	**2680,00**	**2680,00**	**2680,00**	**2680,00**	**2680,00**	**2680,00**	**2596,46**

Генеральный директор _____ А.В. Паленный

М.П.