

Приложение № 1
к Инвестиционной программе
ООО "Кирсинская теплоснабжающая компания"
на 2017-2022 годы

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО "Кирсинская теплоснабжающая компания"
на 2017-2022 годы"**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Кирсинская теплоснабжающая компания»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 610002, г. Киров, ул. Красноармейская, 1а Обособленное подразделение: 62820, Кировская область, Верхнекамский район, г.Кирс, ул.Ленина, 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2022 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Левашов Алексей Борисович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел: (8332) 218-046 e-mail : bagram@ bagram.kirov.ru vasonle@ Rambler.ru
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 Редькин Игорь Юрьевич
Дата утверждения инвестиционной программы	05.06.2017
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(8332) 38-17-11 Рожкина Ирина Анатольевна
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Кирсинского городского поселения Верхнекамского района Кировской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	ул. Кирова, 16, г. Кирс, Кировская область, 612820
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации МО Кирсинское городское поселение Александр Николаевич Ушаков
Дата согласования инвестиционной программы	19.05.2017
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(83339) 2-14-99

Директор ООО "КТК"



А.Б. Левашов

Инвестиционная программа
ООО "Кирсинская теплоснабжающая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2022 гг

Форма №2-ИП ТС

№ п/п	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.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам								
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2017	2018	2019	2020	2021	2022			
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																			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
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											0,00	0,00						0,00	0,00
2.1.	Строительство котельной на территории ТЭЦ г. Кирс, Кировской области: установка водогрейного котла КВТМ-5000Е	Для работы в летний период для обеспечения потребителей горячей водой, целесообразно использование водогрейного котла КВТМ – 5000Е.	Вернекамский р-н, Кировской области, г.Кирс. ул.Ленина1 на территории ТЭЦ.					2017	2022	40 461	11 919		1 961	7 241	17 334	2 006			
Всего по группе 2											40 461,00	11 919,00	0,00	1 961,00	7 241,00	17 334,00	2 006,00	0,00	0,00
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																			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)	Своевременный и точный учет энергопотребления, контроль работы электрооборудования, правильное распределение нагрузки в электрических цепях. Экономия в потреблении электроэнергии 15%.	Вернекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина1, Здание главного корпуса ТЭЦ	годовое потребление электроэнергии	тыс кВт*ч	3 329	2 830	2 017	2 018	1 864	1 099	765							
3.2.2	Внедрение регулируемых конденсаторных установок	Экономия потребления активной мощности трансформаторов, снижение потерь электроэнергии с 10-15% до 5,4%. Предполагается установить регулируемые конденсаторные установки на ТСН №1,2,3 со стороны 0,4 кВ АУКРМ-0,4-400-25-усл4.	Вернекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина1, Здание главного корпуса ТЭЦ, 1 этаж, теплосиловой участок.	годовое потребление электроэнергии	тыс кВт*ч	3 329	3 150	2 017	2 018	1 166	280	886							
3.2.3	Замена питающего насосного агрегата	Замена существующего питающего насосного агрегата марки П13-100-54 (320кВт, 6кВ), на насосный агрегат ЦНСГА 60-231 (75кВт) при этих же характеристиках работы котлов дает значительную экономию по электроэнергии	Вернекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина1 Здание главного корпуса ТЭЦ, 1 этаж, теплосиловой участок машинный зал.	годовое потребление электроэнергии	тыс кВт*ч	517	121	2 017	2 017	1 302	1 302								
3.2.4	Установка системы автоматизации котлов КЕ-25-14	Получение экономии топлива,повышения срока службы оборудования	Вернекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина1 Здание главного корпуса ТЭЦ, котельный участок.	годовое потребление угля	%	100	99	2 020	2 021	1 842		1 203	639						
3.2.5	Реконструкция склада угля с заменой рельсовых дорожек для скрепера	Уменьшение длины двух 100 м.скреперных дорожек до 50м. обеспечит экономию электроэнергии.	Вернекамский р-н, Кировской области, г.Кирс. ул.Ленина1 на территории ТЭЦ участок топливоподачи.	годовое потребление электроэнергии	тыс кВт*ч	32	16	2 018	2 018	2 006		2 006							
Всего по группе 3											8 180	2 681	3 657	0	1 203	639	0	0	0
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	Реконструкция системы гидроопуздления	Износ ситмы 90%. Реконструкция обеспечивает уменьшение времени процесса гидроопуздления.	Вернекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина1 Здание главного корпуса ТЭЦ - золашлакоотвал.	диаметр, годовое потребление электроэнергии	мм тыс кВт*ч	200	934,4	300	622,93	2 018	2 019	9 797	3 588	6 209					
4.1.2	Реконструкция резервного питающего оборудования	100% износ существующих аккумуляторных батарей типа СК-8, резервное питание отсутствует, при прекращении подачи эл энергии производство остановится. Увеличивается безопасность работы всей системы	Вернекамский р-н, г.Кирс. ул.Ленина1 Здание главного корпуса ТЭЦ.							2 018	2 018	1 882	1 882						
Всего по группе 4											11 679	0	5 470	6 209	0	0	0	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
Всего по группе 5											0,00	0,00							
ИТОГО по программе											60 320	14 600	9 127	8 170	8 444	17 973	2 006	0,00	0,00

Руководитель регулируемой организации
М.П.

Левашов Алексей Борисович

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
ООО "Кирсинская теплоснабжающая компания"**
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2022 гг

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения							
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации						
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3									
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час									
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%									
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год									
		% от полезного									
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>									
		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, т/год	573,09	573,09	573,09	573,09	573,09	573,09	573,09	573,09	573,09

Руководитель регулируемой организации
М.П.



(Handwritten signature)
Левашов Алексей Борисович

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения ООО "Кирсинская теплоснабжающая компания"**
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	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 ут/Гкал						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	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение							
								2017	2018	2019	2020	2021		2022	2017	2018	2019	2020		2021	2022	2016	2017	2018	2016	2017	2018
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	26	27	28
1	ООО "КТК"					0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10								

Руководитель регулируемой организации
М.П.

Левашов Алексей Борисович



Финансовый план
ООО "Кирсисинская теплоснабжающая компания"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2017-2022 гг

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)							
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
				теплоснабжение	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	9
1.	Собственные средства	51 119	51 119	12 372	7 735	6 924	7 156	15 232	1 700
1.1.	амортизационные отчисления								
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	51 119	51 119	12 372	7 735	6 924	7 156	15 232	1 700
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								
2.4.	Процент по инвестиционному кредиту								
3.	Бюджетное финансирование								
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг								
	ИТОГО по программе	51 119	51 119	12 372	7 735	6 924	7 156	15 232	1 700

Руководитель ресурсоснабжающей организации
 М.П.

Левашов Алексей Борисович

