

1. Паспорт инвестиционной программы.

Форма №1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Кирсинская теплоснабжающая компания»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	Общество с ограниченной ответственностью «Кирсинская теплоснабжающая компания»
Местонахождение регулируемой организации	юр.адрес: 610002, Кировская обл., г.Киров, ул.Красноармейская, 1а обособленное подразделение: 612820, Кировская обл., Верхнекамский р-он, г.Кирс, ул.Ленина, 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2021гг
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, утвердившего инвестиционную программу	<i>Министерство промышленности и ТЭК Кировской области</i>
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	<i>г. Киров ул. Карла Маркса №14.69</i>
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	<i>Заместитель министра промышленности и ТЭК С.В. Кисельман</i>
Дата утверждения инвестиционной программы	<i>28.04.2016 распоряжение № 5-ИП</i>
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	<i>Администрация Кировского р-на</i>
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	<i>612812 Кировская обл. г. Киров, ул. Кирова, 16</i>
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	<i>Глава администрации Кировского р-на Ушаков А.А.</i>
Дата согласования инвестиционной программы	<i>12.04.2016</i>
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	<i>8(83339) 2-14-99</i>

Директор ООО «КТК»



Левашов А.Б.

В сфере теплоснабжения на 2017-2021 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Факторы по реализации мероприятий в период с 2017 по 2021 гг.						Итого по плану	Итого по факту	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				2017	2018	2019	2020	2021				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
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
2.1.1	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.	Здание главного корпуса ТЭЦ, Кировская область, Верхнекамский район, г.Кирс, ул.Ленина, д1					2017	2021	40 461	11 919		3 967	7 241	17 334			
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										40 461,00	11 919,00	0,00	3 967,00	7 241,00	17 334,00	0,00	0,00	
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%.	Здание главного корпуса ТЭЦ, Кировская область, Верхнекамский район, г.Кирс, ул.Ленина, д1	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-у/чл.	Здание главного корпуса ТЭЦ, Кировская область, Верхнекамский район, г.Кирс, ул.Ленина, д1	годовое потребление электроэнергии	тыс.кВт*ч	3 329	3 150	2 017	2 018	1 166	280	886						
3.2.3	Замена питательного насосного агрегата	Замена существующего питательного насосного агрегата марки ПЭ-100-54 (320кВт, 6кВ), на насосный агрегат ЦНГА 60-231 (75кВт) при этих же характеристиках работы котлов дает значительную экономию по электроэнергии	Здание главного корпуса ТЭЦ, Кировская область, Верхнекамский район, г.Кирс, ул.Ленина, д1	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	Здание главного корпуса ТЭЦ, Кировская область, Верхнекамский район, г.Кирс, ул.Ленина, д1	годовое потребление угля	%	100	99	2 020	2 021	1 842			1 203	639				
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										6 174	2 681	1 651	0	1 203	639	0	0	
4.1.1	Реконструкция системы гидрооподуления	Износ ситы 90%. Реконструкция обеспечивает уменьшение времени процесса гидрооподуления.	Здание главного корпуса ТЭЦ, Кировская область, Верхнекамский район, г.Кирс, ул.Ленина, д1	диаметр, годовое потребление электроэнергии	мм тыс.кВт*ч	200	934,4	300	622,93	2 018	2 019	9 797	5 594	4 203				
4.1.2	Реконструкция резервного питания постоянного тока	100% износ существующих аккумуляторных батарей типа СК-8, резервное питание отсутствует, при прекращении подачи эл энергии производство останавливается.Увеличивается безопасность работы всей станции.	Здание главного корпуса ТЭЦ, Кировская область, Верхнекамский район, г.Кирс, ул.Ленина, д1					2 018	2 018	1 882		1 882						
Всего по группе 4																		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										11 679	0	7 476	4 203	0	0	0	0	
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																		
ИТОГО по программе										0,00	0,00						0,00	0,00
										58 314	14 600	9 127	8 170	8 444	17 973	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 2017-2019 гг**

Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения				
				в т.ч. по годам реализации				
				2017	2018	2019	2020	2021
3	4	5	6	7	8	9		
Энергоэффективность тепловой энергии на теплоснабжение	кВт*ч/м3							
Энергоэффективность теплотоплива на теплоснабжение тепловой энергии и (или) технологической тепловой нагрузки новых объектов	т.у.т./Гкал	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10	212,10
	т.у.т./м3 <*>							
Энергоэффективность тепловой нагрузки новых объектов	Гкал/час							
Энергоэффективность теплоснабжения с учетом потерь на объектах, осуществляющих эксплуатацию коммунального хозяйства	%							
Энергоэффективность при передаче тепловой энергии потребителям	Гкал в год							
	% от полезного							
Энергоэффективность при передаче тепловой энергии потребителям	тонн в год для воды <*>							
	куб.м для пара <***>							
Энергоэффективность снижение выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, в соответствии с требованиями законодательства 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

Леващов Алексей Борисович



**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения ООО "Кировская теплоснабжающая компания"**
подразделение регулирующей 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		2017	2018	2019		2020	2021	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	
1	ООО "КТК"					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	212,10	212,10	15									

Руководитель регулируемой организации
М.П.



Левашов Алексей Борисович

