

Паспорт

инвестиционной программы МУП «Яровское теплоэлектрокомплекс» в сфере теплоснабжения

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Яровской теплоэлектростанции»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 658837, Россия, Алтайский край, г. Яровое, Предзаводская площадь, 1. Почтовый адрес: 658837, Россия, Алтайский край, г. Яровое, Предзаводская площадь, 1.
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2019 г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник Службы планирования ремонтов оборудования Кожин Сергей Васильевич.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел. -- (38568) 2-47-61, E-mail – s.kojin@yatek.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Наименование программы	Инвестиционная программа по развитию, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения муниципального образования г. Яровое Алтайского края на 2017 – 2019 г.г.
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	656035, г Барнаул, пр. Ленина, 59
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник управления Мещеряков Виктор Алексеевич
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел./факс 66-74-42 E-mail: priem@alt-prgm.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Муниципального образования город Яровое Алтайского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	658837, г. Яровое, Алтайский край, ул. Гагарина, 7
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы администрации г. Яровое Болванова Татьяна Дмитриевна
Дата согласования инвестиционной программы	18 апреля 2016г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Главный специалист отдела ЖКХ Администрации г. Яровое – Шакова Елена Геннадьевна Тел. (38568) 2-04-00

Директор МУП «ЯТЭК»

С.В. Шкарупа



N 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)							
				Наименование показателя (мощность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (сметная стоимость работ)	в т.ч. по источникам финансирования						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				амортизационные отчисления	прибыль, направленная на инвестиции	средства, полученные за счет платы за подключение	привлеченные средства	бюджетное финансирование	прочие источники	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	18	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей																	
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.2 Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
Всего по группе 1										0	0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
Всего по группе 2										0	0	0	0	0	0	0	
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.	Модернизация подающего магистрального трубопровода системы теплоснабжения диаметром 630мм, протяженностью 700 метров	Увеличение надежности системы теплоснабжения потребителей и сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть проложена в 1982 г. напесчаным способом в северной части г. Яровое Алтайского края от поста охраны №7 ОАО "АХП" до ул. Алтайская	диаметр протяженности	630 700	630 700	2017	2018	9777,828	5117	4660,828	0	1592,56	3973,95	0	4211,32	0	0	0
3.1.2.	Модернизация теплосети от ТК-30 до ТК-33, Ø-159мм протяженностью 220м в двух трубном исполнении	Увеличение надежности системы теплоснабжения потребителей и сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть проложена в 1964 г. подземным канальным способом в Южной части квартала "Б" г. Яровое	диаметр протяженности	219 220	159 220	2019	2019	3100,273	0	0	3100,273	650,04	1174,65	0	1275,58	0	0	0
3.1.3.	Модернизация теплосети от ТК-156 до ТК-165, Ø-219мм протяженностью 204м в двух трубном исполнении	Увеличение надежности системы теплоснабжения потребителей и сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть проложена в 1970г. подземным канальным способом в северной части квартала "Б" г. Яровое	диаметр протяженности	219 204	219 204	2019	2019	2616,403	0	0	2616,403	548,59	991,32	0	1076,49	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
Всего по группе 3									15494,504	5117,000	4660,828	5716,676	2791,197	6139,920	0,000	6563,387	0	0	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
Всего по группе 4									0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе									15 494,50	5117	4660,828	5716,68	2791,20	6139,92	0	6563,39	0	0	0



Директор МУП "Ярковской теплоэлектрокомплексе"

С.В.Шкарула

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"

(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения		
					2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м ³	1,9974	2,11	2,11	2,11	2,11
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	тут /Гкал	0,179	0,178	0,178	0,178	0,178
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	тут т/м ³	0,009848	0,009824	0,009824	0,009824	0,009824
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	0	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	79	78	80	78	77
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	70676,1	69746	69746	69473	69236
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	% от полезного отпуска тепловой энергии	26,9	25,7	26,5	26,4	26,3
		тонн в год для воды	185038,8	170361	170361	170361	170361
		м ³ в год для пара	0	0	0	0	0
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	0	0	0	0	0

Директор МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"

С.В. Шкарупа

№ 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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Текущее значение			Плановое значение			Плановое значение		
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			
			2017	2018	2019		2017	2018	2019		2017	2018	2019		2017	2018	2019		2017	2018	2019	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	Модернизация подающего магистрального трубопровода системы теплоснабжения диаметром 630мм. протяженностью 700 м	2	0	0	0	0	0	0	0	178,53	178,45	178,45	178,45	2,914	2,914	2,914	2,914	70676,1	69746,0	69473	69236	
2	Модернизация теплосети от ТК-30 до ТК-33, Ø-159мм протяженностью 220м в двух трубном исполнении	1	2	0	0	0	0	0	0	178,53	178,45	178,45	178,45	2,914	2,914	2,914	2,914	70676,1	69746,0	69473	69236	
3	Модернизация теплосети от ТК-156 до ТК-165, Ø-219мм протяженностью 204м в двух трубном исполнении	4	2	0	0	0	0	0	0	178,53	178,45	178,45	178,45	2,914	2,914	2,914	2,914	70676,1	69746,0	69473	69236	
4	В целом по МУП "Яроской теплоэлектрокомплекс"	13	0,7	0,7	0,5	0				178,53	178,45	178,45	178,45	2,914	2,914	2,914	2,914	70676,1	69746,0	69473	69236	

СВ Шаруна

Финансовый план
МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2017-2019 годы

N п/п		Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
			по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестиционной программы			по годам реализации инвестиционной программы			
			передача тепловой энергии				указать вид деятельности			2017	2018	2019	
			по годам реализации инвестиционной программы				по годам реализации инвестиционной программы						
			2017	2018	2019		2017	2018	2019				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1.	Собственные средства	2606,88995	2959,619319	3364,607576	0	0	0	8931,1168	2606,89	2959,619	3364,608		
1.1.	амортизационные отчисления	679,76	912,80	1198,64	0	0	0	2791,1966	679,76	912,8014	1198,635		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1927,13	2046,82	2165,97	0	0	0	6139,9202	1927,13	2046,818	2165,972		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.	Привлеченные средства	2510,11	1701,21	2352,07	0	0	0	6563,3872	2510,11	1701,209	2352,068		
2.1.	кредиты	2510,1	1701,2	2352,1	0	0	0	6563,3872	2510,11	1701,209	2352,068		
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	ИТОГО по программе	5117,00	4660,83	5716,68	0	0	0	15494,504	5117	4660,828	5716,676		



Директор МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"

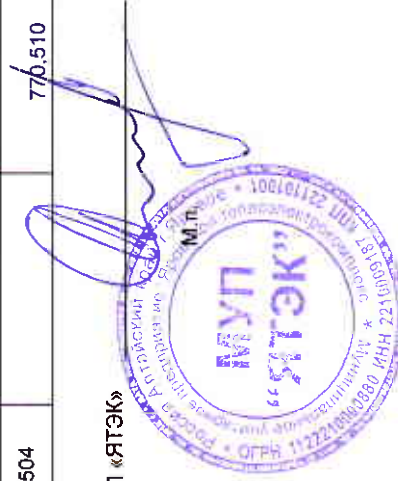
С В Шкарупа

Основные цели инвестиционных мероприятий и эффект от их реализации

№ п/п	Наименование инвестиционных мероприятий	Цели	Эффективность					
			Всего, тыс.руб.	Экономический эффект		в том числе:		Социальный эффект
				Показатель	Сумма, тыс. руб.	Показатель	Сумма, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Модернизация подающего магистрального трубопровода системы теплоснабжения диаметром 630мм. от поста №7 ОАО «Алтайский Химпром» до ул. Алтайская г. Яровое, протяженностью 700 метров с полной заменой трубопровода.	Увеличение надежности системы теплоснабжения потребителей и сокращение тепловых потерь	9777,828	Сокращение тепловых потерь	458,373	0	0	Бесперебойное снабжение тепловой энергией потребителей г. Яровое
2.	Модернизация теплосети от ТК-30 до ТК-33 квартал "Б" южная часть Ø-159мм протяженностью 220м в двух трубном исполнении	Увеличение надежности системы теплоснабжения потребителей и сокращение тепловых потерь	3100,273	Сокращение тепловых потерь	188,769	0	0	Бесперебойное снабжение тепловой энергией потребителей г. Яровое
3.	Модернизация теплосети от ТК-156 до ТК-165 кв "Б" Ø 219мм протяженностью 204м в двух трубном исполнении	Увеличение надежности системы теплоснабжения потребителей и сокращение тепловых потерь	2616,403	Сокращение тепловых потерь	123,368	0	0	Бесперебойное снабжение тепловой энергией потребителей г. Яровое
Всего			15 494,504		770,510	0	0	

Директор МУП «ЯТЭК»

Шкарула С.В.



Пояснительная записка

Инвестиционная программа разработана согласно с «Техническим заданием на разработку инвестиционной программы МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» по развитию, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения муниципального образования город Яровое Алтайского края на 2017-2019 г.г.» утвержденным 17 февраля 2016г. Исполняющей обязанности Главы администрации г. Яровое Болвановой Татьяной Дмитриевной, и в соответствии с требованиями Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014г. №410 и по методическим рекомендациям по заполнению рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения утвержденным приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13 августа 2014 г. №459/пр.

Характеристика действующей системы теплоснабжения

Протяженность тепловых сетей обслуживаемых МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» составляет 59 733 метра в двух трубном исполнении, продолженных воздушным, подземным (канальным и без канальным) способом, в тепловой изоляции, состоящей из минеральной ваты, обернутой рубероидом.

Тепловые сети были проложены 25-50 лет назад и износ всей системы теплоснабжения составляет порядка 79%, что приводит к значительным потерям воды и тепла, как из-за порывов, так и из-за устаревшей тепловой изоляции.

Реализация инвестиционной программы позволит произвести обновление системы теплоснабжения, уменьшить потери тепловой энергии за счет использования современных материалов и технологий, а также улучшить качество предоставляемых услуг населению.

Цели и задачи

1. Целью разработки инвестиционной программы является:

1. Повышение надежности работы системы теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;
2. Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя;
2. Задачи, решаемые инвестиционной программой:
 1. Улучшение качества теплоснабжения населения города.
 2. Увеличение надежности системы теплоснабжения города.
 3. Снижение аварийности трубопроводов теплоснабжения.

Принятие инвестиционный программы позволит решить указанные проблемы;

- 1) Произвести модернизацию подающего магистрального трубопровода системы теплоснабжения диаметром 630мм. от поста №7 ОАО «Алтайский Химпром» до ул. Алтайская г. Яровое, протяженностью 700 метров с полной заменой трубопровода.
- 2) Произвести модернизацию теплосети от ТК-30 до ТК-33 квартал "Б" южная часть Ø-159мм протяженностью 220м в двух трубном исполнении с полной заменой трубопроводов.
- 3) Произвести модернизацию теплосети от ТК-156 до ТК-165 кв "Б" Ø-219мм протяженностью 204м в двух трубном исполнении с полной заменой трубопроводов.

Объем финансирования инвестиционной программы на 2017-2019 годы в текущих ценах составляет 15 494,504 тыс. рублей.

Источниками финансирования инвестиционных проектов являются амортизационные отчисления, прибыль и привлеченные средства.

Директор МУП «ЯТЭК»

С.В. Шкарупа

Утверждаю:
Директор
МУП "Яровской теплоэлектростанции"

С.В. Шкарупа



Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Модернизация подающего магистрального трубопровода системы теплоснабжения диаметром 630мм. протяженностью 700

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Организационный этап				
1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора на поставку материалов и выполнение работ	03.2016	03.2016		
1.2	График поставки материалов	03.2017	04.2018		
1.3	График выполнения работ	05.2017	07.2018		
2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
2.1	Гидравлические испытания смонтированной системы	07.2017	07.2018		
2.2	Растяжка компенсаторов, монтаж теплоизоляции, засыпка траншей.	07.2017	08.2018		
2.2	Ввод в эксплуатацию	08.2017	08.2018		



Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта **Модернизация теплосети от ТК-156 до ТК-165, Ø-219мм протяженностью 204м в двух трубном исполнении**

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Организационный этап				
1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора на поставку материалов и выполнение работ	03.2015	03.2015		
1.2	График поставки материалов	04.2019	05.2019		
1.3	График выполнения работ	04.2019	05.2019		
2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
2.1	Гидравлические испытания смонтированной системы	07.2019	07.2019		
2.2	Растяжка компенсаторов, монтаж теплоизоляции, засыпка траншей.	07.2019	07.2019		
2.2	Ввод в эксплуатацию	07.2019	07.2019		



**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта
Модернизация теплосети от ТК-30 до ТК-33, Ø-159мм протяженностью 220м в двух трубном исполнении**

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Организационный этап				
1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора на поставку материалов и выполнение работ	03.2015	03.2015		
1.2	График поставки материалов	04.2019	05.2019		
1.3	График выполнения работ	04.2019	05.2019		
2	Испытания и ввод в эксплуатацию				
2.1	Гидравлические испытания смонтированной системы	07.2019	07.2019		
2.2	Растяжка компенсаторов, монтаж теплоизоляции, засыпка траншей.	07.2019	07.2019		
2.2	Ввод в эксплуатацию	07.2019	07.2019		



**Предварительный расчет тарифов
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ЯРОВСКОЙ ТЕПЛОЭЛЕКТРОКОМПЛЕКС"**
(наименование регулируемой организации)

в сфере передачи тепловой энергии на 2017-2019 годы

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2016	2017		2018		2019	
			текущее значение	план без учета ИП	план с учетом ИП	план без учета ИП	план с учетом ИП	план без учета ИП	план с учетом ИП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25 874,78	27 274,6	29 457,6	28 751,4	31 287,1	30 167,7	33 108,4
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	23 152,39	24 402,5	24 658,3	25 721,3	26 210,2	26 986,1	27 760,9
	- расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2 017,9	2 128,9	2 128,9	2 246,0	2 246,0	2 358,3	2 358,3
	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	2 723,5	2 873,3	2 873,3	3 031,3	3 031,3	3 182,9	3 182,9
	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	423,9	423,9	679,8	423,9	912,8	423,9	1 198,6
	- оплата труда	тыс. руб.	13 216,1	13 942,9	13 942,9	14 709,8	14 709,8	15 445,3	15 445,3
	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 991,3	4 210,8	4 210,8	4 442,4	4 442,4	4 664,5	4 664,5
	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	34,7	36,6	36,6	38,6	38,6	40,6	40,6
	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	378,6	399,5	399,5	421,4	421,4	442,5	442,5
	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	41,5	43,8	43,8	46,2	46,2	48,5	48,5
	- расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0
	- расходы на обучение персонала	тыс. руб.	5,1	5,4	5,4	5,7	5,7	5,9	5,9
	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс. руб.	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5

	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	тыс. руб.	316,8	334,3	334,3	352,7	352,7	370,3	370,3
	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	159,4	168,2	168,2	177,4	177,4	186,3	186,3
	- земельный налог	тыс. руб.	121,8	128,5	128,5	135,5	135,5	142,3	142,3
	- транспортный налог	тыс. руб.	2,7	2,8	2,8	3,0	3,0	3,2	3,2
	- водный налог	тыс. руб.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- прочие налоги	тыс. руб.	32,9	34,7	34,7	36,7	36,7	38,5	38,5
1.2.	Внебюджетные расходы, всего	тыс. руб.	2 504,47	2 642,2	2 642,2	2 787,5	2 787,5	2 926,9	2 926,9
	- расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	2 504,5	2 642,2	2 642,2	2 787,5	2 787,5	2 926,9	2 926,9
	- расходы на услуги банков	тыс. руб.	11,8	12,4	12,4	13,1	13,1	13,8	13,8
	- расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	401,2	0,0	679,2		1 064,6
1.3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	181,6	191,6	2 118,7	202,1	2 248,9	212,2	2 378,2
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			1 927,1		2 046,8		2 166,0
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	181,6	191,6		202,1	202,1	212,2	212,2
1.4.	Налог на прибыль	тыс. руб.	36,32	38,3	38,3	40,4	40,4	42,4	42,4
2	Тариф на производство тепловой энергии	руб. Гкал	783,92	827,0	827,0	872,5	872,5	916,2	916,2
3	Потери	тыс. Гкал	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
4	Объем передачи	тыс. Гкал	147,9	148,0	148,0	147,5	147,5	146,4	146,4
5	Тариф на передачу тепловой энергии	руб. Гкал	544,52	574,12	588,88	607,65	624,85	642,47	662,55
6	Темп роста тарифов	%		1,05	1,08	1,06	1,06	1,06	1,06

Показатели на 2017-2018гг. рассчитаны в соответствии с прогнозом социально-экономического развития на 2016год и на плановый период 2017 и 2018 годов

Минэкономразвития

Показатели на 2019г. рассчитаны в на основании прогноза Минэкономразвития на 2018год в связи с отсутствием иных данных