

**Стандарт раскрытия информации
в сфере теплоснабжения
филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»)**

**1. Информация об основных показателях финансово- хозяйственной
деятельности по факту 2016**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	
	Вид регулируемой деятельности		Производство, передача и реализация тепловой энергии	Производ- ство теплоно- сителя
1	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	2 699 575,87	1 773,70
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг)	тыс. руб.	2 756 652,00	1 020,82
а	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	625 968,67	0,00
б	расходы на топливо, всего	тыс. руб.	1 177 175,47	-
	в том числе:			
	уголь			
	расходы на уголь	тыс. руб.	-	-
	цена топлива	руб./т	-	-
	объем топлива	т	-	-
	способ приобретения		-	-
	стоимость доставки		-	-
	мазут			
	расходы на мазут	тыс. руб.	193,93	-
	цена топлива	руб./т	5 517,51	-
	объем топлива	т	35,15	-
	способ приобретения		по договору	-
	стоимость доставки		11,94	-
	газ природный, в том числе:			
	расходы на природный газ	тыс. руб.	1 176 981,54	-
	средняя цена топлива с учетом нерегулируемой цены	руб./тыс.м3	4 748,36	-
	объем топлива	тыс.м3	247 871,22	-
	способ приобретения		по договору	-
	стоимость доставки		84 083,19	-
	газ по регулируемой цене			
	расходы на природный газ по регулируемой цене	тыс. руб.	1 117 476,34	-
	цена топлива	руб./тыс.м3	4 761,10	-
	объем топлива	тыс.м3	234 709,47	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	
	Вид регулируемой деятельности		Производство, передача и реализация тепловой энергии	Производ- ство теплоно- сителя
	способ приобретения		по договору	-
	стоимость доставки		80 861,66	-
	газ по нерегулируемой цене			
	расходы на природный газ по нерегулируемой цене	тыс. руб.	59 505,20	
	цена топлива	руб./тыс.м3	4 521,07	-
	объем топлива	тыс.м3	13 161,75	-
	способ приобретения		по договору	-
	стоимость доставки		3 221,53	-
	дрова		-	-
	расходы на дрова	тыс. руб.	-	-
	цена топлива	руб./т	-	-
	объем топлива	т	-	-
	способ приобретения		-	-
	стоимость доставки		-	-
	электроэнергия, в том числе по уровням напряжения		-	-
	расходы на электроэнергию	тыс. руб.	-	-
	средний тариф на энергию	руб./кВтч	-	-
	объем энергии	тыс. кВтч	-	-
	способ приобретения		-	-
	прочие виды топлива		-	-
в	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	тыс. руб.	90 023,07	22,97
	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб./кВтч	4,23	4,22
	объем приобретения	тыс.кВтч	21 306,76	5,44
г	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00
д	расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	6 934,39	241,01
е	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	146 559,02	281,54
ж	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	82 013,46	76,86
з	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	73 017,68	16,90
и	расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00
к	общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс. руб.	17 406,84	43,70
	в том числе:			
	отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	100,52	0,00
л	общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс. руб.	42 872,37	243,69
	в том числе:			
	отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	
	Вид регулируемой деятельности		Производство, передача и реализация тепловой энергии	Производство теплоносителя
М	расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	50 266,70	1,17
	в том числе по организациям, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по указанной статье расходов*			
	ОАО "Тулэнергоремонт"	тыс. руб.	50 885,9	
	объем товаров и услуг		-	-
	стоимость товаров и услуг за единицу объема		-	-
	способ приобретения товаров и услуг		по договору	по договору
Н	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.	444 414,34	92,97
	в том числе:	тыс. руб.		
	услуги по транспортировке тепловой энергии	тыс. руб.	331 602,25	-
	услуги по управлению	тыс. руб.	62 276,55	40,92
3	Чистая прибыль	тыс. руб.	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по ПАО "Квадра"	
	в том числе размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения	тыс. руб.	-	-
4	Изменение стоимости основных фондов	тыс. руб.	850 986,70	
	в том числе			
	за счет ввода их в эксплуатацию (вывода их из эксплуатации)	тыс. руб.	148 183,34	
	за счет переоценки основных фондов	тыс. руб.	702 803,36	
5	Валовая прибыль (убыток) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-57 076,12	752,88
6	Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		Бухгалтерская отчетность сдана в налоговый орган 31.03.2017	
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов	Гкал/ч	959,33	-
	в том числе по каждому источнику тепловой энергии			
	Смоленская ТЭЦ-2	Гкал/ч	774,00	-
	котельная г. Смоленска	Гкал/ч	185,33	-
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	792,26	-
9	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	2 010,06	-
10	Объем покупаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	273,29	-
10 а	Объем покупаемого теплоносителя	тыс. м3	-	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	
	Вид регулируемой деятельности		Производство, передача и реализация тепловой энергии	Производство теплоносителя
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 766,37	-
	в том числе			
	по приборам учета	тыс. Гкал	537,05	-
	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. Гкал	1 229,31	-
11 а	Объем теплоносителя, отпускаемого потребителям	тыс. м3		36,32
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	32 586 066 Ккал/ч (среднегодовое) 23 853 000 000 Ккал/мес (среднегодовое)"	-
	теплоноситель вода	Гкал в год	168 042	-
		м ³ в год	805 779	-
	теплоноситель пар	Гкал в год	118 194	-
т в год		164	-	
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	511,48	-
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	287,6	0,6
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	149,4	0,4
16	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у. т./Гкал	143,45	-
	в том числе по источникам тепловой энергии			
	Смоленская ТЭЦ-2	кг у. т./Гкал	138,06	-
	котельная г. Смоленска	кг у. т./Гкал	175,77	-
17	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч / Гкал	0,01206	-
17 а	Удельный расход электрической энергии на единицу теплоносителя, отпускаемого потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч / м3	-	0,000150
18	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	1,89	-

* Затраты на услуги по ремонту основного и вспомогательного оборудования в целом по филиалу ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" в Смоленской области (на производство электрической и тепловой энергии).

2. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг по факту 2016 года

№ п/п	Наименование	Показатель
1	Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	0,456
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	6
3	Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	616
4	Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	1 566
5	Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	0
6	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	100%
7	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	12

3. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

3.1. Информация об инвестиционных программах

а)	Наименование инвестиционных программ	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ПАО "Квадра" на 2016-2018 гг (г. Смоленск)
б)	Дата утверждения	30.10.2015
в)	Цель инвестиционных программ	Целью инвестиционной программы является реализация мероприятий, направленных на: - расширение территории обслуживания и оказания услуг теплоснабжения. - обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей.
г)	Наименование органа регулирования, утвердившего инвестиционные программы	Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике
д)	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционные программы	Администрация г. Смоленска
е)	Сроки начала и окончания реализации инвестиционных программ	2016-2018 гг
ж)	Потребность в финансовых средствах на весь период реализации инвестиционных программ, тыс. руб., в том числе по годам	Всего 693 612,6 тыс. руб., в том числе до 2016 года - 4 117,6 тыс. руб., 2016 год - 151 845,6 тыс. руб., 2017 год - 267 589,8 тыс. руб., 2018 год - 270 059,6 тыс. руб. (с НДС)

з)	Внесение изменений в инвестиционные программы	<p>1. Постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 01.02.2016 № 12 "О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.10.2015 № 348"</p> <p>2. Постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 24.06.2016 № 69 "О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.10.2015 № 348"</p> <p>3. Постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 06.09.2016 № 210 "О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.10.2015 № 348"</p> <p>4. Постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 17.11.2016 № 281 "О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.10.2015 № 348"</p>
----	---	---

3.2. Информация о потребностях в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Год реализации	Мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой	Потребность в финансовых средствах, тыс. руб.	Источник финансирования
2016	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от2к5А до2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)	11 246,8	плата за подключение
2017	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к13 до 3к14а, в т.ч. по очередям: от 3к13 до 3к13а; от 3к13а до 3к14а (ПИР + СМР)	14 760,2	плата за подключение
2018	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к13 до 3к14а, в т.ч. по очередям: от 3к13 до 3к13а; от 3к13а до 3к14а (ПИР + СМР)	11 307,6	плата за подключение
2016	Замена участка теплосети №3 от 3к5А до 3к6 (СМР) (2-я очередь)	29 416,7	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2016	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от2к5А до2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)	31 152,0	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от2к5А до2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)	26 922,2	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)

2016	Реконструкция участка теплосети №1 от1к16 до 1к21, в том числе по очередям: от 1к18 до 1к19 ; от 1к19 до 1к21; от 1к16 до 1к18. (ПИР + СМР)	60 770,0	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Реконструкция участка теплосети №1 от1к16 до 1к21, в том числе по очередям: от 1к18 до 1к19 ; от 1к19 до 1к21; от 1к16 до 1к18. (ПИР + СМР)	41 749,9	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Реконструкция участка теплосети №2 от 2к19 до 2к22 (ПИР + СМР):1-я очередь	4 408,6	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Реконструкция участка теплосети №2 от 2к19 до 2к22 (ПИР + СМР):2-я очередь	4 902,4	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к17 до 3к21 (ПИР + СМР)	84 252,0	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к37 до ЦТП78 (ПИР + СМР)	2 828,8	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2018	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к37 до ЦТП78 (ПИР + СМР)	11 137,5	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2018	Реконструкция участка теплосети №3 от 3.3к5 до 3.3к7 (ПИР + СМР)	29 580,0	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к4 до 3к5 (ПИР + СМР)	15 472,2	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к1с до 3к2 (ПИР + СМР)	28 250,0	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2018	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к6 до 3к8 (ПИР + СМР)	70 000,0	утвержденной инвестпрограммой не

			определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2018	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к10а до 3к11 (ПИР + СМР)	37 754,2	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2018	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к30 до 3к52 (ПИР + СМР)	56 802,7	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2016	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей	19 260,1	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Техпереворужение газового оборудования котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№5 ПП "Смоленской ТЭЦ-2"	28 245,6	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Техпереворужение газового хозяйства ПК-1 (БМ-45) с корректировкой проекта котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	2 534,9	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2017	Реконструкция системы отбора пара турбины Т-110/120-130-4 ст.№3(ПИР) Смоленская ТЭЦ-2	13 263,0	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2018	Реконструкция пикового и основных бойлеров турбины ПТ-60-130/13 ст.№1	29 384,4	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
2018	Техпереворужение газового оборудования водогрейного котла ВК-8 котельного цеха ПП "Смоленской ТЭЦ-2"	24 093,2	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)

3.3. Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

№ п/п	Наименование показателей	2016 год
-------	--------------------------	----------

		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от 2к5А до 2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит подключить новых потребителей, повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Замена участка теплосети №3 от 3к5А до 3к6 (СМР) (2-я очередь)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8

7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
1	<i>Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от2к5А до2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	8784/366	8784/366
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	-	0,2
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей,	0,8	0,5

	ед.		
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
/	<i>Реконструкция участка теплосети №1 от 1к16 до 1к21, в том числе по очередям: от 1к18 до 1к19 ; от 1к19 до 1к21; от 1к16 до 1к18. (ПИР + СМР)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	8784/366	8784/366
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	-	0,2
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
/	<i>Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (автомастерская АРТК на шасси ГАЗ-3308)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-

2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
1	<i>Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (Илососная машина КО-507 АМ)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8

11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (экскаватор E 140W)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-

18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.
----	--	---

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (мобильный опрессовочный центр для гидравлических испытаний тепловых сетей АОМЦ-25-6)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (экскаватор - погрузчик на базе МТЗ)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2

3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (профессиональная мотопомпа VARISCO)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0

12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (течеискатель для трубопроводов)</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год
-------	--------------------------	----------

		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Реконструкция участка теплосети №3 от 3.3к1 до 3.3к4</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Реконструкция участка теплосети №3 от 3.2к1-3.2к2-3.2к3б</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8

8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>1</i>	<i>Реконструкция участка теплосети №2 от 2к74а до 2к76</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5

17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

№ п/п	Наименование показателей	2016 год	
		Плановые значения показателей инвестиционной программы	Фактические значения показателей инвестиционной программы
<i>I</i>	<i>Реконструкция участка теплосети №3 от 3к59а до 3к62</i>		
1	Срок окупаемости, лет	-	-
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,2
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8784/366	8784/366
4	Уровень потерь (%)	14,8	25,5
5	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 655,3	6 479,3
6	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	69,8
7	оборудования производства (котлов)	-	77,8
8	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,7
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	65,6
10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	18,8
11	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
12	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
13	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
14	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
15	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	47,0
16	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,8	0,5
17	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
18	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	

3.4. Использование инвестиционных средств за отчетный год

№ п/п	Наименование мероприятия инвестиционной программой	Утверждено на 2016 год тыс. руб. (с НДС)	В течение 2016 года, КПВ тыс. руб.										Источники финансирования, начисления
			профинансировано (с НДС)					начислено фактически (без НДС)					
			всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
	Всего	151 845,6	85 564,8	0,0	0,0	32 507,3	53 057,4	153 970,0	0,0	0,0	34 570,3	119 399,7	
1	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от2к5А до2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)	11 246,8	5 578,4	0,0	0,0	0,0	5 578,4	6 390,7	0,0	0,0	0,0	6 390,7	прибыль от ТП
2	Замена участка теплосети №3 от 3к5А до 3к6 (СМР) (2-я очередь)	29 416,7	29 416,7	0,0	0,0	19 107,4	10 309,3	24 929,4	0,0	0,0	23 214,3	1 715,1	субсидия
3	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от2к5А до2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)	31 152,0	28 248,1	0,0	0,0	0,0	28 248,1	23 939,1	0,0	0,0	0,0	23 939,1	субсидия
			3 061,5	0,0	0,0	0,0	3 061,5	2 594,5	0,0	0,0	0,0	2 594,5	амортизация
4	Реконструкция участка теплосети №1 от1к16 до 1к21, в том числе по очередям: от 1к18 до 1к19 ; от 1к19 до 1к21; от 1к16 до 1к18. (ПИР + СМР)	60 770,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46 699,3	0,0	0,0	0,0	46 699,3	амортизация
5	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (автомастерская АРТК на шасси ГАЗ-3308)	2 320,0	1 715,2	0,0	0,0	1 715,2	0,0	1 453,6	0,0	0,0	1 453,6	0,0	субсидия
			604,8	0,0	0,0	604,8	0,0	512,5	0,0	0,0	512,5	0,0	амортизация
6	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (Илососная машина КО-507 АМ)	5 320,0	5 320,0	0,0	0,0	5 320,0	0,0	4 508,6	0,0	0,0	4 508,6	0,0	субсидия
7	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (экскаватор Е 140W)	5 300,0	5 300,0	0,0	0,0	5 300,0	0,0	4 491,5	0,0	0,0	4 491,5	0,0	субсидия
8	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (мобильный)	3 000,0	3 000,0	0,0	0,0	0,0	3 000,0	2 542,4	0,0	0,0	0,0	2 542,4	амортизация

	опрессовочный центр для гидравлических испытаний тепловых сетей АОМЦ-25-6)												
9	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (экскаватор - погрузчик на базе МТЗ)	1 900,0	1 900,0	0,0	0,0	0,0	1 900,0	1 610,2	0,0	0,0	0,0	1 610,2	амортизация
10	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (профессиональная мотопомпа VARISCO)	960,1	960,1	0,0	0,0	0,0	960,1	813,7	0,0	0,0	0,0	813,7	амортизация
11	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (течеискатель для трубопроводов)	460,0	460,0	0,0	0,0	460,0	0,0	389,8	0,0	0,0	389,8	0,0	амортизация
12	Реконструкция участка теплосети №3 от 3.3к1 до 3.3к4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 893,9	0,0	0,0	0,0	13 893,9	амортизация
13	Реконструкция участка теплосети №3 от 3.2к1-3.2к2-3.2к3б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 921,6	0,0	0,0	0,0	5 921,6	амортизация
14	Реконструкция участка теплосети №2 от 2к74а до 2к76	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 124,6	0,0	0,0	0,0	3 124,6	амортизация
15	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к59а до 3к62	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 154,7	0,0	0,0	0,0	10 154,7	амортизация