

**Отчёт об исполнении Инвестиционной программы
в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы ПАО «Территориальная генерирующая компания №14»
по объектам муниципального имущества (котельные с тепловыми сетями) г. Читы, включенным в Концессионное
соглашение
за 2019г.**

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в противных левых. тыс. руб (с НДС) в 2019г.	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей									
4.1	Строительство теплотрассы Ду200 мм L=600, реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра Ду 250мм на Ду 350мм L=130м с закрытием котельной 41-й кв. СибВО и переводом потребителей на централизованное теплоснабжение	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	2 022		2 022			
4.2	Техническое перевооружение трубопроводов тепловых сетей и трассы ГВС от ТК-3 до ТК-5 кот. 41-й кв. СибВО ДУ=219 мм. L=64 п.м.; ДУ=108 мм. L=32 п.м. Замена т/с на Ду250, Замена ГВС на Ду150	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	2 022		2 022			
4.3	Техническое перевооружение трубопроводов тепловых сетей и трассы ГВС от ТК-5 до ТК-6 (транзитный участок) кот. 41-й кв. СибВО ДУ=219 мм. L=300 п.м.; ДУ=108 мм. L=150 п.м. Замена т/с на Ду250, Замена ГВС на Ду150	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	2 022		2 022			
4.4	Техническое перевооружение трубопроводов тепловых сетей и трассы ГВС от ТК-6 до ТК-9 кот. 41-й кв. СибВО ДУ=159 мм. L=400 п.м.; ДУ=108 мм. L=200 п.м. Замена т/с на Ду200, Замена ГВС на Ду125	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	2 022		2 022			
4.5	Техническое перевооружение трубопроводов тепловых сетей и трассы ГВС от ТК-3 до детского сада кот. 41-й кв. СибВО ДУ=89 мм. L=110 п.м.; ДУ=57 мм. L=55 п.м. Замена т/с на Ду100	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	2 022		2 022			
4.6	Строительство теплотрассы Ду250 мм L=650 с закрытием котельной Ватутина и переводом потребителей на централизованное теплоснабжение	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	2 024		2 024			
4.7	Реконструкция котлов №1,2,3,4 котельной СХТ с переводом в водогрейный режим (инв №А500322)	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	2 025		2 025			
4.8	Установка котла № 4 с топкой ТШПм на котельной Читаавиа (инв. №А500321)	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	2 026		2 026			
4.9	Строительство теплотрассы Ду 80мм L=470м с закрытием котельной Шилова,99 и переводом потребителей на централизованное теплоснабжение	Исполнение обязательств по договору концессии	г. Чита	2 027		2 027			
Всего по группе 4.								0	0
Всего по программе:								0	0

Первый заместитель генерального директора по технической политике - Технический директор

М.П.



Ю.В. Дорфман

**Отчёт о достижении плановых Показатели надежности и энергетической эффективности
по объектам муниципального имущества (котельные с тепловыми сетями) г. Читы, включенных в Концессионное
соглашение**

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14»

(наименование регулируемой организации)

за 2019 год

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для измерения	Единица измерения	План 2019г.	Факт 2019г.
1	Показатели надёжности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,52	0,14
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях (если продолжительность одного прекращения превысила 12 часов, то прекращение разбивается на несколько прекращений, продолжительность каждого не более 12 часов)	ед.	29	8
		Суммарная протяжённость тепловой сети в двухтрубном исчислении	км.	55,7	55,8
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0,22	0,00
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	ед.	29	0
		Суммарная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	130,5	130,5
2	Показатели энергетической эффективности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,0	208,6
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя)	Гкал/год	38 220	46 589
		Величина технологических потерь при передаче теплоносителя (рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя)	Тонн/год	99 109	59 784
		Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,3	5,3
		Материальная характеристика тепловой сети (по видам теплоносителя - пар, конденсат, вода), определенная значением суммы произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети (метров) на длину этих участков (метров).	м ²	8 901	8 820
		Отношение величины технологических потерь при передаче теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м ²	11,1	6,8

Первый заместитель генерального директора по технической политике -
Технический директор

М.П.



Ю.В. Дорфман

