МИНИСТЕРСТВО ПО РАЗВИТИЮ ТРАНСПОРТА, ЭНЕРГЕТИКИ И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКЫН ТРАНСПОРТЫН, ЭЛШЭ ХҮСЭНЭЙ БА ХАРГЫН АЖАХЫН ХҮГЖЭЛТЫН ТАЛААР МИНИСТЕРСТВО

П Р И К А З

16.03.2020 № 44

г. Улан-Удэ

О внесении изменений в приказ Министерства по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 20.06.2019 №119 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам ПАО «ТГК-14» Республики Бурятия»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», п.3.1.17 Положения о Министерстве по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия, утвержденного постановлением Правительства Республики Бурятия от 09.10.2007 №303, **приказываю:**

1. Внести изменения в приказ Министерства по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 20.06.2019 № 119 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам ПАО «ТГК-14» Республики Бурятия» согласно приложениям №№1-4 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

И.о. министра **А.В. Назимов**

Комитет по развитию энергетики и энергосбережению
Исп. А.Д. Гармаев. тел. 55-55-36

Приложение №1

Инвестиционная программа
ПАО «Территориальная генерирующая компания №14»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам Республики Бурятия

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	Значение показателя: после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (финансирование), тыс. руб с НДС: Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам: 2019	2020	в том числе по источникам: амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства*	прочие	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16а	16б	16в	16г	16д	17	18	19	20	21
руппа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																									
.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.1.1	Строительство тепловых сетей от точки подключения до границ земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов*	Подключение объектов капитального строительства к системе теплоснабжения г. Улан-Удэ потребителей с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/час (включенных в утверждённую схему теплоснабжения), в т.ч. в 2019г. 9,60922 Гкал/ч, в 2020г. 12,66 Гкал/ч, в 2021г. 8,41293 Гкал/ч в 2022г. 2,07820 Гкал/ч	г. Улан-Удэ	Протяженность	км	0	4,8	2 019	2 022	2 022	164 782	164 782		30 465	67 638	0	0	67 638	0	0	60 595	6 084		0	
сего по подгруппе 1.1.											164 782	164 782	0	30 465	67 638	0	0	67 638	0	0	60 595	6 084	0	0	0
.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.3.1	Реконструкция тепловой сети от ТК-35 до ТК-35-1 тепломагистрали №2 по ул. Смолина протяжённостью 55 м.	Подключение объекта "Офисное здание". Заказчик "ООО Никмед" с тепловой нагрузкой 0,640152 Гкал/ч	Советский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду80	Ду150	2 019	2 019	2 019	2 603	2 603		2 603		0	0	0	0	0				0	
1.3.2	Реконструкция тепловой сети от ТК-16-20 до ТК-16-22, от ТК-16-22 до УТ-1 тепломагистрали №3 по ул. Пушкина протяжённостью 138 м.	Подключение объекта "Бар-ресторан". Заказчик "Базарон Баир Клементьевич; Базарон Ирина Константиновна" с тепловой нагрузкой 0,149455 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100 Ду50	Ду125 Ду70	2 019	2 019	2 019	6 064	6 064		6 064		0	0	0	0	0				0	
1.3.3	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №6 от ЦТП Энергетик-1 до ТК-5-1 в пос. Энергетик протяженностью 21 м.	Подключение объекта "Детский сад". Заказчик ООО "Регион Строй" с тепловой нагрузкой 0,651095 Гкал/ч	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 019	2 019	2 019	2 294	2 294		2 294		0	0	0	0	0				0	
1.3.4	Реконструкция тепловой сети от ТК-8 до ТК-8-3, от ТК-8-3 до ТК-8-4 в 105 квартале протяжённостью 115 м.*	Подключение объекта "Многоквартирный жилой дом 1.1". Заказчик "ООО "Капиталстрой" с тепловой нагрузкой 0,21 Гкал/ч	Тепловые сети котельной Юго-Западная, г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 020	2 020	2 020	6 354	6 354			6 354	0	0	0	6 354	0				0	
1.3.5	Реконструкция тепловой сети от ТК-19 до ТК-20, от проектируемой тепловой камеры (УТ-1) до ввода в здание ГКЦ по ул. Буйко протяжённостью 175 м.	Подключение объекта "Реконструкция здания МАУ "Городской культурный центр". Заказчик "МАУ "Городской культурный центр" с тепловой нагрузкой 1,3447 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150 Ду100	Ду250 Ду150	2 020	2 020	2 020	4 073	4 073			4 073	0	0	4 073	0	0				0	
1.3.6.	Реконструкция тепловой сети от ТК-11-21 до ТК-11-22, от ТК-11-22 до ТК-11-36 тепломагистрали № 3 по ул. Революции 1905 года протяженностью 213 м.	Подключение объекта "Многоквартирный жилой дом ". Заказчик ООО "Бургражданстрой" с тепловой нагрузкой 0,8554 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду 125	2 020	2 020	2 020	9 518	9 518			8 580	0	0	8 580	0	0				0	
1.3.7.	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №3 от ТК-13-3 до ТК-13-4 по ул. Хоца Намсараева (Чертенкова) протяжённостью 130 м.	Подключение объекта "Корпус на 100 мест РБНЛИ №1". Заказчик "ГБОУ "Республиканский бурятский национальный лицей-интернат №1" с тепловой нагрузкой 0,24 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду80 Ду 100	Ду125	2 021	2 021	2 021	4 861	4 861				0	0	0	0	0	4 861			0	
1.3.8.	Реконструкция тепловой сети от ЦТП п. Силикатный до ТК7-5 протяжённостью 83 м.	Подключение объекта "Авторынок на Силикатном". Заказчик "ООО "Бурятпромресурс" с тепловой нагрузкой 0,509 Гкал/ч	Тепловые сети котельной Юго-Западная, г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 021	2 021	2 021	3 307	3 307				0	0	0	0	0	3 307			0	
1.3.9.	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №5 от ТК6-8 до ТК6-9, от ТК6-9 до ТК6-10 по ул. Сахьяновой протяжённостью 205 м.	Подключение объекта "Третья очередь жилого комплекса "Ключи". Заказчик "ООО "Стройтерминал" с тепловой нагрузкой 1,00 Гкал/ч	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150 Ду125	Ду200 Ду150	2 022	2 022	2 022	6 522	6 522				0	0	0	0	0		6 522		0	
сего по подгруппе 1.3.											45 596	45 596	0	10 961	19 007	0	0	12 653	6 354	0	8 168	6 522	0	0	0
4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																									
1.4.1	Реконструкция ПНС-22 на тепловой сети от котельной "Юго-Западная"*	Подключение 8 объектов в Октябрьском районе (Юго-Западный район) г. Улан-Удэ с суммарной нагрузкой 4,343327 Гкал/ч, в том числе: в 2019г. 0,658527 Гкал/ч, в 2020г. 1,748 Гкал/ч, 2021г. 1,7286 Гкал/ч., 2022г. 0,2082 Гкал/ч	Юго-Западный район г. Улан-Удэ.	Производительность	т/ч	1 000	2 500	2 018	2 020	2 020	88 153	45 691	42 462	15 994	29 697				29 697					0	
1.4.2	Реконструкция ЦТП п. Заречный	Подключение 2 объектов: 1. "Детский сад". Заказчик ООО "БайкалСити" с тепловой нагрузкой 0,651095 Гкал/ч, 2. "Торгово-офисный центр" ул. Дорожная, 4в. Заказчик ООО "ТАЛААН" с тепловой нагрузкой 0,497028 Гкал/ч	Советский район г. Улан-Удэ	Производительность	т/ч	220	322	2 019	2 019	2 019	10 162	10 162		10 162		0	0	0	0	0				0	
сего по подгруппе 1.4.											98 315	55 853	42 462	26 156	29 697	0	0	0	29 697	0	0	0	0	0	0
сего по группе 1.											**308 693**	**266 231**	**42 462**	**67 582**	**116 342**	**0**	**0**	**80 291**	**36 051**	**0**	**68 763**	**12 606**	**0**	**0**	**0**
руппа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																									
1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																									
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей Тимыйской ТЭЦ	Исполнение обязательств по договору концессии	п. Каменск	потери теплоэнергии	Гкал	16 015	16 015	2 019	2 023	2 023	9 600	9 600		1 920	1 920	1 920	0	0	0	0	1 920	1 920	1 920	0	
3.1.2	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №6 от П8-27-35 до П8-27-36 по ул. Тулаева протяженностью 78 м.	Улучшение гидравлического режима и снижение уровня износа	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150	Ду250	2 019	2 019	2 019	100	100		100		0	0	0	0	0				0	
3.1.3	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №6 от П8-27-25 до П8-27-26 по ул. Тулаева протяженностью 55 м.	Улучшение гидравлического режима и снижение уровня износа	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду150	2 019	2 019	2 019	824	824		824		0	0	0	0	0				0	

п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (финансирование), тыс. руб. с НДС															
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия				Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам											Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
														2019	2020	в том числе по источникам				2021	2022	2023		
																амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства*	прочие					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16а	16б	16в	16г	16д	17	18	19	20	21
.1.4	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №6 от ТК23-36 до ТК23-37 по ул. Бабушкина протяженностью 65 м.	Улучшение гидравлического режима и снижение уровня износа	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду150	2 019	2 019	2 019	2 092	2 092		2 092		0	0	0	0	0				0	
.1.5	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №5 от Т5-6-4 до Т5-6-5 по ул. Ключевская протяженностью 135 м.	Улучшение гидравлического режима и снижение уровня износа	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 020	2 020	2 020	4 732	4 732			4 732	4 732	0	0	0	0				0	
.1.6	Реконструкция тепловой сети тепломагистрали №5 от ТК13-1-2 до ТК13-1-5 по ул. Сахьяновой	Улучшение гидравлического режима и снижение уровня износа	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду150	2 020	2 020	2 020	3 269	3 269			3 269	3 269	0	0	0	0				0	
.1.7	Реконструкция тепловой сети тепломагистрали №5 от ТК23-30 до ТК23-32 по ул.Бабушкина	Улучшение гидравлического режима и снижение уровня износа	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду150	2 020	2 020	2 020	2 453	2 453			2 453	2 453	0	0	0	0				0	
.1.8	Реконструкция тепловой сети тепломагистрали № 2 от ТК 44 до ТК 46 по ул. Борсоева	Улучшение гидравлического режима и снижение уровня износа	Советский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду300	Ду200	2 020	2 020	2 020	6 595	6 595			6 595	6 595	0	0	0	0				0	
.1.9	Реконструкция системы теплоснабжения от котельных поселка Стеклозавод, 10-го квартала, РПНД и РПТД с подключением потребителей к центральному теплоснабжению от тепломагистралей №3 и №1*	Реализация инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Улан-Удэ с закрытием котельных, переовд потребителей на централизованное теплоснабжение от ТЭЦ-1, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей.	Советский район г. Улан-Удэ	Расход условного топлива	тут	12552	8026	2 016	2 020	2 020	659 149	5 635	2 482		5 635	5 635	0	0	0	0				0	
Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
.2.1	Реконструкция золоотвала ст. Тальцы	Поддержание станции в работе	Улан-Удинская ТЭЦ-1	Емкость	тыс $м^3$	4 000	8 149	2 012	2 035	2 035	745 142	50 038	59 841	22 904	22 182	22 182	0	0	0	0	4 952			635 263	
.2.2	Реконструкция турбины ст. № 6	Снижение уровня износа, замена в связи с исчерпанием паркового ресурса	Улан-Удинская ТЭЦ-1	Мощность	МВт	26,4	30	2 016	2 022	2 022	651 693	273 451	378 242	114 864		0	0	0	0	0	74 743	83 844		0	
.2.3	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ, ОРУ-35кВ, ГРУ-6,3кВ, Трансформатора 12Т	Снижение уровня износа	Улан-Удинская ТЭЦ-1	Быстродействие	сек	0,12	0,08	2 016	2 021	2 021	83 288	12 714	70 574	1 122	10 493	10 493	0	0	0	0	1 099			0	
.2.4	Установка системы аспирации на топливоподаче	Требования НТД, пожарная безопасность	Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 018	2 019	2 019	7 072	5 884	1 188	5 884		0	0	0	0	0				0	
.2.5	Техническое перевооружение приемника противоаварийной автоматики	Снижение уровня износа, замена устаревшего оборудования	Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 022	2 022	7 155	7 155		296	3 139	3 139	0	0	0	0	404	3 316		0	
.2.6	Техническое перевооружение главного щита управления с заменой приборов учёта эл. энергии	Снижение уровня износа, замена устаревшего оборудования	Улан-Удинская ТЭЦ-1	Класс точности	-	0,5S	0,2S	2 019	2 020	2 020	2 342	2 342		1 998	344	344	0	0	0	0				0	
.2.7	Техническое перевооружение главного щита управления с заменой оборудования РЗА	Снижение уровня износа, замена устаревшего оборудования	Улан-Удинская ТЭЦ-1	Врем отключения	сек	0,2	0,05	2 019	2 019	2 019	14 185	14 185		14 185		0	0	0	0	0				0	
.2.8	Реконструкция питательного насоса ст. № 3 ПЭ-270/48 на ПЭ-150-63	Снижение уровня износа, замена устаревшего оборудования	Улан-Удинская ТЭЦ-1	Давление	$кгс/см^2$	48	63	2 019	2 019	2 019	4 138	4 138		4 138		0	0	0	0	0				0	
.2.9	Реконструкция котла БКЗ-220-100Ф ст. № 9	Снижение уровня износа, замена устаревшего оборудования	Улан-Удинская ТЭЦ-1	Паропроизводительность	т/ч	220	220	2 010	2 019	2 019	117 650	36 627	81 023	36 627		0	0	0	0	0				0	
2.10	Создание корпоративной сети передачи данных	Замена устаревшего оборудования	Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	7 340	7 340		7 340		0	0	0	0	0				0	
2.11	Модернизация системы видеонаблюдения Улан-Удинской ТЭЦ-1	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"(утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	1 968	1 968			1 968	1 968	0	0	0	0				0	
2.12	Строительство досмотровой площадки для автомобильного транспорта на КПП Улан-Удинской ТЭЦ-1		Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	810	810			810	810	0	0	0	0				0	
2.13	Установка противотаранных устройств Улан-Удинской ТЭЦ-1		Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	1 694	1 694			1 694	1 694	0	0	0	0				0	
2.14	Реконструкция котла БКЗ-75-39 ст. №5 с увеличением объема бункеров сырого угля	Повышение надежности работы котлоагрегатов	Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	620	620			620	620	0	0	0	0				0	
2.15	Установка системы непрерывного контроля работы ОПРЧ	Исполнение Приказа Министерства энергетики РФ от 9 января 2019 г. № 2 «Об утверждении требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229»	Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	1 681	1 681			1 681	1 681	0	0	0	0				0	
2.16	Реконструкция КРУ-6,3кВ ст. № 7Р с заменой масляных выключателей на вакуумные	Повышение надежности работы, снижение уровня износа	Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	47 257	47 257				0	0	0	0	0	47 257			0	
2.17	Техническое перевооружение трансформатора № 13Т	Повышение надежности работы, снижение уровня износа	Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	3 059	3 059				0	0	0	0	0	3 059			0	
2.18	Реконструкция разводящего пульпопровода буферного ЗШО, с увеличением толщины стенки трубы	Повышение надежности работы, снижение уровня износа	Улан-Удинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 023	2 023	18 000	18 000				0	0	0	0	0	6 600	5 700	5 700	0	

п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (финансирование), тыс. руб с НДС															
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия				Сметная стоимость	Всего	Профинансировано в 2019г.	в т.ч. по годам											Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
														2019	2020	в том числе по источникам					2021	2022	2023		
																амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства*	прочие					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16а	16б	16в	16г	16д	17	18	19	20	21
2.19	Реконструкция КРУ-6,3кВ ст. № 6Р с заменой масляных выключателей на вакуумные	Повышение надежности работы, снижение уровня износа	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 023	2 024	2 024	44 400	14 037				0	0	0	0	0			14 037	30 363	
2.20	Установка средств обнаружения взрывчатых веществ на КПП	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"(утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	3 080	3 080				0	0	0	0	0			3 080	0	
2.21	Установка резервного электропитания инженерно-технических средств охраны		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	4 000	4 000				0	0	0	0	0			4 000	0	
2.22	Строительство золоотвала	Поддержание в работе	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	Ёмкость	тыс. $м^3$	1 000	5 520	2 015	2 027	2 027	144 000	14 386	1 882	7 448	415	415	0	0	0	0	2 522	4 000		127 732	
2.23	Модернизация системы видеонаблюдения Улан-Удэнской ТЭЦ-2	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"(утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	985	985				0	0	0	0	0	985			0	
2.24	Техническое перевооружение аккумуляторной батареи	Повышение надежности работы системы постоянного тока	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	Ёмкость	А-ч	504	504	2 020	2 021	2 021	17 862	17 862			11 377	11 377	0	0	0	0	6 485			0	
2.25	Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой маслонаполненых вводов на ввода с твердой изоляцией	Повышение надежности работы, снижение уровня износа	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 021	2 023	2 023	14 505	14 505				0	0	0	0	0	4 271	4 873	5 360	0	
2.26	Установка насосов ст. №№ 1-3 в здании масломазутной насосной	Повышение надежности работы, снижение уровня износа	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	Давление в мазутопроводе	Мпа	9	14	2 023	2 023	2 023	629	629				0	0	0	0	0			629	0	
2.27	Установка средств обнаружения взрывчатых веществ на КПП	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"(утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	2 310	2 310				0	0	0	0	0			2 310	0	
2.28	Техническое перевооружение золоотвала	Поддержание в работе	Тимлюйская ТЭЦ	Плата за сброс загрязняющих веществ	тыс. руб.	42	0	2 015	2 021	2 021	83 029	24 679	58 350	2 823		0	0	0	0	0	21 856			0	
2.29	Установка системы аспирации и щепоуловителя на топливоподаче	Требование НТД для обеспечения пожарной безопасности	Тимлюйская ТЭЦ	-	-	-	-	2 018	2 019	2 019	3 699	2 828	871	2 828		0	0	0	0	0				0	
2.30	Установка газоанализаторов на котлах ст. №№ 5-7	Требование НТД	Тимлюйская ТЭЦ	-	-	-	-	2 019	2 021	2 021	967	967		302	315	315	0	0	0	0	350			0	
2.31	Строительство досмотровой площадки для автомобильного транспорта на КПП Тимлюйской ТЭЦ	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"(утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Тимлюйская ТЭЦ	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	448	448			448	448	0	0	0	0				0	
2.32	Установка противотарапных устройств		Тимлюйская ТЭЦ	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	392	392			392	392	0	0	0	0				0	
2.33	Установка средств обнаружения взрывчатых веществ на КПП		Тимлюйская ТЭЦ	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	770	770				0	0	0	0	0			770	0	
2.34	Установка деаэратора подпиточной воды	Повышение надежности работы	Тимлюйская ТЭЦ	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	2 280	2 280				0	0	0	0	0		2 280		0	
2.35	Модернизация водоподогревателей ЦТП 61/1	Снижение уровня износа	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Площадь теплообмена от расчетной	%	84,71	100	2 019	2 019	2 019	1 500	1 500		1 500		0	0	0	0	0				0	
2.36	Модернизация водоподогревателя ЦТП 47/1 и установка ЧРП	Снижение уровня износа	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Площадь теплообмена от расчетной	%	86,47	100	2 019	2 019	2 019	7 992	7 992		7 992		0	0	0	0	0				0	
2.37	Модернизация котла № 2 котельной Юго-Западная с установкой приборов КИП	Снижение уровня износа	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Тепловая мощность	Гкал/ч	14	14	2 019	2 019	2 019	224	224		224		0	0	0	0	0				0	
2.38	Модернизация котла № 1 котельной Стеклозавод с установкой приборов КИП	Снижение уровня износа	Советский район г. Улан-Удэ	Тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	2 019	2 019	2 019	1 246	1 246		1 246		0	0	0	0	0				0	
2.39	Модернизация котла № 2 котельной РПНД с установкой приборов КИП	Снижение уровня износа	Советский район г. Улан-Удэ	Тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2 019	2 019	2 019	715	715		715		0	0	0	0	0				0	
2.40	Модернизация водоподогревателей и устройство линии смешения на ЦТП-1 п. Стеклозавод	Замена устаревшего оборудования	Советский район г. Улан-Удэ	Площадь теплообмена от расчетной	%	84,21	100	2 020	2 020	2 020	5 297	5 297			5 297	5 297	0	0	0	0				0	
2.41	Модернизация водоподогревателей и устройство линии смешения на ЦТП КЭЧ	Замена устаревшего оборудования	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Площадь теплообмена от расчетной	%	82,8	100	2 020	2 020	2 020	1 480	1 480			1 480	1 480	0	0	0	0				0	
2.42	Модернизация водоподогревателей и устройство линии смешения на ЦТП-2 пос. Энергетик	Замена устаревшего оборудования	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Площадь теплообмена от расчетной	%	84,37	100	2 020	2 020	2 020	3 167	3 167			3 167	3 167	0	0	0	0				0	
2.43	Техническое перевооружение котла № 1 (инв. № 1П500475) на котельной "ООО ВВС"	Замена устаревшего оборудования	Октябрьский район г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	788	788			788	788	0	0	0	0				0	
2.44	Модернизация котла КЕ 25-14 № 3 котельной п. Заречный, котла КВТС-20-180-118 №5 котельной Юго-Западная, котла КВТС-10 №1 котельной п. Аэропорт, котла ДКВР 4/13 № 2 котельной РПНД, котла КВТС-10 №1 котельной п. Загорск в части КИП	Замена устаревшего оборудования	г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	2 968	2 968				0	0	0	0	0	2 968			0	
2.45	Реконструкция котлов №№ 1-3 котельной "ГКЦ"	Замена устаревшего оборудования	Октябрьский район г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2 020	2 021	2 021	6 156	6 156			222	222	0	0	0	0	5 934			0	

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	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (финансирование), тыс. руб с НДС																
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия				Сметная стоимость	Всего	Профинансировано в 2019г.	в т.ч. по годам											Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение с
														2019	2020	в том числе по источникам: амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства*	прочие	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16а	16б	16в	16г	16д	17	18	19	20	21
3.2.46	Техническое перевооружение котла № 1 котельной "Деписова, 29"	Замена устаревшего оборудования	Октябрьский район г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2 020	2 021	2 021	4 112	4 112			358	358	0	0	0	0	3 754			0	
3.2.47	Техническое перевооружение котла № 1 котельной "Школа № 11"	Замена устаревшего оборудования	Советский район г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2 020	2 021	2 021	1 178	1 178			127	127	0	0	0	0	1 051			0	
3.2.48	Модернизация водоподогревателей и устройство линии смешения на 1ЦТП-1 поселка Энергетик	Замена устаревшего оборудования	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Площадь теплообмена от расчетной	%	83,2	100	2 022	2 022	2 022	5 110	5 110				0	0	0	0	0		5 110		0	
3.2.49	Модернизация водоподогревателей и устройство линии смешения на 1ЦТП 20 квартала	Замена устаревшего оборудования	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Площадь теплообмена от расчетной	%	84,3	100	2 022	2 022	2 022	9 470	9 470				0	0	0	0	0		9 470		0	
3.2.50	Модернизация водоподогревателей и устройство линии смешения на 1ЦТП 21/1 квартала	Замена устаревшего оборудования	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Площадь теплообмена от расчетной	%	84,7	100	2 022	2 022	2 022	3 438	3 438				0	0	0	0	0		3 438		0	
3.2.51	Модернизация водоподогревателей и устройство линии смешения на 1ЦТП-2 п. Стеклозавод	Замена устаревшего оборудования	Советский район г. Улан-Удэ	Площадь теплообмена от расчетной	%	83,1	100	2 022	2 022	2 022	3 312	3 312				0	0	0	0	0		3 312		0	
3.2.52	Устройство досмотровых площадок для автомобильного транспорта на котельных п. Заречный, Юго-Западная, п. Аэропорт, п. Загорск, Стеклозавод	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"(утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	3 898	3 898				0	0	0	0	0		3 898		0	
3.2.53	Установка противотаранного устройства на котельных			-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	3 778	3 778				0	0	0	0	0		3 778		0	
3.2.54	Строительство проходной (КПП) на котельных п. Заречный, Юго-Западная, п. Аэропорт, п. Загорск			-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	1 744	1 744				0	0	0	0	0		1 744		0	
Всего по группе 3.											**2 794 836**	**695 992**	**654 453**	**239 372**	**91 921**	**91 921**	**0**	**0**	**0**	**0**	**190 210**	**136 682**	**37 807**	**793 358**	**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	Автоматизация системы учета ТЭП и планирования оптимальных режимов работы станции	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Отпуск тепловой энергии; потребление электрической энергии	тыс. кВт/год т.у.т.	40623 37638	37002 37221	2 017	2 019	2 019	22 411	5 563	16 848	5 563		0	0	0	0	0				0	
4.2	Строительство трубопроводов отсоса пароводушной смеси	Повышение качества водоподготовки питательной воды	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Температурный напор бойлеров	°С	24	21	2 019	2 020	2 020	4 009	4 009			4 009	4 009								0	
4.3	Реконструкция трубопроводов сетевой воды	Увеличение пропускной способноти трубопроводов головного участка	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Уд. расход ЭЭ на передачу сетевой воды	кВтч/т	0,56	0,53	2 019	2 021	2 021	44 003	44 003			23 443	23 443				0	20 560			0	
4.4	Установка системы автоматического регулирования	Подучение оборудования из лизинга по остаточной стоимости	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022		1 726				0	0	0	0	0		1 726			
4.5	Техническое перевооружение бойлерных установок №№ 1-5 с заменой сетевых подогревателей на охладители конденсата	Оптимизация работы теплофикационной установки станции	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	Годовой расход топлива	тут	116 754	115 539	2 018	2 020	2 020	6 461	5 825	636	2 914	2 911	2 911								0	
4.6	Техническое перевооружение котельных РК Здоровье, Детский сад №13, Ростелеком, Детский сад №84 с устройством линий смешения	Снижение расхода топлива за счет оптимизации количества работающего оборудования и снижение перетопов у потребителей в переходный период	Советский район г. Улан-Удэ	Расход топлива	тут	650	566	2 019	2 019	2 019	1 498	1 498		1 498		0	0	0	0	0				0	
4.7	Установка системы автоматического регулирования на электрокотельной "пер. Школьный, 1а"	Снижение расхода электрической энергии	Советский район г. Улан-Удэ	Расход ээнергии	тыс. кВт·ч	141	134	2 021	2 021	2 021	797	797				0	0	0	0	0	797			0	
4.8	Автоматизация и диспетчеризация тепловых сетей г. Улан-Удэ	Повышение надежности и эффективности системы теплоснабжения	УУЭЖ	-	-	-	-	2 017	2 021	2 021	18 214	16 665	1 549		5 061	5 061	0	0	0	0	11 604			0	
4.9	Установка ЧРП на котельной "Юго-Западная"	Снижение расхода электрической энергии	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Расход ээнергии	тыс. кВт·ч	3 620	3 258	2 022	2 022	2 022	1 560	1 560				0	0	0	0	0		1 560		0	
4.10	Установка ЧРП на котельной поселка Загорск	Снижение расхода электрической энергии	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Расход ээнергии	тыс. кВт·ч	1 285	611	2 021	2 021	2 021	1 115	1 115				0	0	0	0	0	1 115			0	
4.11	Установка подогревателей воды на потребителях в зоне действия котельной Аэропорт	Повышение качества оказания услуг потребителям пос. Аэропорт	Советский район г. Улан-Удэ	Тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	1,4	2 020	2 020	2 020	4 625	4 625			4 625	4 625	0	0	0	0				0	
Всего по группе 4.											**104 692**	**87 385**	**19 033**	**9 975**	**40 049**	**40 049**	**0**	**0**	**0**	**0**	**34 075**	**3 286**	**0**	**0**	**0**
Группа 6. Оборудование вне смет																									
6.1	Оборудование вне сметы строек	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	Генерация Бурятии	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023		41 256		1 283	18 260	18 260					15 488	4 862	1 363		
6.2	Оборудование вне смет строек	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	УУЭЖ	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023		60 573		8 828	12 906	12 906	0	0	0	0	11 449	10 440	16 950		
6.3	Оборудование вне смет строек	Оснащение филиала оборудованием	ТЭСБ	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023		5 503		1 398	985	985	0	0	0	0	1 920	600	600		
Всего по группе 6.											**0**	**107 332**	**0**	**11 509**	**32 152**	**32 152**	**0**	**0**	**0**	**0**	**28 857**	**15 902**	**18 913**	**0**	**0**
Всего по программе:											**3 208 221**	**1 156 941**	**715 948**	**328 438**	**280 463**	**164 121**	**0**	**80 291**	**36 051**	**0**	**321 906**	**168 476**	**56 720**	**793 358**	**0**

*** - Подключение объектов будет осуществляться только после выделения средств из бюджета на выполнение мероприятий по реконструкции объектов теплоснабжения, в том числе общего мероприятия "Реконструкция ПНС-22 на тепловой сети от котельной "Юго-Западная" и реализации данных мероприятий**

Приложение №2

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

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Республики Бурятия

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения (2017г.)	Плановые значения						
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023
1	**Улан-Удэнская ТЭЦ-1**									
1.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,50	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00
1.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	32%	28%	30%	28%	28%	28%	28%
1.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды (Концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм^3	663	589	654	654	589	589	589
2	**Улан-Удэнская ТЭЦ-2**									
2.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,1	166,10	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
2.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%
2.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды (Концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм^3	300	300	300	300	300	300	300
3	**Тимлюйская ТЭЦ**									
3.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,3	182,30	182,30	182,30	182,30	182,30	182,30
3.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%
3.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды (Концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм^3	520	520	520	520	520	520	520

4	**Котельные филиала "Улан-Удэнский энергетический комплекс"**								
4.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	202,8	202,75	202,75	202,75	202,75	202,75	202,75
4.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды (Выброс загрязняющих веществ)	тонн в год	0	0	0	0	0	0	0
5	**Тепловые сети п. Каменск**								
5.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70%	67%	69%	69%	68%	68%	67%
5.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16 015	16 015	16 015	16 015	16 015	16 015	16 015
		% от полезного отпуска тепловой энергии	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
5.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	34 016	34 016	34 016	34 016	34 016	34 016	34 016
5.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
6	**Тепловые сети г. Улан-Удэ**								
6.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
6.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
6.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	13,4651	32,7604	9,6092	12,6600	8,4129	2,0782	0,0000
6.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	80%	86%	82%	83%	84%	85%	86%
6.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	473 410	473 410	473 410	473 410	473 410	473 410	473 410
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,23	20,54	20,58	20,56	20,52	20,54	20,54
6.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 157 136	1 157 136	1 157 136	1 157 136	1 157 136	1 157 136	1 157 136
6.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №3

Показатели надежности

и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Республики Бурятия

(наименование регулируемой организации)

N 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						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					Текущее значение	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
1	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,50	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тимлюйская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	182,30	182,30	182,30	182,30	182,30	182,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельные филиала "Улан-Удэнский энергетический комплекс"	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	202,80	202,75	202,75	202,75	202,75	202,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Тепловые сети п. Каменск	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	16 015	16 015	16 015	16 015	16 015	16 015
																				4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	34 016	34 016	34 016	34 016	34 016	34 016
6	Тепловые сети г. Улан-Удэ	0,91	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	473 410	473 410	473 410	473 410	473 410	473 410
																				7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	1 157 136	1 157 136	1 157 136	1 157 136	1 157 136	1 157 136

Приложение №4

Финансовый план
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Республики Бурятия
на 2019-2023 годы

Наименование	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (финансирование), тыс. руб без НДС					
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	**Всего 2019-2023гг.**
Использование источников финансирования инвестиций всего, в т.ч.:	**273 698**	**233 719**	**268 255**	**140 397**	**47 266**	**963 335**
Амортизация по регулируемым видам, в том числе:	**217 380**	**136 768**	**193 155**	**129 892**	**47 266**	**724 461**
Амортизация по регулируемым видам в сфере теплоснажения	211 616	133 180	187 286	129 892	47 266	**709 239**
Амортизация по регулируемым видам в сфере производства электроэнергии (мощности)	5 764	3 588	5 870	0	0	**15 222**
Прибыль на инвестиции по регулируемым видам в сфере теплоснажения	0	0	0	0	0	**0**
Плата за подключение к системе теплоснабжения	56 318	66 909	57 303	10 505	0	**191 035**
Бюджетные средства	0	30 043	0	0	0	**30 043**
Прочие источники	0	0	17 797	0	0	**17 797**
Формирование источников финансирования инвестиций всего, в т.ч.:	**261 391**	**283 506**	**280 172**	**210 035**	**199 530**	**1 234 634**
Амортизация по регулируемым видам, в том числе:	**205 072**	**186 555**	**205 072**	**199 530**	**199 530**	**995 760**
Амортизация по регулируемым видам в сфере теплоснажения	199 530	181 013	199 530	199 530	199 530	**979 133**
Амортизация по регулируемым видам в сфере производства электроэнергии (мощности)	5 542	5 542	5 542	0	0	**16 627**
Прибыль на инвестиции по регулируемым видам в сфере теплоснажения	0	0	0	0	0	**0**
Плата за подключение к системе теплоснабжения	56 318	66 909	57 303	10 505	0	**191 035**
Бюджетные средства	0	30 043	0	0	0	**30 043**
Прочие источники	0	0	17 797	0	0	**17 797**
Сальдо использования и формирования источников финансирования инвестиций	**-12 308**	**49 787**	**11 917**	**69 638**	**152 264**	**271 299**
в том числе:						
Компенсация перерасхода источников прошлых лет	-12 308	49 787	11 917	69 638	152 264	271 299