

УТВЕРЖДАЮ:

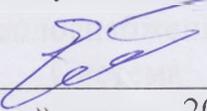
Министр топлива и энергетики
Республики Тыва


_____ Р.В. Кажин-оол
«12» _____ 2015 г.



СОЛСАСОВАНО:

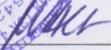
И.о.Руководителя Службы по тарифам
Республики Тыва


_____ Е.Н. Бочарова
«__» _____ 2015 г.



УТВЕРЖДАЮ:

И.о. Генерального директора
ГУП РТ «Управляющая
компания ТЭК 4»


_____ М.А. Соловьев
«__» _____ 2015 г.

СОГЛАСОВАНО:

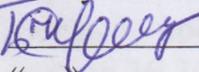
Председатель Администрации
Улуг-Хемского кожууна
Республики Тыва


_____ М.А. Анай-оол
«__» _____ 2015 г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ГУП РТ «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ТЭК 4» НА 2016 – 2018 ГОДЫ

СОЛСАСОВАНО:

Председатель Администрации
Чеди-Хольского кожууна
Республики Тыва


_____ К.Б. Сагаан-оол
«__» _____ 2015 г.

СОГЛАСОВАНО:
Председатель Администрации
города Ак-Довурак Республики Тыва




_____ Ш.А.
_____ 2015 г.

СОЛСАСОВАНО:

Председатель Администрации
Чаа-Хольского кожууна
Республики Тыва


_____ Сарбакай С.М.
_____ 2015 г.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
по Инвестиционной программе ГУП РТ «Управляющая
компания ТЭК 4» на 2016-2018 годы

ГУП РТ «Управляющая компания ТЭК 4» (далее – предприятие) в соответствии с действующим законодательством разработана Инвестиционная программа ГУП РТ «Управляющая компания ТЭК 4» на 2016 -2018 годы (далее – Программа).

Основной задачей инвестиционной программы является создание необходимых и достаточных условий для обеспечения надежного теплоснабжения.

Система теплоснабжения является частью инфраструктуры поселений, содержание которой необходимо для поддержки жизнеобеспечения жителей городов Шагонар и Ак-Довурак, а также сел Хову-Аксы и Чаа-Холь.

Теплоснабжение жилого фонда и объектов социально-бытовой и производственной сферы обеспечивается 4-ю котельными, расположенными на территории муниципальных образования города Ак-Довурак, Улуг-Хемкого, Чеди-Хольского и Чаа-Хольского кожуунов Республики Тыва.

В инвестиционной программе задействованы следующие объекты:

1. Котельная г.Шагонар:

Услугами по централизованному отоплению и ГВС пользуются более 5,2 тыс. жителей города (около 50 % численности населения) и более 110 юридических лиц.

Котельная построена и введена в эксплуатацию в 1981 году, максимальная теплопроизводительность котельной составляет 92,5 Гкал/час.

Температурный график подачи тепла -110/70 °С.

В настоящее время в котельной установлены два паровых котла типа КЕ-25-14, производства Бийского котельного завода, производительностью 25 тн/час пара и три водогрейных котла типа КВ-ТС-20-150, мощностью 20 Гкал/час каждый, производства Дорогобужского котельного завода. Срок эксплуатации котлов 26-34 лет, состояние удовлетворительное, износ составляет 91%.

2. Котельная с.Чаа-Холь

Источником теплоснабжения села Чаа-Холь является 1 котельная,

Источники теплоснабжения села Чаа-Холь

Наименование	Вид топлива	Установленная мощность котельной, Гкал/час.
Центральная котельная	Уголь	19,5

Наименование	Размерность	КЕ-10-14	КЕ-10-14	КЕ-10-14
Производительность котла	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5
Рабочее давление	кгс/см	444	444	444
КПД котла	%	82,4	82,4	82,4
Температура воды на входе в котел	°С	70	70	70
Температура воды на выходе из котла	°С	95	95	95
Расход расчетного топлива	т/ч	9350	9350	9350

3. Котельная с.Хову-Аксы

С вводом в эксплуатацию новой котельной, новых ЦТП и новых тепловых сетей сократились потери тепловой энергии.

Сведения по новой котельной:

Вид потребления	Расход тепла, Гкал/час
Установленная мощность перспективной котельной	14,5
Располагаемая мощность перспективной котельной	14,5
Отопление	6,9
Горячее водоснабжение	2,984
Потери в тепловых сетях	0,5
Итого подключенная нагрузка	10,384
Резерв тепловой мощности	4,116

Котельная имеет одноконтурную схему с выдачей тепловой энергии в горячей воде.

Потребителями тепла для котельной являются центральные тепловые пункты (ЦТП) №1,2,3, от которых снабжаются теплом и горячей водой районы п. Хову-Аксы.

Потребители ЦТП подключены к тепловым сетям по независимой схеме. Регулирование температуры сетевой воды – качественное.

Характеристики котлов представлены

Основные характеристики водогрейных котлов типа КВ-ТС 4,65-1 и КВ-ТС7,56-115.

Наименование	Ед.изм.	Показатели	
КВ-ТС4,65-1		КВ-ТС7,56-115	
Теплопроизводительность	Гкал/час	4	6,5
Давление	кгс/см ²	6,0	
Температура теплоносителя	оС	115/80	
Температура уходящих газов	оС	230	235
Расчетный КПД	%	83	
Гидравлическое сопротивление котла	кгс/см ²	Не более 2,5	
Аэродинамическое сопротивление	кгс/см ²	400	690

Наименование	Размерность	КЕ-10-14	КЕ-10-14	КЕ-10-14
Производительность котла	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5
Рабочее давление	кгс/см	444	444	444
КПД котла	%	82,4	82,4	82,4
Температура воды на входе в котел	°С	70	70	70
Температура воды на выходе из котла	°С	95	95	95
Расход расчетного топлива	т/ч	9350	9350	9350

3. Котельная с.Хову-Аксы

С вводом в эксплуатацию новой котельной, новых ЦТП и новых тепловых сетей сократились потери тепловой энергии.

Сведения по новой котельной:

Вид потребления	Расход тепла, Гкал/час
Установленная мощность перспективной котельной	14,5
Располагаемая мощность перспективной котельной	14,5
Отопление	6,9
Горячее водоснабжение	2,984
Потери в тепловых сетях	0,5
Итого подключенная нагрузка	10,384
Резерв тепловой мощности	4,116

Котельная имеет одноконтурную схему с выдачей тепловой энергии в горячей воде.

Потребителями тепла для котельной являются центральные тепловые пункты (ЦТП) №1,2,3, от которых снабжаются теплом и горячей водой районы п. Хову-Аксы.

Потребители ЦТП подключены к тепловым сетям по независимой схеме. Регулирование температуры сетевой воды – качественное.

Характеристики котлов представлены

Основные характеристики водогрейных котлов типа КВ-ТС 4,65-1 и КВ-ТС7,56-115.

Наименование	Ед.изм.	Показатели	
КВ-ТС4,65-1		КВ-ТС7,56-115	
Теплопроизводительность	Гкал/час	4	6,5
Давление	кгс/см ²	6,0	
Температура теплоносителя	°С	115/80	
Температура уходящих газов	°С	230	235
Расчетный КПД	%	83	
Гидравлическое сопротивление котла	кгс/см ²	Не более 2,5	
Аэродинамическое сопротивление	кгс/см ²	400	690

В настоящее время стоит необходимость реконструкции (замены) внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения надежного теплоснабжения.

4. Котельная г.Ак-Довурак.

Котельная введена в эксплуатацию в 1963 году.

Услугами по централизованному отоплению и ГВС пользуются более 6,9 тыс. жителей города (около 60 % численности населения) и более 100 юридических лиц.

Основным оборудованием являются 3 котла типа К-35-40, производительностью 35 т/час пара каждый. Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования составляет 67,5 Гкал в час, котлоагрегаты изготовлены в 1976-1979 годах Белгородским котельным заводом и введены в эксплуатацию в 1985-1987 годах.

Температурный график отпуски тепла 95/70 °С.

Установка для подогрева сетевой воды включает в себя несколько подогревателей сетевой воды типа ПСВ-75, ПСВ-90, с поверхностями теплообмена 75 и 90 м² каждый, сетевая вода в ПСВ подается сетевыми насосами.

Технология теплоснабжения предусматривает подачу тепла на нужды ГВС только в отопительный период, подача тепла на горячее водоснабжение в иной период не предусмотрена.

На 4-х котельных в качестве топлива используется каменный уголь Элегестинского и Каа-Хемского угольных разрезов с низшей теплотой сгорания на рабочую массу 5500-6500 Ккал/кг.

Поставка угля осуществляются автомобильным транспортом.

Технология теплоснабжения предусматривает подачу тепла на нужды ГВС по открытой схеме и только в отопительный период, в иное время года горячее водоснабжение в населенных пунктах отсутствует.

Продолжительность отопительного периода составляет в среднем 220-228 суток.

Учет потребления тепла ведется расчетным способом.

Основной проблемой в области теплоснабжения данных населенных пунктов является износ основного и вспомогательного оборудования, а также тепловых сетей более чем на 90%.

В рамках реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на территории городов Шагонар и Ак-Довурак выявлено, что в дальнейшем из-за высокого износа вспомогательного и основного оборудования, перспективы реконструкции данных котельных отсутствуют. Так было принято решение о строительстве новых водогрейных стационарных котельных обеспечивающих существующие нагрузки потребителей, в том числе с учетом прироста.

Однако строительство новых котельных не снимает задачу по осуществлению капитального ремонта тепловых сетей, износ которых составляет также более 90%.

Протяженность тепловых сетей отопления составляет:

- город Шагонар составляет 22 км (в двухтрубном исчислении);

- город Ак-Довурак 42,14 км (в двухтрубном исчислении);
- с.Хову-Аксы 19,5 км (в двухтрубном исчислении);
- с.Чаа-Холь 4,4 км (в двухтрубном исчислении).

В основном Инвестиционная программа предусматривает реконструкцию и модернизацию тепловых сетей более чем на 72 % (112 млн.руб.) от общей суммы планируемых капитальных вложений.

Существующая структура себестоимости отпуска тепловой энергии в разрезе 4-х котельных:

Статьи расходов	г.Ак-Довурак	г.Шагонар	с.Хову-Аксы	с.Чаа-Холь	Всего	доля в %
Топливо, тонн	56 468	42 007	18 477	5 858	122 810	35
	30 285	22 529	8 398	3 142		
Транспортные расходы	14 424	14 009	6 122	705	35 260	10
Электроэнергия, тыс.кВтч	26 431	15 295	9 145	2 638	53 509	15
	7 150	3 655	1 913	649		
Технологическая вода	3 819	11 053	3 658	772	19 302	5
ФОТ	35 048	22 683	11 417	4 121	73 268	21
ЕСН	10 585	6 850	3 448	1 244	22 127	6
Сырье и материалы	4 977	4 207	1 323	591	11 098	3
Прочие расходы	8 425	3 795	3 158	13	15 391	4
Итого расходы	160 177	119 898	56 747	15 943	352 765	100

На 2015 год себестоимость отпуска тепловой энергии утверждена в общей сумме расходов 352,7 млн.руб. без НДС в том числе:

- приобретение и доставка энергоресурсов 231,8 млн.руб. (65%);
- фонд оплаты труда и отчисления 95,4 млн.руб. (27 %);
- сырье и материалы, общехозяйственные расходы 26,5 млн.руб.(7%).

Таким образом, тарифных источников на проведение ремонтных работ не предусмотрено в тарифно –балансовом решении на 20145 год.

Для надежной и бесперебойной подачи тепловой энергии потребителей ежегодно необходимо проведения капитального и текущего ремонта на объектах теплоснабжения за счет привлеченных источников.

В данной инвестиционной программе планируется реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Источниками финансирования данных мероприятий планируется провести за счет собственных средств.

И.о. Генерального директора

М.А.

М.А. Соловьев

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ГУП РТ "Управляющая компания ТЭК 4"
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ГУП РТ "Управляющая компания ТЭК 4"
Местонахождение регулируемой организации	г.Кызыл Республики Тыва
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018 года
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник экономического отдела Шогжал А.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 394 22 54436
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство топлива и энергетики Республики Тыва
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	667000, г. Кызыл, Республика Тыва
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр топлива и энергетики Республики Тыва Министр
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Отдел экономики Министерства топлива и энергетики Республики Тыва
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Улуг-Хемского кожууна Республики Тыва Администрация Чаа-Хольского кожууна Республики Тыва Администрация Хову-Аксынского кожууна Республики Тыва Администрация города Ак-Довурак Республики Тыва
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г.Шагонар Республики Тыва с. Чаа-Хольского Республики Тыва с. Хову-Аксы Республики Тыва г. Ак-Довурак Республики Тыва
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Администрация Улуг-Хемского кожууна Республики Тыва Председатель Администрация Чаа-Хольского кожууна Республики Тыва Председатель Администрация Хову-Аксынского кожууна Республики Тыва Председатель Администрация города Ак-Довурак Республики Тыва
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

**Инвестиционная программа
ГУП РТ "Управляющая компания ТЭК 4"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 года**

№ 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)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.			Всего	в т.ч. по годам			Профинансировано к 2016 году			
									2016	2017	2018				
Группа 1. Строительство, реконструкция и модернизация объектов в целях подключения потребителей															
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
Группа 3. Реконструкция и модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии из разных источников															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1.	Замена (реконструкция) квартальных тепловых сетей, источник теплоснабжения г. Шагонар	Акта осмотра	Республика Тыва, г.Шагонар		м	2016	2018	5443,0		662,6	2315,0	2465,5	19726,1		
3.1.2.	Замена (реконструкция) тепловых камер, источник теплоснабжения г.Шагонар	Акта осмотра	Республика Тыва, г.Шагонар			2016	2018	6134,7		1911,4	2045,2	2178,1			
3.1.3.	Замена (реконструкция) магистральных тепловых сетей, источник теплоснабжения с Чаа-Холь	Акта осмотра	Республика Тыва, с Чаа-Холь		м	2016	2018	7061,0		2200,0	2354,0	2507,0			
3.1.4.	Замена (реконструкция) квартальных тепловых сетей, источник теплоснабжения с Чаа-Холь	Акта осмотра	Республика Тыва, с Чаа-Холь		м	2016	2018	1242,6		387,2	414,3	441,2			
3.1.5.	Замена (реконструкция) квартальных тепловых сетей, источник теплоснабжения с Хову-Аксы	Акта осмотра	Республика Тыва, с.Хову-Аксы	2880,0	м	2016	2018	55525,2		17300,0	18511,0	19714,2			
3.1.6.	Замена (реконструкция) тепловых колодезев с Хову-Аксы, источник теплоснабжения с Хову-Аксы	Акта осмотра	Республика Тыва, с.Хову-Аксы			2016	2018	1727,6		850,0	425,0	452,6			
3.1.7.	Замена (реконструкция) магистральных тепловых сетей, источник теплоснабжения г. Ак-Довурак	Акта осмотра	Республика Тыва, г. Ак-Довурак		м	2016	2018	25467,2		12530,0	6265,0	6672,2			
3.1.8.	Замена (реконструкция) квартальных тепловых сетей, источник теплоснабжения г. Ак-Довурак	Акта осмотра	Республика Тыва, г. Ак-Довурак		м	2016	2018	12424,2		3871,0	4142,0	4411,2			
Всего по группе 3.1								115 026		39 712	36 471	38 842	19 726		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1.	Реконструкция (капитальный и текущий ремонт) котлоагрегатов № 2, №3, №4, №5, источник теплоснабжения г.Шагонар	Акта осмотра	Республика Тыва, г.Шагонар			2016	2018	9512,2		2963,7	3171,2	3377,3	3261,58		
3.2.2.	Реконструкция (капитальный ремонт) ХВО, источник теплоснабжения г.Шагонар	Акта осмотра	Республика Тыва, г.Шагонар			2016	2018	2134,7		1484,7	650,0	0,0			
3.2.3.	Реконструкция (капитальный ремонт) тепловых точек, источник теплоснабжения г.Шагонар	Акта осмотра	Республика Тыва, г.Шагонар			2016	2018	2596,0		2155,0	441,0	0,0			
3.2.4.	Оборудование, требующее и не требующее монтажа, в том числе электрооборудование, источник теплоснабжения г.Шагонар	Акта осмотра	Республика Тыва, г.Шагонар			2016	2018	5911,6		720,2	2514,0	2677,4			
3.2.5.	Оборудование, требующее и не требующее монтажа, в том числе электрооборудование, источник теплоснабжения с Чаа-Холь	Акта осмотра	Республика Тыва, с Чаа-Холь			2016	2018	3747,1		1167,5	1249,2	1330,4			
3.2.6.	Реконструкция (капитальный и текущий ремонт) котлоагрегатов № 1, №2, №3, источник теплоснабжения с Хову-Аксы	Акта осмотра	Республика Тыва, с.Хову-Аксы			2016	2018	4352,9		1550,0	1444,5	1538,4			
3.2.7.	Приобретение и монтаж БЦУ источник теплоснабжения, с Хову-Аксы	Акта осмотра	Республика Тыва, с.Хову-Аксы			2016	2018	2775,0		2775,0					

3.2.8.	Оборудование, требующее и не требующее монтажа (Котельный цех) источник теплоснабжения с Хову-Аксы	Акта осмотра	Республика Тыва, с Хову-Аксы		2015	2015	3 254		1014,0	1085,0	1155,5	
3.2.9.	Оборудование, требующее и не требующее монтажа г. Ак-Довурак (Котельный цех), источник теплоснабжения Ак-Довурак	Акта осмотра	Республика Тыва, с Хову-Аксы		2015	2015	10 171		3169,0	3390,8	3611,2	
3.2.10.	Оборудование, требующее и не требующее монтажа г. Ак-Довурак (Электроцех), источник теплоснабжения г. Ак-Довурак	Акта осмотра	Республика Тыва, с Чаа-Холь		2016	2018	1512,3		471,2	504,2	536,9	
Всего по группе 3.2								45 947	17 270	14 450	14 227	3 262

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

4.1.1.	Ремонт здания котельной, источник теплоснабжения г. Шагонар	Акт осмотра	Республика Тыва, г. Шагонар		2016	2018	287,4		89,5	95,8	102,0	
4.1.2.	Установка (замена) оборудования КИП и А, источник теплоснабжения г. Шагонар	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Республика Тыва, г. Шагонар		2016	2018	2612,7		814,1	871,0	927,7	
4.1.3.	Экспертиза энергетической и промышленной безопасности (обследование), источник теплоснабжения г. Шагонар	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Республика Тыва, г. Шагонар		2016	2018	428,6		133,5	142,9	152,2	
4.1.4.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы, источник теплоснабжения г. Шагонар	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Республика Тыва, г. Шагонар		2016	2018	197,0		75,0	67,0	55,0	
4.1.5.	Капитальный ремонт гаража, источник теплоснабжения с Чаа-Холь	Акт осмотра	Республика Тыва, с Чаа-Холь		2016	2018	200,0		200,0	0,0	0,0	
4.1.6.	Ремонт здания котельной, источник теплоснабжения г. Чаа-Холь	Акт осмотра	Республика Тыва, с Чаа-Холь		2016	2018	124,0		0,0	124,0	0,0	
4.1.7.	Установка (замена) оборудования КИП и А, источник теплоснабжения с Чаа-Холь	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Республика Тыва, с Чаа-Холь		2016	2018	2567,6		800,0	856,0	911,6	
4.1.8.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы, источник теплоснабжения с Чаа-Холь	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Республика Тыва, г. Шагонар		2016	2018	90,5		31,0	33,2	35,3	
4.1.9.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы, источник теплоснабжения с Хову-Аксы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Республика Тыва, с Хову-Аксы		2016	2018	141,2		44,0	47,1	50,1	
4.1.10.	Установка (замена) оборудования КИП и А г. Ак-Довурак, источник теплоснабжения Ак-Довурак	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Республика Тыва, г. Ак-Довурак		2016	2018	641,9		200,0	214,0	227,9	
4.1.11.	Экспертиза энергетической и промышленной безопасности (обследование), источник теплоснабжения г. Ак-Довурак	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Республика Тыва, г. Ак-Довурак		2016	2018	1153,4		360,0	385,2	410,2	
4.1.12.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы, источник теплоснабжения г. Ак-Довурак	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Республика Тыва, г. Ак-Довурак		2016	2018	211,0		78,0	71,0	62,0	
Всего по группе 4							8666,4	2825,1	2907,2	2934,1	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												
ИТОГО по программе, в том числе:							192 627	59 807	53 828	56 003	22 988	
- собственные:							32 379	9 973	11 361	11 245		
- привлеченные:							160 048	49 834	42 468	44 759	22 988	
Котельная г. Шагонар:							58 246	11 019	12 313	11 935	22 988	
- собственные:							11 572	3 317	4 341	3 914		
- привлеченные:							46 674	7 693	7 972	8 021	22 988	
Котельная с Чаа-Холь:							15 042	4 786	5 031	5 226		
- собственные:							1 666	618	571	477		
- привлеченные:							13 376	4 167	4 459	4 749		
Котельная с Хову-Аксы:							67 756	23 333	21 513	22 911		
- собственные:							3 396	1 058	1 132	1 206		
- привлеченные:							64 361	22 275	20 381	21 705	0	
Котельная г. Ак-Довурак:							51 583	20 679	14 972	15 932		
- собственные:							15 945	4 080	5 316	5 648		
- привлеченные:							35 638	15 699	9 656	10 283	0	

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

**ГУП РТ "Управляющая компания ТЭК 4"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 года**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
Источник теплоснабжения г.Шагонар							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	218	216	216	216	216
		т.у.т./м ³ *					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	91	90	89	88	87
Источник теплоснабжения с.Чаа-Холь							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	299	297	297	297	297
		т.у.т./м ³ *					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	88	86	85	85	85
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3401	3367	3367	3367	3367
		% от отпуска тепловой энергии					

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
Источник теплоснабжения с.Хову-Аксы							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	270	268	268	268	268
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	30	30	29	18	27
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	7217	7146	7146	7146	7146
		% от отпуска тепловой энергии					
Источник теплоснабжения г.Ак-Довурак							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	210	208	208	208	208
		т.у.т./м ³ *					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90	89	88	88	88
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	35055	34708	34708	34708	34708
		% от отпуска тепловой энергии					

