



ПРИКАЗ

02.11.2020 03/1-03/ 721 №
Шупашкар хули

ПРИКАЗ

02.11.2020 № 03/1-03/ 721
г. Чебоксары

**О внесении изменений в приказ Министерства
строительства, архитектуры и жилищно-
коммунального хозяйства Чувашской
Республики от 20 октября 2015 г. № 03/1-03/610**

В целях реализации Федерального закона от 27 июня 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 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, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в приказ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 20 октября 2015 г. № 03/1-03/557 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения» (с изменениями, внесенными приказами Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 26 сентября 2016 г. № 03/1-03/769, от 30 ноября 2017 г. № 03/1-03/1099, от 19 ноября 2018 г. № 03/1-03/953) согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра П.Н. Порфирьева.

Министр

А.В. Героев

**Изменения,
 которые вносятся в приказ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства
 Чувашской Республики от 20.10.2015 №03/1-03/610**

В приложении к указанному приказу:
 строки 1-5 таблицы «Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР» на 2016-2023 годы, утвержденные приказом Минстроя Чувашии от 02.10.2019 № 03/1-03/780 изложить в следующей редакции:

1	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км	0,0360	0,0360	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м	2,10	2,10	2,10	4,25	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	33127,0	33127,0	33127,0	33126,51	32206,00	32206,00	32206,00	32206,00	32206,00	32206,00	30625,00	30625,00
4	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гал/час установленной мощности, ед./Гкал	-	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
5	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т/Гкал	-	166,50	166,50	166,50	166,46	166,44	166,42	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40

»;

форму № 2-ИП ТС «Инвестиционная программа на 2016-2023 годы» изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование объекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам:											
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2016	2017			2018	2019	2020	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	17	18	19	20	21	22	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																						
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
Всего по группе 1																						
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей. в том числе строительство новых тепловых сетей																						
Строительство блочно-модульной котельной	обеспечение объектов жилой и социальной сферы (объектов капитального строительства) бесперебойным снабжением тепловой энергией на нужды отопления, горячего водоснабжения	Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Новая	Общая мощность котельной-22,940 МВт (19,725 Гкал/ч). Присоединяемые тепловые нагрузки: - на отопление – 19,369 МВт (16,654 Гкал/ч) - на вентиляцию – 1,159 МВт (0,997 Гкал/ч) - на ГВС – 0,424 МВт (0,365 Гкал/ч) - собственные нужды – 0,116 МВт (0,100 Гкал/час) - потеря в сетях – 1,307 МВт (1,124 Гкал/ч)	МВт (Гкал/час)	0	22,94 МВт	2016	2019	159345,15	-	65287,24	18804,33	19640,37	16147,81	12142,34	10818,51	9495,23	7009,32				
							2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение							

Строительств во блочной модульной котельной	обеспечение объектов жилой и социальной сферы (объектов капитального строительства) бесперебойным снабжением тепловой энергией на нужды отопления, горячего водоснабжения	Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Трудовая, 1а	Общая мощность котельной-17,200 МВт (14,789 Гкал/ч). Присоединяемые тепловые нагрузки: - на отопление – 12,945 МВт (11,131 Гкал/ч) - на вентиляцию – 0,124 МВт (0,107 Гкал/ч) - на ГВС – 2,560 МВт (2,201 Гкал/ч) - собственные нужды – 0,116 МВт (0,100 Гкал/час) - потеря в сетях – 1,195 МВт (1,028 Гкал/ч	МВт (Гкал/ час)	0	17,20 МВт	2016	2019	298511,11	122306,66	57019,42	16422,89	17153,16	14102,89	22747,00	10604,66	9448,49	1778,00	13131,00				
																				2018	2020	3648,17	2710,45
Всего по группе 2																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
Модернизация надземных участков тепловой сети	Снижение: - износа участков тепловой сети; - снижение потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям за счет замены трубопроводов на новые трубы в пеннополиуретано вой изоляции фольгированным покрытием с увеличением срока службы с 7 до 40 лет; - коэффициента теплопроводности и, а следовательно потери при транспортировке	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до участка тепловых сетей от жилого дома ул. Трудовая, д.4 по линии "Баня"	Изнас	%	70,48	3	2020	2020	2710,45	1745,75	1745,75	3648,17	2710,45	3648,17	2710,45	3648,17	2710,45	1778,00	13131,00				
																				Потери	Гкал	224	130
																				Протяженность	км	0,458	0,458
																				Диаметр условный	мм	360	360
																				Пропускная способность	м ³ /ч.	224	130
																				Коэффициент теплопроводности	Вт/м ²	0,07	0,02
																				Эффективный срок службы	лет	7	40
																				Толщина покрытия изоляционного слоя	мм	60	60
																				Изнас	%	68,8	3
																				Потери	Гкал	167	97
																				Протяженность	км	0,452	0,452
																				Диаметр условный	мм	260	260
																				Пропускная способность	м ³ /ч.	19103,76	19103,76
																				Коэффициент теплопроводности	Вт/м ²	0,07	0,02
Эффективный срок службы	лет	7	40																				
Толщина покрытия изоляционного слоя	мм	60	60																				
Изнас	%	73,87	73,51																				
Потери	Гкал	98	56																				
Протяженность	км	0,264	0,264																				
Диаметр условный	мм	260	260																				
Пропускная способность	м ³ /ч.	19103,76	19103,76																				
Коэффициент теплопроводности	Вт/м ²	0,07	0,02																				
Эффективный срок службы	лет	7	40																				
Толщина покрытия изоляционного слоя	мм	60	60																				
Изнас	%	73,87	73,51																				
Потери	Гкал	98	56																				
Протяженность	км	0,264	0,264																				
Диаметр условный	мм	260	260																				
Пропускная способность	м ³ /ч.	19103,76	19103,76																				
Коэффициент теплопроводности	Вт/м ²	0,07	0,02																				
Эффективный срок службы	лет	7	40																				
Толщина покрытия изоляционного слоя	мм	60	60																				

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения							
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации						
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м3		166,5	166,5	166,5	166,5	166,46	166,44	166,42	166,40
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т. у.т. /Гкал									
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, в т.ч.	%	78,19								
4.1	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до участка тепловых сетей от жилого дома ул. Трудовая, д.4 по линии "Баня"	%				70,48		0	1	2	3
4.2	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до ул. Трудовая, д.4 по линии "Пушкино"	%				68,8		0	1	2	3
4.3	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный в промышленной зоне ул. Трудовая, д.7, до д.5 ул. Заводская	%				73,87		0	1	2	3
4.4	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№8 «ВРЗ» ул. Трудовая, д.2 до ТК№9 «ВРЗ» Трудовая, д.3	%				75,51		0	1	2	3
4.5	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№21 «ВРЗ» д.5 ул. Заводская до д.№75, пр. Ленина	%				75,34		0	1	2	3
4.6	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный между домами д.75 и д.73 по пр. Ленина,	%				72,95		0	1	2	3
4.7	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№28 «ВРЗ» до ТК№34 «ВРЗ» по ул. Ильича, д.2	%				72,4		0	1	2	3
4.8	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№47 «ВРЗ» ул. Заводская, д.5 до д.48 пр. Ленина	%				71,98		0	1	2	3
4.9	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№47 «ВРЗ» ул. Заводская, д.5 до д.48 пр. Ленина	%				71,8		0	1	2	3
4.10	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный пр. Ленина д.38-58	%				70,94		0	1	2	3
4.11	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от д.4 ул. Кабалина до д.19 по ул. Кабалина	%				70,65		0	1	2	3

4.12	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№7 «ВРЗ» до ТК№8 «ВРЗ» между жилыми домами д.4 и д.5 по ул. Трудовая,	%								81,05	0	1	2	3
4.13	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№9 «ВРЗ» по ул. Заводская, д.5 до д. № 7	%								82,32	0	1	2	3
4.14	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№9 «ВРЗ» по ул. Трудовая 2 до ТК № 28 «ВРЗ» по ул. Ильича, д.2	%								83,8	0	1	2	3
4.15	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№28 «ВРЗ» ул. Ильича, д.2 до ТК№47 «ВРЗ» ул. Заводская, д.5	%								84,15	0	1	2	3
4.16	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№34 «ВРЗ» Ильича, д.2 до д.3 по ул. Ильича	%								84,69	0	1	2	3
4.17	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный от ТК№34 «ВРЗ» Ильича, д.3 до ТК№36 «ВРЗ» до д.4	%								87,52	0	1	2	3
4.18	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный между д.2 и д.3 по ул. Ильича	%								87,61	0	1	2	3
4.19	Участок тепловой сети с теплоизоляцией из минеральных ват и гидроизоляцией из рубероида, расположенный между д.3 и д.4 по ул. Ильича	%								87,8	0	1	2	3
		Гкал в год	33127	33127	33127	33127	33127	33127	33127	33126,51	32206,0	32206,0	30625,0	30625,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,14	17,81	17,81	17,81
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб.м. для пара												
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	соответстви и с законо-дательством об охране окр/среды												

>>

форму № 4- ИП-ТС «Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения» изложить в следующей редакции:

таблица 8 «График выполнения мероприятий» изложить в следующей редакции:

«Таблица 8. График выполнения мероприятий

№№ п/п	Описание и место расположения объекта	Строительство блочно-модульных котельных (без НДС)	Планируемый срок реализации мероприятия	Год ввода объектов централизованного теплоснабжения в эксплуатацию	Объём финансирования мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)		
					без учёта налога на прибыль	налог на прибыль	Всего с налогом на прибыль
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 22,9 МВт по ул. Новая, д.3а	56495,44	2016 год	2019 год	56495,44	0,00	56495,44
2.	Строительство блочно-модульной котельной мощностью 20 МВт по ул. Трудовая, 1а	49341,00	2016 год	2019 года	49341,00	0,00	49341,00

№№ п/п	Описание и место расположения объекта	Объём выполнения работ по модернизации сетей централизованного теплоснабжения (без НДС)	Планируемый срок реализации мероприятия	Год ввода объектов централизованного теплоснабжения в эксплуатацию	Объём финансирования мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)		
					без учёта налога на прибыль	налог на прибыль	Всего с налогом на прибыль
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Надземный магистральный участок тепловых сетей, расположенный вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до участка тепловых сетей от жилого дома ул. Трудовая, д.4 по линии «Баня»	2296,99	2020 год	2021 год	2296,99	0,00	2296,99
2.	Надземный магистральный участок тепловых сетей, расположенных вдоль жилых домов по ул. Ильича, д.2 до участка тепловых сетей от жилого дома ул. Трудовая, д.4 по линии «Пушкино»	3091,67	2020год	2021 год	3091,67	0,00	3091,67
3.	Надземный магистральный участок тепловых сетей микрорайона ВРЗ, расположенных в промышленной зоне ул. Трудовая, д.7, до д. 5ул. Заводская	1479,44	2018 год	2021 год	1479,44	0,00	1479,44
4.	Подземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№7 «ВРЗ» до ТК№8 «ВРЗ» между жилыми домами по ул. Трудовая, д. 4, д.5	896,87	2018 год	2021 год	896,87	0,00	896,87
5.	Надземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№8 «ВРЗ» ул. Трудовая, д.2 до ТК№9 «ВРЗ» ул. Трудовая, д.3	2232,0	2018 год	2021 год	2232,0	0,00	2232,0

6.	Подземный квартальный участок тепловых сетей от ТК№9 «ВРЗ» д.5, ул. Заводская до д.№7 по ул. Заводская	2018 год	2021 год	3237,56	3237,56	505,08	3742,64
7.	Надземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№21 «ВРЗ» д.5, ул. Заводская до д.№75, пр. Ленина	2018 год	2021 год	756,24	756,24	0,00	756,24
8.	Между домами пр. Ленина, д.75, д.73 надземная прокладка магистральной трассы с устройством компенсатора через автодорогу	2019 год	2021 год	330,81	330,81	0,00	330,81
9.	Подземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№9 «ВРЗ» по ул. Трудовая, д.2 до ТК №28 «ВРЗ» по ул. Ильича, д.2	2019 год	2021 год	2651,06	2651,06	0,00	2651,06
10.	Подземный магистральный участок тепловых сетей от ТК№28 «ВРЗ» ул. Ильича, д.2 до ТК№47 «ВРЗ» ул. Заводская, д.5	2019 год	2021 год	1332,92	1332,92	0,00	1332,92
11.	Надземный квартальный участок тепловых сетей от ТК№28 «ВРЗ» д.2 Ильича до ТК№34 «ВРЗ»	2019 год	2021 год	1136,88	1136,88	0,00	1136,88
12.	Квартальный трубопровод между д.7 и д.8 по ул. Ильича от ТК№34 «ВРЗ» до д.7, ул. Ильича	2019 год	2021 год	241,01	241,01	0,00	241,01
13.	Надземный квартальный участок тепловых сетей ТК№47 «ВРЗ» ул.Заводская, д.5 до д.48п р.Ленина	2019 год	2021 год	2722,49	2722,49	458,34	3180,83
14.	Надземный квартальный участок тепловых сетей ТК№47 «ВРЗ» ул.Заводская, д.5 до д.48п р.Ленина	2020 год	2021 год	2634,72	2634,72	0,00	2634,72
15.	Надземный квартальный участок тепловых сетей пр. Ленина д.38-58	2020 год	2021 год	900,08	900,08	0,00	900,08
16.	Надземный квартальный участок тепловых сетей проходящий от д.4 ул. Кабалина до д.19	2020год	2021 год	1182,94	1182,94	0,00	1182,94
17.	Подземный квартальный участок тепловых сетей от ТК№34 «ВРЗ» д.3 ул. Ильича до ТК№36 «ВРЗ» по ул. Ильича, д. 4	2020 год	2021 год	1278,05	1278,05	0,00	1278,05
18.	Квартальный трубопровод между д.2, д.3 ул. Ильича	2020 год	2021 год	174,64	174,64	0,00	174,64
19.	Квартальный трубопровод между д.3, д.4 ул. Ильича	2020 год	2021 год	353,05	353,05	0,00	353,05

»;

таблицу «Финансовый план на период реализации Инвестиционной программы по источникам финансирования» изложить в следующей редакции:

«Финансовый план на период реализации Инвестиционной программы по источникам финансирования

		Объем финансирования Инвестиционной программы, тыс. руб.													Итого по плану 2017-2023 гг. (с учетом факта 2016-2019 гг.)
№ п/п	Источники финансирования	план 2016 г.	факт 2016г.	план 2017 г.	факт 2017г.	план 2018 г.	факт 2018г.	план 2019 г.	факт 2019г.	план 2020 г.	план 2021 г.	план 2022 г.	план 2023 г.	Итого - план	Итого по плану 2017-2023 гг. (с учетом факта 2016-2019 гг.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Модернизация сетей					8602,11		8415,17		11912,14				28929,42	11912,14
1.1	Собственные средства (вид деятельности - производство, передача и сбыт тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии):					8602,11		8415,17		11912,14				28929,42	11912,14
1.1.2	прибыль, направляемая на инвестиции (после уплаты налога на прибыль)					8602,11		8415,17		11912,14				28929,42	11912,14
2	Строительство блочно-модульных котельных, всего	122 306,66	112 372,19	35 227,22	36128,83	36793,53	32587,17	30 250,70	30470,54	22 747,00	20 267,00	17 788,00	13 131,00	298511,11	285491,73
2.1	Собственные средства (вид деятельности - производство, передача и сбыт тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии):	11 831,66	8 829,76	16 783,59	17685,22	24922,03	20715,67	20 194,58	20414,42	13 743,82	15 757,09	15 246,52	8 476,35	126955,64	120868,85
2.1.1	амортизационные отчисления	8 500,00	8 640,22	13 200,00	17685,22	13 200,00	13200,00	13 200,00	13200,00	13 200,00	12 760,29	12 948,92	8 476,35	95 485,56	100111
2.1.2	прибыль*, направляемая на инвестиции (после уплаты налога на прибыль)	3 331,66	189,54	3 583,59	0	11722,03	7515,67	6 994,58	7214,42	543,82	2 996,80	2 297,60		31470,08	20757,85
3	Средства Республиканского бюджета	10 475,00	3 542,43	12 383,65	12383,63	10 415,21	10415,21	8 446,78	8446,78	6 478,35	4 509,91	2 541,48	440,81	55 691,19	48 758,60
4	Прочие источники финансирования (налоговый вычет по НДС)			6 059,98	6059,98	1 456,29	1456,29	1 609,34	1609,34	2 524,83			4 213,84	15 864,28	15 864,28
5	Привлеченные средства - кредит	100 000,00	100 000,00											100 000,00	100 000,00
	Всего по инвестиционной программе	122 306,66	112 372,19	35 227,22	36128,83	45395,64	32587,17	38665,87	30470,54	34659,14	20267,00	17 788,00	13 131,00	327440,53	297403,87

».