



АДМИНИСТРАЦИЯ АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА, ТРАНСПОРТА, ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

« 28 » 10 2016 г.

№ 538

г. Барнаул

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тепловые системы № 1» Локтевского района в сфере теплоснабжения на 2017 – 2021 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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)», Положением о Главном управлении строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края, утвержденным указом Губернатора Алтайского края от 21.10.2013 № 55, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Тепловые системы № 1» Локтевского района в сфере теплоснабжения на 2017 - 2021 гг. согласно приложениям 1, 2, 3, 4.

2. Управлению экономического планирования, мониторинга и контроля Главного управления (Гилев И.В.) направить копию утвержденной инвестиционной программы в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов для учета затрат на реализацию мероприятий инвестиционной программы при установлении регулируемого тарифа на тепловую энергию для «Тепловые системы № 1» Локтевского района.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Главного управления, начальника управления экономического планирования, мониторинга и контроля Гилева И.В.

Заместитель начальника
Главного управления

И.В. Гилев

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	Всего (сметная стоимость работ)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (НДС не облагается)										
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					в т.ч. по годам					в т.ч. по источникам финансирования					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2017	2018	2019	2020	2021	амортизационные отчисления	прибыль, направленная на инвестицию	средства, полученные за счет платы за подключение	привлеченные средства	бюджетное финансирование	прочие источники
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	18					
3.1.4.	Замена тепловых сетей (Котельная №7 "БАМ")	Аварийное состояние	ул. Миронова, 132 корп.4	Диаметр Длина	мм м	89 142	89 142	2019	2019	165,44	-	-	165,44	-	-	165,44	-	-	-	-	-
3.1.5.	Замена тепловых сетей (Котельная №12 "МСО")	Аварийное состояние	От ж/д №29 до ж/д 33 по ул. Садовая	Диаметр Длина	мм м	159 300	108 300	2019	2019	493,87	-	-	493,87	-	-	493,87	-	-	-	-	-
3.1.6.	Замена тепловых сетей (Котельная №16 "Северная")	Аварийное состояние	От ж/д №2 до ж/д 10 по ул. Абашкина	Диаметр Длина	мм м	89 440	76 440	2019	2019	474,80	-	-	474,80	-	-	474,80	-	-	-	-	-
3.1.7.	Замена тепловых сетей (Котельная №10 "ЦРБ")	Аварийное состояние	От ж/д №1 до ж/д №5 по ул. Семашко	Диаметр Длина	мм м	108 366	89 366	2020	2020	503,33	-	-	-	503,33	-	503,33	-	-	-	-	-
3.1.8.	Замена тепловых сетей (Котельная №10 "ЦРБ")	Аварийное состояние	От ж/д №2 до ж/д №10 по ул. Семашко	Диаметр Длина	мм м	108 300	89 300	2020	2020	415,04	-	-	-	415,04	-	415,04	-	-	-	-	-
3.1.9.	Замена тепловых сетей (Котельная №9 "Новая баня")	Аварийное состояние	От ж/д №95 по ул. Первомайская до ж/д 57а по ул. Суворова	Диаметр Длина	мм м	219 160	108 160	2020	2020	247,60	-	-	-	247,60	-	247,60	-	-	-	-	-
3.1.10.	Замена тепловых сетей (Котельная №9 "Новая баня")	Аварийное состояние	От ж/д №57а по ул. Суворова до ж/д 96 по ул. Маяковского	Диаметр Длина	мм м	159 132	89 132	2020	2020	171,53	-	-	-	171,53	-	171,53	-	-	-	-	-
3.1.11.	Замена тепловых сетей (Котельная №9 "Новая баня")	Аварийное состояние	От ж/д №95 до здания котельной по ул. Победы	Диаметр Длина	мм м	325; 325 540; 620	219; 159 540; 620	2021	2021	3886,97	-	-	-	-	3886,97	-	3886,97	-	-	-	-
Итого по группе										7174,92	312,94	415,79	1221,72	1337,50	3886,97	-	7174,92	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1.	Демонтаж котла НР-18	Аварийное состояние	Котельная №9 "Новая баня", ул. Ленина, 21а	Мощность	Гкал/ч	0,54	0	2017	2017	24,03	24,03	-	-	-	-	24,03	-	-	-	-	-
3.2.2.	Демонтаж котла НР-18	Аварийное состояние	Котельная №9 "Новая баня", ул. Ленина, 21а	Мощность	Гкал/ч	0,54	0	2017	2017	24,03	24,03	-	-	-	-	24,03	-	-	-	-	-

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	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (НДС не облагается)											
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (сметная стоимость работ)	в т.ч. по годам					в т.ч. по источникам финансирования					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2017	2018	2019	2020	2021	амортизационные отчисления	прибыль, направляемая на инвестиции	средства, полученные за счет платы за подключение	привлеченные средства	бюджетное финансирование	прочие источники
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	15	13	14	15	16	17	18	
3.2.3.	Замена котла НР-18 на котел КВр-0,8	Аварийное состояние	Котельная №9 "Новая баня", ул. Ленина, 21а	Мощность	Гкал/ч	0,54	0,72	2017	2017	425,34	425,34	-	-	-	-	425,34	-	-	-	-	
3.2.4.	Замена котла НР-18 на котел КВр-0,8	Аварийное состояние	Котельная №9 "Новая баня", ул. Ленина, 21а	Мощность	Гкал/ч	0,54	0,72	2017	2017	425,34	425,34	-	-	-	-	425,34	-	-	-	-	
3.2.5.	Замена котла НР-18 на котел КВр-0,8	Аварийное состояние	Котельная №9 "Новая баня", ул. Ленина, 21а	Мощность	Гкал/ч	0,54	0,72	2017	2017	425,34	425,34	-	-	-	-	425,34	-	-	-	-	
3.2.6.	Замена котла КВр-1,0 на котел КВр-0,8	Аварийное состояние	Котельная №4 "Микрорайон", ул. Некрасова, 27а	Мощность	Гкал/ч	0,86	0,72	2018	2018	425,34	-	425,34	-	-	-	425,34	-	-	-	-	
3.2.7.	Замена котла Квр-1,1 на котел КВр-0,8	Аварийное состояние	Котельная №7 "БАМ", ул. Сигнальная, 24а	Мощность	Гкал/ч	0,86	0,72	2018	2018	425,34	-	425,34	-	-	-	425,34	-	-	-	-	
3.2.8.	Замена котла Квс-1,74 на котел КВр-0,8	Аварийное состояние	Котельная №10 "ЦРБ", г.Горняк, ул. Абашкина, 13	Мощность	Гкал/ч	1,5	0,72	2019	2019	425,34	-	-	425,34	-	-	425,34	-	-	-	-	
3.2.9.	Замена котла Квс-1,74 на котел КВр-0,8	Аварийное состояние	Котельная №10 "ЦРБ", г.Горняк, ул. Абашкина, 13	Мощность	Гкал/ч	1,5	0,72	2019	2019	425,34	-	-	425,34	-	-	425,34	-	-	-	-	
3.2.10.	Замена котла Квс-1,74 на котел КВр-0,8	Аварийное состояние	Котельная №10 "ЦРБ", г.Горняк, ул. Абашкина, 13	Мощность	Гкал/ч	1,5	0,72	2020	2020	425,34	-	-	-	425,34	-	425,34	-	-	-	-	
3.2.11.	Замена котла Квс-1,74 на котел КВр-0,8	Аварийное состояние	Котельная №10 "ЦРБ", г.Горняк, ул. Абашкина, 13	Мощность	Гкал/ч	1,5	0,72	2020	2020	425,34	-	-	-	425,34	-	425,34	-	-	-	-	
Всего по группе 3										3876,07	1324,06	850,67	850,67	850,67	0	0	3876,07	-	-	-	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																					
4.1.	Установка циклона ЦН15-500*4СП	Снижение количества вредных выбросов в атмосферу, снижение штрафов	Котельная №7 "БАМ", г.Горняк, ул. Сигнальная, 34а	Углерод (сажа) Зола углей	т т	14,8 62,5	3,0 12,5	2018	2018	161,13	-	161,13	-	-	-	161,13	-	-	-	-	

№ 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 (НДС не облагается)												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (сметная стоимость работ)	в т.ч. по годам					в т.ч. по источникам финансирования						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2017	2018	2019	2020	2021	амортизационные отчисления	прибыль, направленная на инвестиции	средства, полученные за счет платы за подключение	привлеченные средства	бюджетное финансирование	прочие источники	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4.2.	Установка дымососа Дн=10/1500	Удаление дымовых газов	Котельная №16 "Северная", г.Горняк, ул. Усадебная, 20а	Мощность	кВт/ч	0	30	2018	2018	154,88	-	154,88	-	-	-	-	154,88	-	-	-	-	-
4.3.	Установка циклона ЦН15-500*4СП	Снижение количества вредных выбросов в атмосферу, снижение штрафов	Котельная №16 "Северная", г.Горняк, ул. Усадебная, 20а	Углерод (сажа) Зола угля	т	13,8 55,2	2,6 11,1	2018	2018	161,13	-	161,13	-	-	-	-	161,13	-	-	-	-	-
Всего по группе 4										477,137	-	477,137	-	-	-	-	477,137	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																						
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																						
5.1.1.																						
5.1.2.																						
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
5.2.1.	Закрытие котельной	Объединение с котельной №6 "Роддом"	Котельная №12 "МСО", г. Горняк, пер. Орловский, 4а					2020	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.																						
Всего по группе 5										-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО по программе										11528,12	1637,00	1743,60	2072,39	2188,17	3886,97	-	11528,12	-	-	-	-	

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

 ООО "Тепловые системы № 1" Локтевского района
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения на 2017 - 2021 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Утвержде нный период	в т.ч. по годам реализации				
					2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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	тут/Гкал	---	0,216	0,225	0,221	0,220	0,217	0,216
		тут/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	%	---	50,98	63,97	60,59	57,46	54,24	50,98
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	---	6148	6961	6980	6941	6866	6148
		% от полезного отпуска тепловой энергии	---	23,3%	24,1%	24,1%	24,0%	23,7%	23,3%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	---	3521	4724	4705	3987	3972	3521
		куб. м для пара							
7	Протяженность сетей	км	---	31,6	34,9	34,9	34,9	34,9	31,6
8	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	---	4,4	7,4	6,7	5,8	4,9	4,4
9	Протяженность построенных сетей	км							
10	Объем полезного отпуска	Гкал	---	26389	28916	28916	28916	28916	26389
11	Снижение количества вредных выбросов в атмосферу Углерод (сажа) Зола углей	т		69,2	91,2	91,2	69,2	69,2	69,2
		т		276,1	370,3	370,3	276,1	276,1	276,1

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Тепловые сети № 1" Локтевского района, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности											
		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						
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
2017	2018		2019	2020	2021	2017	2018		2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Котельная №4 "Микрорайон"	----	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	----	0,31	0,31	0,15	0,15	0,15
2	Котельная №7 "БАМ"	----	0,62	0,62	0,62	0,31	0,31	----	0,19	0,19	0	0	0
3	Котельная №10 "ЦРБ"	----	0,58	0,58	0,58	0,58	0,39	----	0,14	0,14	0,14	0	0
4	Котельная №9 "Новая баня"	----	0,54	0,54	0,54	0,54	0,27	----	0,37	0	0	0	
5	Котельная №12 "МСО"	----	0,61	0,61	0,61	0,31	0	----	0,44	0,40	0,40	0,40	0,00
6	Котельная №16 "Северная"	----	0,33	0,22	0,22	0,22	0,22	----	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7	ИТОГО	----	0,45	0,43	0,43	0,33	0,21	----	0,29	0,23	0,017	0,017	0,014

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																	
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, (кг/Гкал)					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
2017	2018		2019	2020	2021	2017	2018		2019	2020	2021	2017	2018		2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Котельная №4 "Микрорайон"	----	213	213	210	210	210	----	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	----	909	909	909	909	909
2	Котельная №7 "БАМ"	----	226	226	220	220	220	----	1,950	1,950	1,950	1,919	1,919	----	696	696	696	685	685
3	Котельная №10 "ЦРБ"	----	222	222	222	206	200	----	2,097	2,097	2,026	2,015	1,869	----	1122	1122	1084	1078	1000
4	Котельная №9 "Новая баня"	----	238	198	198	198	198	----	1,995	1,995	1,995	1,995	1,865	----	1225	1225	1225	1225	1145
5	Котельная №12 "МСО"	----	248	248	248	248	0	----	2,277	2,277	2,277	2,277	0,000	----	617	617	617	617	0
6	Котельная №16 "Северная"	----	219	219	219	219	219	----	1,990	1,984	1,984	1,956	1,956	----	1707	1688	1688	1653	1653
7	ИТОГО	----	225	221	220	217	216	----	1,826	1,831	1,820	1,801	1,612	----	6961	6980	6941	6866	6148

Финансовый план
реализации инвестиционной программы ООО "Тепловые системы № 1" Локтевского района
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2017 - 2021 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб., НДС не облагается)													
		Вид деятельности: теплоснабжение								Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		Вид деятельности: теплоснабжение					указать вид деятельности				2017	2018	2019	2020	2021
		по годам реализации инвестпрограммы					по годам реализации инвестпрограммы								
		2017	2018	2019	2020	2021									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Финансовая потребность на реализацию инвестиционной программы:	1637,00	1743,60	2072,39	2188,17	3886,97	-	-	-	11528,12	1637,00	1743,60	2072,39	2188,17	3886,97
1.1.	Индекс-дефлятор	1,042	1,055	1,053	1,053	1,053	-	-	-	-	1,042	1,055	1,053	1,053	1,053
1.2.	Итого с индекс-дефлятором	1705,75	1916,75	2398,94	2667,21	4989,04	-	-	-	13677,69	1705,75	1916,75	2398,94	2667,21	4989,04
2.	Собственные средства	1705,75	1916,75	2398,94	2667,21	4989,04	-	-	-	13677,69	1705,75	1916,75	2398,94	2667,21	4989,04
2.1.	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	прибыль, направляемая на инвестиции	1705,75	1916,75	2398,94	2667,21	4989,04	-	-	-	13677,69	1705,75	1916,75	2398,94	2667,21	4989,04
2.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	1705,75	1916,75	2398,94	2667,21	4989,04	-	-	-	13677,69	1705,75	1916,75	2398,94	2667,21	4989,04