

АДМИНИСТРАЦИЯ АЛТАЙСКОГО КРАЯ

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

ПРИКАЗ

«28 »	е0	2016 г.

Nº 540

г. Барнаул

Об утверждении инвестиционной программы МУП «Зональное МОКХ» Зонального района в сфере теплоснабжения на 2017-2019 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, приказываю:

- 1. Утвердить инвестиционную программу МУП «Зональное МОКХ» Зонального района в сфере теплоснабжения на 2017 2019 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 МУП «Зональное МОКХ» Зонального 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

Приложение 1

Инвестиционная программа

МУП "Зональное МОКХ" Зонального района (нанаснование регуляруемой организация)

в сфере теплоснабжения на 2017 - 2019 годы

			в сф	ере теплоснаби	кения на	2017-2	<u>019</u> годі	»l								
Νg	Наименование мероприятий	Обоснование	Описание и место	Основные т	ехнические	характеристи	СИ	Год	Год	Расходы	на реализа	цию меропрі	иятий в прог	нозных цег	нах, тыс. руб.	(с НДС)
ก/ก		необходимости	расположения объекта	Наименование	Ед, изм.	Значение	показателя	начала	оконча-	Beero	Профи-		г. ч. по года		Остаток	В Т. Ч.
		(цель реализации)		показателя		до реали-	после	реализа-	ния реа-		нанси-	2017	2018	2019	финанси-	за счет
				(мощность,		зации	реализации	цин ме-	лизации		ровано				рования	платы
			İ	протяженность,		меро-	мероприя-	роприя-	меропри-		κN					за подклю-
				диаметр и т. п.)		приятия	RNT	THE	RNTR							чение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Групт	ія 1. Строительство, реконструкция в	гли модернизация объег	стов в целях подключения потре	бителей:												
1.1. C	гроительство новых тепловых сетей в п	елях подключения потра	ебителе й				***									
1.1.1.														_		
1,2, C	гроительство иных объектов системы ц	ентрализованного тепло	снабжения, за исключением тепло	вых сетей, в целях по	дключения	A	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·							_	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	
	бителей	•		, ,	,											
1,2.1.					Ι΄	1	1	T		-	-	-	TT	-	r	-
1,2,2,										-	_	-	-		-	-
1.3. Y	величение пропускной способности суг	цествующих тепловых с	етей в целях подключения потребн	телей			• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·							*	
1.3.1.								T .			-	-	-1			
1.3.2											-	-	-			-
I.4. Y	величение мощности и производительн	ости существующих объ	ектов централизованного теплоси	абжения, за исключен	писм											
	вых сетей, в целях подключения потреб	і ятеле й														<u></u>
1.4.1.										-	-	-	-			
1.4,2.												,	-		<u> </u>	
Всего	по группе 1.									-		•	-			-
Групг	на 2. Строительство новых объектов с	истемы централизован	ного теплоснабжения, не связан	ных с подключением	1											
	с потребителей, в том числе строител	ьство новых тепловых	сетей													
2.1.1.					<u> </u>					_		-	-1	<u> </u>		-
2.1.2.		L			<u> </u>	<u> </u>	<u>l</u>	<u> </u>	1		-	-	-,	<u></u>		
	по группе 2.											-	<u>-</u> -		<u> </u>	<u>-</u>
	ія 3. Реконструкция или модернизаці	•	стов в целях снижения уровия из	носа существующих												
объек	тов и (или) поставки энергии от разн	ых источников												<u> </u>		
3.1. Pe	конструкция или модериизация сущест	гвующих тепловых сетей	t											_		
		KOHOMWI		-											T	
		элэнергии,	İ	1	l				1				1]
		увеличение срока		1			1	1								1
		службы сетевых				1] 1]			1 1
	Actanopica dactornoro	1			1	1	i] [ļ]
3.1.1.	преобразователя сетевые насосы	насосов,	Здание котельной	5,5	тыс,квт	10,7	7,5	2017	2017	177,77	-	177,77	-		•	•
		оптимизация				1	1									
		гидравлического			1		1						1 1			
		режима работы		1			1	[1
		тепловой сети,	[<u> </u>									
		сокращение расхода		1	i	1	Į.	1							1	
	· 305	теплоносителя,		l	l .	200		1								,
	реконструкция тепловой сети д 200 на д.57нм	I*	ул.Гагарина от колодца №36 до	днаметр	MM	200 250	57 250	2017	2017	427.51		437.51]]		1	1 1
3.1.4.	д. J / NM	теплопотерь	к.№46 (участок №3)	протяженность	M.	230	250	2017	2017	437,51	— —	437,31	-		 	
		повышение				1										
		надежности и				1	l						1 1			[
		эффективности		1		1	l				l	l	T			
		теплоснабжения,		1	1	250	250	1							1	1
212	07. Vava morrana i 20.	уменьшение	вынада од ахэпле тинада то	днаметр	MM	[250	2017	2017	1938,97			1938.97		1	
2.1.3.	замена тепловой сети д.250	теплопотерь	ссовета	протяженность	М .	354,84	354,84	2017	2017	1938,97	<u> </u>	<u> </u>	1738.97		1	<u> </u>

No.	Наименование мероприятий	Обоснование	Описание и место	Основные з	ехнические	характеристин		Год	Год	Расхолы	นว กครกบวร	ино меропр	ผลานนั้ 8 กางก	TIOSIALLY HEL	ах, тыс. руб.	(c HIIC)
n/n		необходимости	расположения объекта	Наименование	Ед. изм.	Значение		начала	оконча-	Bcero	Профи-		т. ч. по года		Остаток	ВТ.Ч.
		(цель реализации)	F	показателя		до реали-	после	реализа-	1 1	Deciro	нанси-	2017	2018	2019	финанси-	за счет
		((мощность,		зации	реализации	ции ме-	лизации		ровано	2017	2010	2017	рования	платы
				протяженность		меро-	мероприя-	роприя-	меропри-		кМ				рования	за подклю-
		İ		диаметр и т. п.)		приятия	жероприя- тия	RNT	ятия		KIN					чение
1	2	3	4	5 5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		RUIJSCHMUTIIO		<u> </u>												
		гидравлического						1] [
		режима работы]] [1 1
1 [режима рассты Ітепловой сети,														
1 1		1		ļ]			l	1 [!			[]
1		сокращение расхода		1	1			l					i			
1		теплоносителя,				400	400	l					1			
		уменьшение		диаметр	MM	100	100									
2.1	замена тепловой сети д.100	теплопотерь	от здания элцеха до ЦРБ	протяженность	M	326,28	326,28	2019	2019	539,98	•			539,98	•	<u> </u>
1		замена дымовой трубы														
3.2.1.		, , , ,	здание газовой котельной	высота	M	19	19	2018	2018	596,93			596,93			1 1
3.2.2.		IN TASOBON ROTO/BRION	здиние газовой коледамой	Бысота	- M	1.7	17	2019	2018	370,73	-	-	270,73			
	ю группе 3.	<u> </u>		i	1			L	·	3691,16		615,28	2535,9	539,98		
	а 4. Мероприятия, направленные на	снижение неготивного	AN DIVINISTE WAS DESCRIBED ON STREET	епу постижение поз	TOBLIA	······ · · · · · · · · · · · · · · · ·				3071,10		010,28	2232,2	337,70	-	·
	ий показателей надежности и энерго															
	систем централизованиого теплосн		THE COMERCIAL TELESCOPE CONTROL TO THE CONTROL TO T	эрмение эффектив	100171											
4.1.1.					T			l	<u> </u>	-		_	-			
4.1,2.										-	-	-	-	-		
Beero	то группе 4.		**************************************		·					-	-	-	-	-		
Групп	а 5. Вывод из эксплуатации, консерв	ация и демонтаж объек	тов системы централизованного	теплоснабжения									k			-
5.1. Вь	вод из эксплуатации, консервация и д	емонтаж тепловых сетей														
5,1,1.										-	-	_	-	-		
5.1.2.								· · · · · ·	1 <u>-</u>	-	-	-	-	-	-	
5.2. B _b	вод из эксплуатации, консервация и д	емонтаж иных объектов	системы централизованного тепло	енабжения, за исключ	нением								<u> </u>			
	ых сетей			,												
5.2.1.								r		-,	-	-	-	-		
5.2.2.										-	*	-	-			
	то группе 5.	**************************************		***************************************			·	J		-	-	_	-	-	-	
	О по программе			• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •				•		3691,16	-	615,28	2535,9	539,98		

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

МУП "Зональное МОКХ" Зонального района

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2017 - 2019 годы

Ŋo	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические	Плановые значения						
п/п			значения	Утверж-	В Т. Ч. 1	то годам реал	изации			
				денный	2017	2018	2019			
			2015	период						
11	2	3	4	5_	6	7	8			
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	тыс.кВт-ч/м3								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы	т у. т./Гкал	0,158	0,1564	0,1564	0,1564	0,1564			
	тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у. т./м3*								
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	%	85	80	80	78	80			
		Гкал в год	4543,00	4452,15	4497,58	4452,15	4452,15			
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	52,82	47,67	50,18	47,67	47,67			
,	П	м3	8230,00	7780,87	7780,87	7780,87	7780,87			
o	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	кум. м для пара								
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								
7.1.										
7.2.										

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения МУП "Зональное МОКХ" Зонального района, достижение которых предусмотрено в результате реализации инвестиционной программы (наименование регулируемой организации)

7	Ve	Наименование объекта			n	жазатели	надежно																	
п	/n		Количе	ство пре	кращений	подачи	Количе	ство прег	кращений	подачи	Удельн	ый расхо	д топлива	з на про-		Отношение вели-	ины технологи-		Величина технологических потерь					
1	-		теплов	ой эперти	н, теплон	осители	теплов	ой энерги	н, теплон	осителя	извој	цства еди	ницы тел	ловой		ческих потерь тег	ловой знергии/		пры передаче тепловой энергии/					
-	- 1		в рез	ультате те	хнологич	еских	в резу	упьтате те	изолони	eckux	энергия	т, отпуска	земой с к	олиекто-		теплоносителя к	материальной		1	теплоносителя по тепловым сетям				
		:	наруг	рений на	тепловых	сетях	нар	ушений г	и источи	ихах	ровист	вохинью	тепловой	энергии		характеристике	тепловой сети		i	(J	Гкал; куб.м.)			
	-		н	1 км теп	ловых сет	гей	тепло	вой энерг	ни на 1 Г	кал/час		(т.у.т	./Гкал)			(Гкал/кв. м; в	уб. м/кв. м)							
1	- 1						уст	ановлени	ой мошн	эсти									J					
ı	1		Теку-		говое знач		Теку-		говое зна	y	Теку-	Пла	новое зна	чение	Теку-		Плановое значени	e	Теку-		Плановое значение			
1	1		щее	2017	2018	2019	щее	2017	2018	2019	щее	2017	2018	2019	щее	2017	2018	2019	щее					
	ı		значе-	ŀ			значе-	ĺ		İ	значе-		1		значе-	1	1	l .	361240-	2017	2018	2019		
-	\bot		ние	ļ			ние				вне		<u> </u>	<u> </u>	ние	<u> </u>			ние					
 _	<u> </u>	2	3	4	5	- 6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
		котельная с.Зональное		0	0	0		0	D	0	0.1580	0.1564	0.1564	0,1564		3,259	3,226	3,226	4543,00	4497,58	4452,15	4452,15		
		ул Школьная, 19								Ů	-,	.,	-,,,,,,,	3,200		5,638	5,638	5,638	8230,00	7780,87	7780,87	7780,87		

Приложение 4 к приказу Главного управления от 26. 10. 16 № 540

Финансовый план

реализации инвестиционной программы МУП "Зональное МОКХ" Зонального района (наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2017 - 2019 годы

Nº	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											
п/п		по видам деят	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	(тыс. руб. без НДС) Всего	DO FATOM BASIT	по годам реализации инвестпрограммы							
		указать вид деятельности теплоснабжение	указать вид деятельности	Beer	2017	2018	2019						
1	2	3	4	5	6	9	12						
	Всего по инвестпрограмме с НДС	3691,16		3691,16	615,28	2535,9	539,98						
	Всего по инвестпрограмме с НДС с учетом индекса дефлятора	3942,81		- 3942,81	655,27	2662,47	625,07						
	Всего по инвестпрограмме без учета НДС	3341,36		- 3341,36	555,32	2256,32	529,72						
	в том числе			-									
1.	Собственные средства	3341,36		- 3341,36	555,32	2256,32	529,72						
1.1.	амортизационные отчисления	_	-	-	-	-	_						
1.2.	прибыль, направлениая на инвестиции	3341,36		- 3341,36	555,32	2256,32	529,72						
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-		-	-	-	-						
1.4.	прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-		-	-	-	-						
2.	Привлеченные средства	-				-	-						
2.1.	кредиты			-	-	-	_						
2.2.	займы организаций	-		-	-	-	_						
2.3.	прочие привлеченные средства	-		-		-							
3.	Бюджетное финансирование	-		-	_	-	-						
4.	Прочие источники финансирования, в т. ч. лизинг	_		-	-	-	-						
	ИТОГО по программе	3341,36		3341,36	555,32	2256,32	529,72						