



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

*29 сентября 2015 года*

№ 363/62

г. Омск

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области

О.Б. Голубев

**Инвестиционная программа  
Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Любинского муниципального района Омской области  
в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы**

№ 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 предусмотрен)				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия			Значение показателя после реализации мероприятия	Всего	Профинансовано к 2016	2016			2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																
<b>1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																
Всего по группе 1.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																
Всего по группе 2.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																
3.1.1.	Реконструкция тепловой сети до здания ДК	оптимизация тепловых сетей (снижение потерь тепловой энергии)	Новокиевское с/поселение участок от здания школы до ДК	диаметр / протяженность	мм /м	108 / 70	63 / 70	2016	2016	213,749	0,000	213,749	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																
3.2.1.	Замена мазутного котла марки КВСА-1,5 на твердотопливный марки КВр-1,25	с целью соответствия подключенной нагрузки	котельная с. Новокиевка 70 метров севернее ул. Юности	мощность котла	Гкал/час	1,29	0,86	2016	2016	397,952	0,000	397,952	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2.	Замена кожухотрубных теплообменников на пластинчатые	для перевода котлов с парового на водогрейный режим	Центральная котельная р.п.Любинский ул.Садовая 15					2017	2017	4895,820	0,000	4895,820	0,000	4895,820	0,000	0,000
3.2.3.	Замена котла ДКВР 4/13 на котел марки КВСА -2,0	100% износ резервного котла	котельная ф/л Сибзавода р.п.Любинский ул.Почтовая 87	мощность котла	Гкал/час	2,64	1,72	2018	2018	766,539	0,000	766,539	0,000	766,539	0,000	0,000
Всего по группе 3.										6274,060	0,000	611,701	4895,820	766,539	0,000	0,000
<b>централизованного теплоснабжения</b>																

4.1.1	Установка узла учета тепловой энергии от источника покупки тепла на границе раздела ПКФ "Любимвест" и ООО "Тепловик"	сокращение количества приобретаемой тепловой энергии	граница раздела ПКФ "Любимвест" и ООО "Тепловик"	количество	шт.	0	1	2016	2016	2016	175,100	0,000	0,000	175,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.2.	Замена двух сетевых насосов ст.№ 3 и № 4 на центральной котельной марки Д 500/63 на современные насосы марки NB 125-200/219 А	экономия энергоресурсов	Центральная котельная р.п.Любимский ул. Садовая 14	мощность эл.двигателя	кВт/час	160	90	2018	2018	2018	1134,250	0,000	0,000	1134,250	0,000	0,000	1134,250	0,000	0,000
Всего по группе 4.																			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
Всего по группе 5.																			
ИТОГО по программе																			

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено  
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
Общества с ограниченной ответственностью "Тепловик"  
Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

№ 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
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	152,94	152,94	152,94	152,94	152,94
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,166	0,162	0,162	0,162	0,162
		т.у.т./м <sup>3</sup> <*>	-	-	-	-	-
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	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16865,69	16457,98	16476,69	16457,98	16457,98
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	12966,08	12980,23	12966,08	12980,23	12980,23
		куб. 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  
Общества с ограниченной ответственностью "Тепловик" Любинского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосители в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосители в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единиц тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, тепловосители к материаловой характеристике тепловой сети, Гкал/М2 (тонн/М2)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловосители по тепловым сетям, Гкал (тонн)				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение								
2016	2017		2018	2019	2016	2017		2018	2019	2016	2017		2018	2019	2016	2017		2018	2019	2016	2017	2018	2019			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Котельная № 1 Сибавод	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2 Центральная	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Котельная с. Новооктябрьска	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	252,2	175,3	175,3	175,3	175,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Тепловые сети от котельной с. Новооктябрьска	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,69 (1,29)	2,17 (1,29)	2,16 (1,35)	2,16 (1,35)	2,16 (1,35)	1030,41 (495,42)	832,39 (495,42)	813,68 (509,57)	813,68 (509,57)	

**Финансовый план**  
**Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик»**  
**Любинского муниципального района Омской области**  
**в сфере теплоснабжения на 2016 -2018 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		<i>Тепловая энергия</i>		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	705,300	705,300	77,000	327,000	301,300
1.1	амортизационные отчисления	205,300	205,300	77,000	77,000	51,300
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	500,000	500,000	0,000	250,000	250,000
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Бюджетное финансирование	6878,110	6878,110	709,801	4568,820	1599,489
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>7583,410</b>	<b>7583,410</b>	<b>786,801</b>	<b>4895,820</b>	<b>1900,789</b>