



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

29 октября 2015 года

№ *366/62*

г. Омск

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Полтавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2020 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» Полтавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2020 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

О.Б. Голубев

3.1.17	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 6 (Вольное)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Вольное, ул. Садовая (от Администрации до ул. Молодежная)	протяженность, диаметр	м, мм	l=170 м; Ø 159 мм	l=170 м; Ø 133 мм	2016	2016	2016	344,262	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.18	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 7 (Еремеевка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Еремеевка, ул. Школьная (от ТК котельной к Музею)	протяженность, диаметр	м, мм	l=130 м; Ø 159 мм	l=130 м; Ø 133 мм	2016	2016	2016	287,735	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.19	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 7 (Еремеевка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Еремеевка, ул. 50 лет Октября (от ул.о Ленина до здания КБО)	протяженность, диаметр	м, мм	l=130 м; Ø 159 мм	l=130 м; Ø 133 мм	2017	2017	2017	229,251	0,000	0,000	0,000	229,251	0,000	0,000	0,000
3.1.20	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 9 (Соловьевка-2)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Соловьевка, магистральная сеть (от котельной до ул. Школьная)	протяженность, диаметр	м, мм	l=120 м; Ø 159 мм	l=120 м; Ø 133 мм	2018	2018	2018	369,256	0,000	0,000	0,000	369,256	0,000	0,000	0,000
3.1.21	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 10 (Воронцовка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Воронцовка, (от аккумуляторного цеха к зданию столовой)	протяженность, диаметр	м, мм	l=250 м; Ø 159 мм	l=250 м; Ø 133 мм	2017	2017	2017	420,117	0,000	0,000	0,000	420,117	0,000	0,000	0,000
3.1.22	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 10 (Воронцовка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Воронцовка, ул. 40 лет Победы (от здания КБО до дома № 7)	протяженность, диаметр	м, мм	l=250 м; Ø 89 мм	l=250 м; Ø 57 мм	2019	2019	2019	519,384	0,000	0,000	0,000	519,384	0,000	0,000	0,000
3.1.23	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 10 (Воронцовка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Воронцовка, (от ТК конторы до ТК детского сада)	протяженность, диаметр	м, мм	l=200 м; Ø 133 мм	l=200 м; Ø 108 мм	2020	2020	2020	402,964	0,000	0,000	0,000	402,964	0,000	0,000	0,000

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1	Замена котлового оборудования (водогрейные котлы КВВ-ТШП - 2, КВВ-ТШП-3, на lavat ТМ 1шт., КВМ-2,0 с ТШПМ - 1 шт.) в существующем здании котельной № 4 (Новоильновка)	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Новоильновка, ул. Ленина, д. 2б	мощность	МВт.	5	3,5	2018	2018	3298,147	0,000	0,000	0,000								
3.2.2	Замена котлового оборудования (водогрейные котлы КВВ-ТШП - 2, КВВМгшп-2 на КВМ-1,5 с ТШПМ, КВМ-1,5 с ТШПМ) в существующем здании котельной № 7 (Еремеевка)	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Еремеевка, ул. 50 лет Октября, д. 5а	мощность	МВт.	4	3	2019	2019	1582,147	0,000	1582,147	0,000								
3.2.2	Замена котлового оборудования (водогрейные котлы КВВ-ТТ-0,6 мВт - 2 шт. на lavat ТТ-0,6 мВт - 2 шт.) в существующем здании котельной № 8 (Соловьевка-1)	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Соловьевка, ул. Школьная, д. 8а	мощность	МВт.	1,2	1,2	2016	2016	1898,147	0,000	1898,147	0,000								
3.2.3	Замена котлового оборудования (водогрейные котлы КВВ-ТШП - 2, КВВМгшп-2 на КВМ-1,5 с ТШПМ, КВМ-1,5 с ТШПМ) в существующем здании котельной № 10	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Воронцовка, ул. Ленина, д. 28	мощность	МВт.	4	3	2020	2020	1582,147	0,000	1582,147	0,000								
3.2.4	Монтаж резервного топливного хозяйства котельной № 14 (Кранопутиловка). Установка резервуара РГС 3.	Перевод котельной с угольного резервного топлива на ДТ с монтажом емкости и ограждения	Адрес: Полтавский район, д. Краснопутиловка, ул. Школьная, д. 1	объем	м3	0	1	2016	2016	9980,381	0,000	9980,381	0,000								
3.2.5	Всего по группе 3.												27337,377	0,000	13804,439	2254,141	5254,726	3123,620	2900,431	0,000	0,000

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и э. . . тической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.1	Замена насосной группы сетевого контура меньшей мощности в существующем здании котельной № 4 (Новоильиновка). Насос сетевой К-150-125-315. Насос котельного контура К-100-100-150 меняем на Grundfos TP 80-570/2 1 (2 шт.) и Grundfos Control MPC-E 2x22 E	Адрес: Полтавский район, с.Новоильиновка,ул. Ленина, д. 26	60	44	2017	2017	497,433	0,000	0,000	0,000	497,430	0,000											
4.1.2	Замена насосной группы сетевого контура меньшей мощности в существующем здании котельной № 6 (Вольное). Насос сетевой К-150-125-250, насос котельного контура NB 65-125/137A меняем на Grundfos TP 80-330/2 A-F A VAQE (2 шт.) и Grundfos Control MPC-E 2x11 E	Адрес: Полтавский район, с. Вольное,пер. Новый, д. 9	30	22	2017	2017	606,297	0,000	0,000	0,000	606,300	0,000											
Всего по группе 4.												1103,730	0,000	0,000	1103,730	0,000	0,000	0,000					
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.													28441,107	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3357,871	5254,726	2900,431	0,000	0,000
ИТОГО по программе													28441,107	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3357,871	5254,726	2900,431	0,000	0,000

Показатели эффективности и энергетической эффективности объектов петрикованского теплопункта
Общества с ограниченной ответственностью "Тепловик" Петриковского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																																						
		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						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к натуральной характеристике тепловой сети, Гкал/дого (топ/дого)																																
		Текущее значение		Планировочное значение		Текущее значение		Планировочное значение		Текущее значение		Планировочное значение		Текущее значение		Планировочное значение		Текущее значение		Планировочное значение																																
2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021																													
1	Котельная № 4 с. Новоельцовка	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	6726,41 (6357,73)	6659,15 (6357,73)	719,79 (719,79)	719,79 (719,79)	719,79 (719,79)	719,79 (719,79)	719,79 (719,79)	6659,15 (6357,73)	6659,15 (6357,73)	6659,15 (6357,73)	6659,15 (6357,73)	6659,15 (6357,73)	6659,15 (6357,73)										
2	Котельная № 5 с. Волжское	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 7 с. Бреховская	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 8 с. Соловьевка	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 10 с. Ворополова	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 14 д. Краснолугинская	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Тепловые сети от котельной № 1 Центральная р.п. Подгавай	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Тепловые сети от котельной № 2 Лидей р.п. Подгавай	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Тепловые сети от котельной № 3 ЦРБ р.п. Подгавай	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Тепловые сети от котельной № 4 с. Новоельцовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Тепловые сети от котельной № 5 с. Красногорь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловые сети от котельной № 6 с. Волжское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тепловые сети от котельной № 7 с. Бреховская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Тепловые сети от котельной № 8 с. Соловьевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Тепловые сети от котельной № 9 с. Соловьевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Тепловые сети от котельной № 10 с. Ворополова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 19.10.2019 № 366/6.1

Финансовый план

Общества с ограниченной ответственностью "Тепловик" Полтавского муниципального района Омской области
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 - 2020 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)											
		по годам реализации инвестпрограммы											
		по видам деятельности		2016		2017		2018		2019		2020	
тепловая энергия		Всего		2016		2017		2018		2019		2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9					
1	Собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Бюджетное финансирование	28441,107	28441,107	13804,459	3357,871	5254,726	3123,620	2900,431					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по программе	28441,107	28441,107	13804,459	3357,871	5254,726	3123,620	2900,431					