РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16 декабря 2020 года № 480/87

г. Омск

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Называевский муниципальный район Омской области, в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 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:

1. Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Называевский муниципальный район Омской области, в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 годы согласно приложениям №№ 1 - 5 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2020 года № 480/87

Паспорт инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Называевский муниципальный район Омской области в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик», Называевский муниципальный район Омской области; 646101, Омская область, г. Называевск, ул. Мичурина, 43; директор Доценко Сергей Анатольевич, 8-(38161)-2-12-80
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Региональная энергетическая комиссия Омской области; 644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д.42; Председатель Вичкуткина Людмила Анатольевна, тел. 8 (3812) 79-07-00
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Администрация Называевского муниципального района; 646104, Омская область, г. Называевск, ул. 35 лет Победы, 45; Глава муниципального района Стапцов Николай Николаевич, 8-(38161)-23-449

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2020 года № 480/87

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Называевский муниципальный район Омской области в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 годы

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. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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 системы 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 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																		
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																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1	Замена котла КВВ-1,6 на котел КВР-1,0	Замена в связи с полным физическим износом	Котельная № 9 с. Путь Социализма	мощность	МВт	1,6	1,0	2024	2024	537,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	537,04	0,00	0,00
3.2.2	Замена котла КВЖ-0,6 на котел КВР-0,6	Замена в связи с полным физическим износом	Котельная № 11 с. Лорис-Меликово	мощность	МВт	0,6	0,6	2022	2022	384,90	0,00	0,00	0,00	384,90	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Замена котла КВВ-1,0 на котел КВР-1,0	Замена в связи с полным физическим износом	Котельная № 18 с. Налимово	мощность	МВт	1	1,0	2023	2023	518,38	0,00	0,00	0,00	0,00	518,38	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3										1440,31	0,00	0,00	0,00	384,90	518,38	537,04	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
4.1	Замена сетевого насоса К80-65-160 на NB40-125/127	Повышение эффективности работы систем теплоснабжения, снижение затрат на электроэнергию	Котельная № 7 с. Старинка	мощность	кВт	7	3	2022	2022	111,44	0,00	0,00	0,00	111,44	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Установка узла учета тепловой энергии	п. 2.5.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок	Котельная № 7 с. Старинка	количество	шт.	0	1	2024	2024	208,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	208,29	0,00	0,00
4.3	Замена сетевого насоса 65-50-160 выпуска на NB40-125/127	Повышение эффективности работы систем теплоснабжения, снижение затрат на электроэнергию	Котельная № 11 с. Лорис-Меликово	мощность	кВт	5,5	3	2023	2023	115,45	0,00	0,00	0,00	0,00	115,45	0,00	0,00	0,00
4.4	Установка узла учета тепловой энергии	п. 2.5.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок	Котельная № 18 с. Налимово	количество	шт.	0	1	2022	2022	194,07	0,00	0,00	0,00	194,07	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Замена вентилятора поддува ВЦ-4-75-2,5 на ВД-2,7	Повышение эффективности работы систем теплоснабжения, снижение затрат на электроэнергию	Котельная № 20 с. Большепесчанка	мощность	кВт	0,75	1,5	2020	2020	23,82	0,00	23,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Замена сетевого насоса К45/30 на НF8А	Повышение эффективности работы систем теплоснабжения, снижение затрат на электроэнергию	Котельная № 22 с. Кисляки	мощность	кВт	7,5	4	2021	2021	57,84	0,00	0,00	57,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Установка узла учета тепловой энергии	п. 2.5.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок	Котельная № 22 с. Кисляки	количество	шт.	0	1	2023	2023	201,05	0,00	0,00	0,00	0,00	201,05	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4										911,96	0,00	23,82	57,84	305,50	316,50	208,29	0,00	0,00
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																		
ИТОГО по программе										2352,28	0,00	23,82	57,84	690,40	834,88	745,33	0,00	0,00

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2020 года № 480/87

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Называевский муниципальный район Омской области в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	58	44	55	53	48	46	44
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	203,5	192,1	202,0	202,0	202,0	195,9	192,1
		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	%	70	79	73	75	77	78	79
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <**>	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара <***>	-	-	-	-	-	-	-
7	Физическик, химические, биологические и иные 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	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2020 года № 180/184

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Называевский муниципальный район Омской области

N 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 материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024
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	28	29	30	31	32
1	Котельная № 7 с. Старинка	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	159,4	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 9 с. Путь Социализма	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	201,2	206,4	206,4	206,4	206,4	206,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 11 с. Лорис-Меликово	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	200,1	206,1	206,1	206,1	181,9	181,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 18 с. Налимово	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	209,1	209,5	209,5	209,5	209,5	181,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 20 с. Большепесчанка	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	196,5	205,8	205,8	205,8	205,8	205,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 22 с. Кисляки	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	203,4	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 16 декабря 2020 года № 480/87

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик», Называевский муниципальный район Омской области в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		теплоснабжение		2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	5	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	759,97	759,97	19,85	48,20	254,59	263,75	173,58
1.1.	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	759,97	759,97	19,85	48,20	254,59	263,75	173,58
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	1200,26	1200,26	0,00	0,00	320,75	431,98	447,53
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	1960,23	1960,23	19,85	48,20	575,34	695,73	621,11