РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

15 февраля 2021 года № 12/11

г. Омск

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Техносервис», Тарский муниципальный район Омской области, в сфере теплоснабжения на 2021 – 2023 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 «Техносервис», Тарский муниципальный район Омской области, в сфере теплоснабжения на 2021 – 2023 годы согласно приложениям №№ 1 – 5 к настоящему приказу.

Председатель
Региональной энергетической
Комиссии Омской области Л.А. Вичкуткина

Приложение №1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 25 февраля 2021 года № 22/14

Паспорт инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Техносервис», Тарский муниципальный район Омской области,
в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью "Техносервис" Тарский муниципальный район Омской области; 646530, Омская область, г. Тара, ул. Советская, д.25; директор Воропаев Анатолий Викторович, тел.: 8 (38171) 2-11-66
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.: 79-07-00
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Администрация Тарского муниципального района Омской области; 646530, Омская область, г. Тара, пл. Ленина, 21; Глава администрации Тарского муниципального района Лысаков Евгний Николавич; тел.: (38171) 2-11-82. Администрация Тарского городского поселения Тарского муниципального района Омской области; 646530, Омская область, Тарский район, г. Тара, ул. Советская, д. 23А; Глава Тарского городского поселения Мартынов Сергей Александрович; тел.: (38171) 2-31-59.

Приложение №2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 15 декабря № 22/14
2021 года

Инвестиционная программа
Общества с ограниченной ответственностью «Техносервис», Тарский муниципальный район Омской области, в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 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 (капиталовложения) в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан-сировано к 2021	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1.1:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1.2:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1.3:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1.4:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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																
3.1.1.	Реконструкция сети по ул. Берёзовая (от ТК у дома №18в по ул. Транспортной)	Снижение уровня износа, оптимизация гидравлических режимов	Котельная №3 (детский дом им. Д. М. Карбышева)	диаметр	мм	89	76	2021	2021	861,48	0,00	861,48	0,00	0,00	0,00	0,00
				протяженность (надземная)	м	34	34									
				диаметр	мм	108	76	2022	2022	902,88	0,00	0,00	902,88	0,00	0,00	0,00
				протяженность (надземная)	м	49	49									
				диаметр	мм	108	76									
				протяженность (надземная)	м	74	74									
Всего по группе 3.1:										1764,36	0,00	861,48	902,88	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Замена котла марки КВр-1 на котел марки КВр-0,93	Снижение уровня износа, повышение надежности	Котельная №2 (МУ "СОЛКД "Лесная поляна")	моцность	МВт	1,00	0,93	2021	2021	656,01	0,00	656,01	0,00	0,00	0,00	0,00
					Гкал/час	0,86	0,80									

3.2.2.	Замена котлов марки КВЖ-0,2 (2 шт.) на котлы марки КВр-0,2 (2 шт.)	Снижение уровня износа, повышение надежности	Котельная №6 (школа с. Баженово)	мощность	МВт	0,20	0,23	2021	2021	405,24	0,00	405,24	0,00	0,00	0,00	0,00
					Гкал/час	0,17	0,20									
				мощность	МВт	0,20	0,23	2022	2022	424,69	0,00	0,00	424,69	0,00	0,00	0,00
					Гкал/час	0,17	0,20									
3.2.3.	Замена котла марки КВр-0,4 на котел марки КВр-0,6	Снижение уровня износа, повышение надежности	Котельная №7 (Ермаковская с/администрация)	мощность	МВт	0,40	0,70	2023	2023	633,84	0,00	0,00	0,00	633,84	0,00	0,00
					Гкал/час	0,34	0,60									
3.2.4.	Замена котла марки КВВ-1 на котел марки КВр-0,6	Снижение уровня износа, повышение надежности	Котельная №7 (Ермаковская с/администрация)	мощность	МВт	1,00	0,70	2022	2022	617,18	0,00	0,00	617,18	0,00	0,00	0,00
					Гкал/час	0,86	0,60									
3.2.5.	Замена котла №1 марки КВр-0,4 на котел марки КВр-0,35	Снижение уровня износа, повышение надежности	Котельная №8 (с. Орлово)	мощность	МВт	0,40	0,35	2022	2022	527,56	0,00	0,00	527,56	0,00	0,00	0,00
					Гкал/час	0,34	0,30									
3.2.6.	Замена котла марки КВЖ-0,5 на котел марки КВр-0,47	Снижение уровня износа, повышение надежности	Котельная №9 (школа с. Чекрушево)	мощность	МВт	0,50	0,47	2022	2022	539,13	0,00	0,00	539,13	0,00	0,00	0,00
					Гкал/час	0,43	0,40									
Всего по группе 3.2:										3803,65	0,00	1061,25	2108,56	633,84	0,00	0,00
Всего по группе 3:										5568,01	0,00	1922,73	3011,44	633,84	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 СЦТ																
Всего по группе 4:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										5568,01	0,00	1922,73	3011,44	633,84	0,00	0,00

Приложение №3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 15 февраля № 22/11
каб/года

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Техносервис», Тарский муниципальный район Омской области, в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в том числе по годам реализации		
					2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/куб.м	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	-	222,4	262,1	241,8	222,4
		т.у.т./куб.м	-	-	-	-	-
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	%	-	63,5	64,5	64	63,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	1212,19	1278,39	1231,19	1212,19
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	19,75%	20,53%	20,03%	19,75%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым	тонн в год для воды	-	668,94	699,87	676,35	668,94
7	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение №4
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 15 февраля № 22/11
2021 года

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Техносервис», Тарский муниципальный район Омской области в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы

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, кг.у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/кв.м (т/кв.м)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Гкал (т)			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Тепловая сеть котельной №3 (детский дом им. Д. М. Карбышева)	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	2.27 (1.2)	2.27 (1.2)	2.19 (1.17)	2.16 (1.16)	680.23 (358.7)	680.23 (358.7)	646.47 (346.55)	627.47 (339.14)
2	Котельная №2 (МУ «СОЦКД Лесная поляна»)	0	0	0	0	0	0	0	0	286,60	286,60	181,90	181,90	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная №6 (школа с. Баженово)	0	0	0	0	0	0	0	0	181,90	181,90	181,90	181,90	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная №7 (Ермаковская с/администрация)	0	0	0	0	0	0	0	0	267,50	267,50	267,50	181,90	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная №8 (с. Орлово)	0	0	0	0	0	0	0	0	265,10	265,10	265,10	181,90	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная №9 (школа с. Чекрушево)	0	0	0	0	0	0	0	0	246,10	246,10	246,10	181,90	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 25 февраля 2021 года № 22/11

Финансовый план
Общества с ограниченной ответственностью «Техносервис», Тарский муниципальный район Омской области,
в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб., без НДС)				
		по виду деятельности	Всего	по годам реализации инвестиционной программы		
		теплоснабжение		2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	4640,01	4640,01	1602,27	2509,54	528,20
1.1.	амортизационные отчисления	1046,94	1046,94	348,98	348,98	348,98
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1136,61	1136,61	525,37	522,35	88,89
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	2456,46	2456,46	727,92	1638,21	90,33
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе:	4640,01	4640,01	1602,27	2509,54	528,20