

Временно исполняющему обязанности
Губернатора Омской области
А.Л. Буркову

ПРЕДСТАВЛЕНИЕ

Представляется на рассмотрение проект указа Губернатора Омской области «О Программе развития теплоснабжения в Омской области на 2018 – 2028 годы».

Заместитель Председателя
Правительства Омской области

С.П. Фролов

Вид М.В.
24-65-62

О Программе развития теплоснабжения в Омской области
на 2018 – 2028 годы

В соответствии с Указом Губернатора Омской области от 24 июня 2013 года № 93 «О стратегии социально-экономического развития Омской области до 2025 года», в целях модернизации коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения, повышения качества предоставления жилищно-коммунальных услуг населению, обеспечения гражданам комфортных условий проживания постановляю:

1. Утвердить прилагаемую Программу развития теплоснабжения в Омской области на 2018 – 2028 годы (далее – Программа).

2. Рекомендовать органам местного самоуправления Омской области принять участие в реализации Программы.

Временно исполняющий обязанности
Губернатора Омской области

А.Л. Бурков

Перечень мероприятий по развитию систем теплоснабжения в разрезе муниципальных образований Омской области

№ п/п	Наименование теплоисточника	Мощность существующей котельной, Мватт	Протяженность тепловых сетей, км	Вид топлива до модернизации	Планируемые мероприятия	Планируемая мощность котельной, МВатт	Протяженность тепловых сетей, км	Вид топлива после модернизации	Ориентировочная стоимость работ, тыс. рублей	Сроки исполнения, годы	Газификация населенного пункта	
Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области												
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ												
1	Котельная с. Пришиб Азовский ННМР МП ПОКХ	2,50	0,85	уголь	Закрытие угольной котельной, строительство модульной котельной	1,60	0,85	газ	8 000,0	2018	газифицирован	
2	Котельная с. ЗвонаревКут Азовский ННМР МП ПОКХ	5,00	1,009	уголь	Закрытие угольной котельной, строительство модульной котельной	1,60	1,009	газ	8 400,0	2019	газифицирован	
3	Котельная с. Берёзовка Азовский ННМР МП ПОКХ	5,00	1,614	уголь	Закрытие угольной котельной, строительство модульной котельной	1,60	1,614	газ	9 200,0	2020	газифицирован	
									Итого:	25 600,0		
Замена изношенного и энергоёмкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой												
4	Котельная с. Азово "Сокол"Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,927	газ	Замена газовой гарелки в связи с износом	6,00	3,927	газ	1 100,0	2021	газифицирован	
5	Котельная с. Азово "Сокол"Азовский ННМР	6,00	3,927	газ	Замена дымовой трубы в связи с износом	6,00	3,927	газ	120,0	2026	газифицирован	
6	Котельная с. Азово "Сокол"Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,927	газ	Замена ГРПШ в связи с износом (газо-регуляторный пункт шкафной)	6,00	3,927	газ	150,0	2025	газифицирован	
7	Котельная с. Азово "Сокол"Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,927	газ	Замена котлового блока КВСА3,0 2шт в связи с износом	6,00	3,927	газ	8 600,0	2028	газифицирован	
8	Котельная с. Азово "Сокол"Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,927	газ	Замена сетевого насоса в связи с износом	6,00	3,927	газ	375,0	2027	газифицирован	
9	Котельная с. Азово "Центральная"Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,838	газ	Замена дымовой трубы в связи с износом	6,00	3,838	газ	200,0	2019	газифицирован	
10	Котельная с. Азово "Центральная"Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,838	газ	Замена сетевого насоса в связи с износом	6,00	3,838	газ	220,0	2020	газифицирован	
11	Котельная с. Азово "Центральная"Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,838	газ	Замена котлового блока КВСА3,0 2шт в связи с износом	6,00	3,838	газ	8 600,0	2023	газифицирован	
12	Котельная с. Азово База ПОКХ Азовский ННМР МП ПОКХ	1,80	0,58	уголь	Замена дымососа ДН3,5 в связи с износом	1,80	0,58	уголь	30,0	2019	газифицирован	
13	Котельная с. Азово База ПОКХ Азовский ННМР МП ПОКХ	1,80	0,58	уголь	Замена дымовой трубы в связи с износом	1,80	0,58	уголь	120,0	2024	газифицирован	
14	Котельная с. Азово База ПОКХ Азовский ННМР МП ПОКХ	1,80	0,58	уголь	Замена сетевого насоса в связи с износом	1,80	0,58	уголь	150,0	2024	газифицирован	
15	Котельная с. Азово База ПОКХ Азовский ННМР МП ПОКХ	1,80	0,58	уголь	Замена котла 1шт в связи с износом	1,80	0,58	уголь	500,0	2025	газифицирован	
16	Котельная с. Гауф Азовский ННМР МП ПОКХ	3,00	2,3	газ	Замена дымовой трубы в связи с износом	3,00	2,3	газ	150,0	2022	газифицирован	
17	Котельная с. Гауф Азовский ННМР МП ПОКХ	3,00	2,3	газ	Замена сетевого насоса в связи с износом	3,00	2,3	газ	170,0	2023	газифицирован	
18	Котельная с. Гауф Азовский ННМР МП ПОКХ	3,00	2,3	газ	Замена дымососа ДН9 в связи с износом	3,00	2,3	газ	150,0	2019	газифицирован	
19	Котельная с. Кудук Чилик Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,16	0,104	уголь	Замена котла 2шт в связи с износом	0,16	0,104	уголь	500,0	2020	газифицирован	
20	Котельная с. Сереброполье Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,45	0,282	уголь	Замена котла 2шт в связи с износом	0,45	0,282	уголь	800,0	2021	газифицирован	
21	Котельная с. Азово д/с "Солнышко" Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,20	0,035	уголь	Замена котла 1шт в связи с износом	0,20	0,035	уголь	200,0	2022	газифицирован	
22	Котельная с. Азово д/с "Солнышко" Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,20	0,035	уголь	Замена дымовой трубы в связи с износом	0,20	0,035	уголь	100,0	2020	газифицирован	

23	Котельная с. Азово "ЦРБ" Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,20	0,212	газ	Замена котла 2шт в связи с износом	0,20	0,212	газ	800,0	2023	газифицирован
24	Котельная с. Азово "ЦРБ" Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,20	0,212	газ	замена автоматики управление котлами на 2котла	0,20	0,212	газ	700,0	2028	газифицирован
25	Котельная с. Привальное Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,40	0,475	газ	Замена котла 2шт в связи с износом	0,40	0,475	газ	850,0	2024	газифицирован
26	Котельная с. Привальное Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,40	0,475	газ	замена автоматики управление котлами на 2котла	0,40	0,475	газ	600,0	2024	газифицирован
27	Котельная с. Пахомовка Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,30	0,108	газ	Замена котла 2шт в связи с износом	0,30	0,108	газ	900,0	2025	газифицирован
28	Котельная с. Роза Долина Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,45	0,13	уголь	Замена котла 2шт в связи с износом	0,45	0,13	уголь	900,0	2028	газифицирован
Итого:									26 985,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
29	Котельная с. Азово "Сокол" Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,927	газ	Замена 2,2 км. тепловых сетей в связи с износом в ППУ д250ммна д159мм	6,00	3,927	газ	6 264,0	2021	газифицирован
30	Котельная с. Азово "Сокол" Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,927	газ	Замена 3 км. тепловых сетей в связи с износом в ППУ д159	6,00	3,927	газ	8 466,0	2028	газифицирован
31	Котельная с. Азово "Сокол" Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,927	газ	Замена 0.1 км. тепловых сетей в связи с износом в ППУ д108	6,00	3,927	газ	185,0	2022	газифицирован
32	Котельная с. Азово "Центральная" Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,838	газ	Замена 0,54 км. тепловых сетей в связи с износом в ППУ д76мм	6,00	3,838	газ	760,0	2021	газифицирован
33	Котельная с. Азово "Центральная" Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,838	газ	Замена 1,7 км. тепловых сетей в связи с износом в ППУ д159	6,00	3,838	газ	4 797,0	2022	газифицирован
34	Котельная с. Азово "Центральная" Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,838	газ	Замена 0.26 км. тепловых сетей в связи с износом в ППУ д108	6,00	3,838	газ	480,0	2022	газифицирован
35	Котельная с. Гауф Азовский ННМР МП ПОКХ	3,00	2,3	газ	Замена д159мм-0,52км, д76мм-084км, д57мм-0,08км. тепловых сетей в связи с износом в ППУ д108	3,00	2,3	газ	2 818,0	2023	газифицирован
36	Котельная с. Пришиб Азовский ННМР МП ПОКХ	2,50	0,85	уголь	Замена 0,72 км. тепловых сетей в связи с износом в ППУ	1,60	0,85	газ	1 200,0	2021	газифицирован
37	Котельная с. Азово "Центральная" Азовский ННМР МП ПОКХ	6,00	3,84	газ	Замена 2,5 км. тепловых сетей в связи с износом в ППУ	6,00	384	газ	6 040,0	2020-2028	газифицирован
38	Котельная с. Сереброполье Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,45	0,282	уголь	Замена 0,045 км тепловых сетей в связи с износом в ппу д89мм	0,45	0,282	уголь	75,0	2023	газифицирован
39	Котельная с. Привальное Азовский ННМР МП "Соцтепло"	0,40	0,475	газ	Замена 0,2 км тепловых сетей в связи с износом в ппу д108мм	0,40	0,475	газ	370,0	2022	газифицирован
Итого:									31 455,0		
Итого по модернизации теплоисточников									84 040,0		
Большереченский муниципальный район Омской области											
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
1	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с. Ингалы	0,60	0,344	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ, с переводом части потребителей на индивидуальное отопление	0,60	0,344	газ	3025,16	2019	2018-2019
2	Котельная БУК "Культура" в с. Ингалы	0,06	0,015	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в Ингалинском ЦКД	0,13	0	газ	105,04	2019	2018-2019
3	Печь Администрации Ингалинского с/поселения	0,06	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в Администрации Ингалинского с/поселения	0,06	0	газ	64,48	2019	2018-2019
4	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д. Ростовка	0,50	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Ростовка	0,03	0	газ	37,24	2019	2018-2019
5	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с. Могильно-Посельское (школа)	0,40	0,2	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,50	0,2	газ	2851,2	2019	2018-2019
6	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с. Могильно-Посельское (детский сад)	0,10	0,02	уголь	Закрытие котельной. Установка индивидуального котла отопления в Могильно-Посельском детском саду.	0,29	0	газ	141,72	2019	2018-2019
7	Котельная БУК "Культура" в с. Могильно-Посельское	0,06	0	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в Могильно-Посельском ЦКД	0,23	0	газ	173,4	2019	2018-2019
8	Печь БУК "Культура" в д. Большемурлы	0,50	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в клубе д. Большемурлы	0,01	0	газ	31,24	2019	2018-2019
9	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с. Шипицыно (спорткомплексе)	0,40	0,4	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,50	0,4	газ	1555,2	2019	2018-2019
10	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с. Шипицыно (школа)	0,60	0,5	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ и переводом части потребителей на индивидуальное отопление	0,50	0,5	газ	1660,24	2019	2018-2019
11	Печь Администрации Шипицынского с/поселения	0,15	0	уголь	Установка индивидуального газового котла отопления в Администрации Шипицынского с/поселения	0,02	0	газ	34,6	2019	2018-2019

12	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д. Гушино	0,10	0	уголь	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Гушино	0,13	0	газ	105,04	2019	2018-2019
13	Печь БУК "Культура" в д. Гушино	0,50	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в клубе д. Гушино	0,06	0	газ	64,48	2019	2018-2019
14	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д. Кирсановка	0,50	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Кирсановка.	0,06	0	газ	64,48	2019	2018-2019
15	Центральная котельная №1 р.п. Большеречье	35,50	23,64	мазут	Закрытие мазутной котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство 12 модульных котельных для объектов социальной сферы. Установка индивидуальных газовых котлов на социальных объектах.	11,32	17,57	газ	33188,52	2019	2018-2019
16	Котельная №5 р.п. Большеречье	1,72	2,854	уголь	Закрытие котельной с переводом потребителей на индивидуальное отопление. Строительство блочно-модульной котельной (водоканал)	0,79	1	газ	18144	2019	2018-2019
17	Котельная ЦРБ р.п. Большеречье	0,10	0,11	уголь	Закрытие котельной с переводом потребителей на индивидуальное отопление. Строительство блочно-модульной котельной (ЦРБ)	2,47	0,6	газ	18576	2019	2018-2019
18	Котельная БСУСО "Такмыкский ПНИ" с. Такмык	3,00	0,525	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	2,00	0,525	газ	2678,4	2020	2019-2020
19	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с. Такмык	0,60	0,15	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,30	0,15	газ	2937,6	2020	2019-2020
20	Котельная БУК "Культура" в с. Такмык	0,30	0,082	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуальных газовых котлов отопления на социальных объектах.	0,45	0	газ	378,44	2020	2019-2020
21	Печь БУК "Культура" в д. Решетниково	0,06	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в клубе д. Решетниково	0,05	0	газ	64,48	2020	2019-2020
22	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д. Решетниково	0,10	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Решетниково.	0,09	0	газ	73,36	2020	2019-2020
23	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с. Евгачино (школа)	0,60	0,15	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,30	0,15	газ	2678,4	2020	2019-2020
24	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с. Евгачино (детский сад)	0,60	0,57	уголь	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в детском саду.	0,33	0	газ	266,112	2020	2019-2020
25	БУЗОО "Большереченская ЦРБ", больница в с.Евгачино	0,10	0	эл/эн	Установка индивидуального газового котла отопления.	0,42	0	газ	342,144	2020	2019-2020
26	Котельная БУК "Культура" в с. Евгачино	0,20	0,05	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в Евгачинском ЦКД.	0,26	0	газ	228,096	2020	2019-2020
27	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д. Колбышево	0,40	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Колбышево.	0,06	0	газ	64,48	2020	2019-2020
28	Печь БУК "Культура" в д. Колбышево	0,06	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в клубе д. Колбышево.	0,06	0	газ	64,48	2020	2019-2020
29	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с.Красный яр(школа)	0,60	0,33	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,50	0,33	газ	4320	2020	2019-2020
30	Котельная БУК "Культура" в с. Красный яр	0,20	0,02	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в Красноярском ЦКД.	0,15	0	газ	105,04	2020	2019-2020
31	Котельная БУК "Культура" в с. Красный яр, ул. Лесная	0,20	0,045	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,30	0,045	газ	2332,8	2020	2019-2020
32	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с.Старокарасук(школа)	0,40	0,228	дрова	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,20	0,228	газ	2246,4	2020	2020-2022
33	Котельная БУК "Культура" в с. Старокарасук	0,06	0	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в Старокарасукском ЦКД.	0,29	0	газ	288	2020	2020-2022
34	Котельная Администрации Старокарасукского с/поселения	0,40	0,1	уголь	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в Администрации Старокарасукского с/поселения.	0,19	0	газ	141,72	2020	2020-2022
35	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д. Черново	0,10	0,03	уголь	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Черново.	0,10	0	газ	100	2020	2020-2022
36	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с.Чебаклы(школа)	0,60	0,053	дрова	Реконструкция котельной с переводом на природный газ.	0,30	0,053	газ	1728	2022	2020-2022
37	Печь Администрации Чебаклинского с/поселения	0,50	0	уголь	Установка индивидуального газового котла отопления в Администрации Чебаклинского с/поселения.	0,04	0	газ	41,68	2022	2020-2022
38	Печь БУК "Культура" в с. Чебаклы	0,50	0,023	уголь	Установка индивидуального газового котла отопления в Чебаклинском ЦКД.	0,19	0	газ	141,72	2022	2020-2022
39	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д. Яланкуль	0,02	0	эл/эн	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д.Яланкуль.	0,01	0	газ	21,24	2022	2020-2022
40	Печь БУК "Культура" в д. Березовка	0,50	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в клубе д. Березовка.	0,04	0	газ	40	2022	2020-2022
41	Котельная БУК "Культура" в с. Курносово.	0,20	0,03	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуальных газовых котлов отопления в Курносовском ЦКД и Администрации Курносовского с/поселения.	0,27	0	газ	215,08	2022	2020-2022
42	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с.Курносово(школа)	0,40	0,327	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ.	0,30	0,327	газ	2505,6	2022	2020-2022
43	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д. Куйгалы.	0,40	0,046	уголь	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Куйгалы.	0,26	0	газ	73,36	2022	2020-2022
44	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с. Уленкуль.	0,60	0,079	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ.	0,60	0,079	газ	2937,6	2023	2022-2023
45	Печь БУК "Культура" в с. Уленкуль.	0,05	0	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в Уленкульском ЦКД.	0,07	0	газ	70	2023	2022-2023
46	Печь Администрации Уленкульского с/поселения	0,05	0	эл/эн	Установка индивидуального газового котла отопления в Администрации Уленкульского с/поселения.	0,24	0	газ	228,096	2023	2022-2023
47	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д.Черналы.	0,50	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Черналы.	0,02	0	газ	32,56	2023	2022-2023
48	Котельная БУК "Культура" в с. Новологиново.	0,30	0,23	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в Новологиновском ЦКД.	0,18	0	газ	141,72	2023	2022-2023

49	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с.Новологиново(школа)	0,40	0,2	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ.	0,40	0,2	газ	2592	2023	2022-2023
50	Печь Администрации Новологиновского с/поселения	0,02	0	эл/эн	Установка индивидуального газового котла отопления в Администрации Новологиновского с/поселения.	0,08	0	газ	64,48	2023	2022-2023
51	Печь БУК "Культура" в д.Шуево.	0,50	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в клубе д.Шуево.	0,04	0	газ	41,68	2023	2022-2023
52	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д.Чеплярово.	0,00	0	эл/эн	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д.Шуево.	0,06	0	газ	41,68	2023	2022-2023
53	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д.Секменево.	0,10	0	уголь	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д.Секменево.	0,06	0	газ	41,68	2023	2022-2023
54	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в с.Почекуево(школа)	0,60	0,11	дрова	Реконструкция котельной с переводом на природный газ.	0,60	0,11	газ	2851,2	2024	2023-2024
55	Котельная БУК "Культура" в с. Почекуево.	0,10	0,04	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в Почекуевском ЦКД.	0,12	0	газ	105,04	2024	2023-2024
56	Печь Администрации Почекуевского с/поселения	0,10	0	уголь	Установка индивидуального газового котла отопления в Администрации Почекуевского с/поселения.	0,04	0	газ	41,68	2024	2023-2024
57	Печь БУК "Культура" в д.Яготово.	0,50	0	дрова	Установка индивидуального газового котла отопления в клубе д. Яготово.	0,03	0	газ	40	2024	2023-2024
58	Печь МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д.Яготово.	0,01	0	эл/эн	Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Яготово.	0,03	0	газ	40	2024	2023-2024
59	Котельная МКУ Центр ФиХО в сфере образования в д.Кошкуль.	0,40	0,06	дрова	Закрытие котельной. Установка индивидуального газового котла отопления в школе д. Кошкуль.	0,34	0	газ	304,128	2024	2023-2024
Итого по модернизации теплоисточников									113 472,2		
Большеуковский муниципальный район Омской области											
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
1	Котельная Чеба克林ская	0,90	0,114	уголь	Реконструкция котельной с переводом на дрова	0,90	0,114	дрова	2 300,0	2024	не газифицирован
2	Котельная ТВК	0,60	0,475	уголь	Реконструкция котельной с переводом на дрова	0,60	0,475	дрова	2 300,0	2025	не газифицирован
Итого:									4 600,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
3	Котельная №1 Центральная	8,00	5,6	уголь/дрова	Замена котла в связи с истекшим сроком эксплуатации	8,00	5,6	уголь/дрова	1100,0	2018	не газифицирован
4	Котельная с. Фирстово	0,60	0,2	уголь/дрова	Замена котла в связи с истекшим сроком эксплуатации	0,60	0,2	уголь/дрова	320,0	2026	не газифицирован
5	Котельная Белогривской СОШ	0,60	0,32	уголь/дрова	Замена котла в связи с истекшим сроком эксплуатации	0,60	0,32	уголь/дрова	320,0	2025	не газифицирован
Итого:									1 740,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
6	Котельная с.Становка	1,20	0,69	дрова	Замена 0,5 км. тепловых сетей в связи с износом	1,20	0,69	дрова	1 000,0	2027	не газифицирован
7	Котельная №1 Центральная	8,00	5,6	уголь/дрова	Замена 1 км тепловых сетей	8,00	5,6	уголь/дрова	2 000,0	2028	не газифицирован
8	Котельная СКШИ	2,00	0,39	уголь	Замена 0,39 км тепловых сетей	2,00	0,39	уголь	780,0	2026	не газифицирован
Итого:									3 780,0		
Итого по модернизации теплоисточников									10 120,0		
Горьковский муниципальный район Омской области											
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников											
1	Котельная д. Сягаевка Алексеевского с/п	0,52	0,279	уголь	Закрытие котельной в связи с закрытием начальной школы д. Сягаевка	-	-	-	-	2025	2028
2	Котельная д. Дубровка Октябрьского с/п	1,00	0,412	уголь	Закрытие котельной в связи с закрытием школы д. Дубровка	-	-	-	-	2025	2028
3	Котельная д. Чулино Астыровского с/п	0,45	0,05	уголь	Закрытие котельной в связи с закрытием школы д. Чулино	-	-	-	-	2025	2028
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
4	Котельная центральная с. Сухое, суховского с/п	1,29	1,145	уголь	Закрытие ЦК, Строительство модульной котельной для отопления социальной сферы	0,9	0,5	уголь	7 000,0	2020	2028
5	Котельная центральная с. Октябрьское, Октябрьского с/п , теплоснабжающая организация ООО "Атлант"	6,00	8,6	уголь	Закрытие ЦК, Строительство модульной котельной для отопления социальной сферы	1,2	0,5	уголь	9 000,0	2023	2028
Итого:									16 000,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
6	Котельная центральная с. Новопокровка Новопокровского с/п	1,03	0,804	уголь	90% износ котлов, замена котлов, уменьшение мощности котлов в связи отключением части потребителей с 1мгвт до 0,9 мгвт	0,9	0,7	уголь	3 000,0	2019	2028
7	Котельная д. Дубровка Октябрьского с/п	1,00	0,412	уголь	90% износ котлов, замена котлов, уменьшение мощности котлов в связи отключением части потребителей с 1мгвт до 045мгвт	0,5	0,3	уголь	1 300,0	2019	2028
8	Котельная д. Чучкино Лежанского с/п	0,86	0,22	уголь	90% износ котла, замена котла, с уменьшением мощности	0,5	0,22	уголь	1 300,0	2019	2028
9	Центральная с. Георгиевка Георгиевского с/п	0,86	0,171	уголь	Замена насосного оборудования износ 90%, уменьшение расходов электроэнергии	0,9	0,171	уголь	1 300,0	2018	2028
10	Котельная МБУ Серебрянская СОШ с. Серебряное Теплоснабжающая организация АО "Жилкомсервис"	0,94	0,148	уголь	100% износ Замена котла	0,8	0,148	уголь	1 600,0	2021	2028
11	Котельная МБУ Демьяновская ООШ д.Демьяновка Теплоснабжающая организация АО "Жилкомсервис"	0,10	0,067	уголь	100% износ Замена котла	0,5	0,067	уголь	1 400,0	2021	2028
Итого:									9 900,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
12	Центральная котельная с. Лежанка, Лежанского с/п , теплоснабжающая организация ООО "Атлант"	2,15	3,36	уголь	Замена 3,36 км. тепловых сетей в связи с износом 90%	2,15	3,36	уголь	6 000,0	2021	2028
Итого:									6 000,0		
Итого по модернизации теплоисточников									31 900,0		

Знаменский муниципальный район Омской области

Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ

1	Котельная ЦРБ	1,38	4	газ	Строительство модульной котельной	2,40	4	уголь	20000	2018	да	
2	Котельная д. Слобода	0,60	0,21	уголь	Строительство модульной котельной в связи с аварийностью старой котельной	0,60	0,21	уголь	7150	2020	нет	
3	Котельная с. Завьялово	3,20	0,567	уголь	Строительство модульной котельной в связи с аварийностью старой котельной, с переводом МКД на альтернативные источники отопления	2,75	0,42	уголь	20720	2022	нет	
4	Котельная ДДТ	0,50	0	уголь	Реконструкция котельных(объединение котельных со строительством тепловой сети)	-	-	-	-	2018-2019	да	
5	Котельная ФСЗ	0,25	0	уголь	Реконструкция котельных(объединение котельных со строительством тепловой сети 0,25 км)	0,5	0,25	уголь	300	2018-2019	да	
									Итого:	48170,0		

Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой

6	Котельная №1	0,52	2,94	уголь	Приобретение и установка котла КВВ-0,6,	0,52	2,94	уголь	300	2022-2028	да	
7	Котельная МУК РДК	1,12	0,15	уголь	Приобретение и установка котло КВВ-1, КВЖ-0,3	1,12	0,15	уголь	600	2022-2028	да	
8	Котельная д.с Малыш	0,60	0,025	уголь	Приобретение и установка 2-х котлов КВЖ-0,15	0,34	0,025	уголь	400	2022-2028	да	
9	Котельная д. Авяк	0,60	0,021	уголь	Приобретение и установка 2 котлов КВр-0,3	0,60	0,021	уголь	400	2022-2028	нет	
10	Котельная с. Чередово	0,95	0,31	уголь	Приобретение и установка котлов КВр-0,63, КВЖ-0,3	0,95	0,31	уголь	450	2022-2028	нет	
11	Котельная с. Киселево	0,15	0,08	уголь	Приобретение и установка котла КВЖ-0,15	0,15	0,08	уголь	200	2018	нет	
12	Котельная с. Новоягодное	0,45	0,58	уголь	Приобретение и установка котлов КВЖ-0,3, КВЖ-0,15	0,45	0,58	уголь	350	2020-2025	нет	
13	Котельная д. Кондрашино	0,51	0,328	уголь	Приобретение и установка котла КВр-0,5	0,51	0,328	уголь	300	2022	нет	
14	Котельная Киселево (детсад)	0,52	0,135	уголь	Приобретение и установка котла КВр-0,3	0,52	0,135	уголь	200	2026	нет	
									Итого:	3200,0		

Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции

15	Котельная №1	0,52	2,94	уголь	Замена 1,0 км тепловых сетей в связи с износом, отключение жилых домов с переводом на альтернативные источники отопления, индивидуальное электрическое отопление	0,52	2,94	уголь	1800	2022-2028	да	
16	Котельная МУК РДК	1,12	0,15	уголь	Замена 0,15 км тепловых сетей в связи с износом	1,12	0,15	уголь	300	2022-2028	да	
17	Котельная д. Авяк	0,60	0,021	уголь	Замена 0,021 км тепловых сетей в связи с износом	0,52	0,021	уголь	60	2022-2028	нет	
18	Котельная с. Чередово	0,95	0,31	уголь	Замена 0,31 км тепловых сетей в связи с износом	0,95	0,31	уголь	500	2022-2028	нет	
19	Котельная ЦРБ	1,38	4	газ	Замена 2,5 км тепловых сетей в связи с износом, отключение жилых домов с переводом на альтернативные источники отопления, индивидуальное электрическое отопление	2,40	2,5	уголь	3000	2022-2028	да	
20	Котельная с. Шухово	1,70	3,121	уголь	Замена 1,0 км тепловых сетей в связи с износом	1,70	3,121	уголь	1200	2022-2028	да	
21	Котельная Усть-шиш	0,45	0,29	уголь	Замена 0,05 км тепловых сетей в связи с износом	0,45	0,29	уголь	100	2025	нет	
22	Котельная с. Новоягодное	0,45	0,58	уголь	Замена 008 км тепловых сетей в связи с износом	0,45	0,58	уголь	60	2019	нет	
									Итого:	7020,0		

Итого по модернизации теплоисточников

58390,0

Исилькульский муниципальный район Омской области

Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников

1	Котельная № 3 г. Исилькуль	1,90	0,9	уголь	Закрытие угольной котельной. Строительство блочно-модульной газовой котельной	1,49	0,9	газ	4 500,0	2021	газифицирован
2	Котельная № 2 г. Исилькуль	3,10	2,7	газ	Закрытие котельной. Строительство блочно-модульной газовой котельной на новом земельном участке, для отопления и горячего водоснабжения планируемой к строительству школы в южной части города Исилькуль	3,00	3,1	газ	4 500,0	2018	газифицирован
									Итого:	9 000,0	

Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой

3	Котельная № 19 (с.Баррикада)	0,516	0,43	уголь	Замена сетевого насоса на энергоемкий	0,52	0,43	уголь	60,0	2019	не газифицирован
4	Котельная № 23 (с.Рославка)	0,34	0,16	уголь	Замена котлов КВЖ-0,2 МВт 2003г/выпуска (2шт), на котлы КВЖ 0,2МВт 2018г/выпуска в связи с высоким процентом износа оборудования	0,34	0,16	уголь	700,0	2018	не газифицирован
5	Котельная № 24 (с.Первотаровка)	1,032	0,32	уголь	Замена котла КВр-0,6 МВт 2013г/в. (1шт), на котел КВр 0,6 МВт 2028г/в, в связи с высоким процентом износа оборудования.	1,206	0,32	уголь	350,0	2028	не газифицирован
6	Котельная № 25 (с.Солнцевка)	2,36	0,5	газ	В связи с приведением в соответствие котельного оборудования, замена котла КВСА-2 на котел КВСА 1МВт, Италия., связи с высоким процентом износа оборудования.	1,66	0,5	газ	800,0	2018	газифицирован
7	Котельная № 25 (с.Солнцевка)	2,36	0,5	газ	Замена котлов НР-18 0,32 МВт (2шт)2006г/в. на котел КВр-0,93МВт 2021г/в связи с высоким процентом износа оборудования.	1,66	0,5	газ	700,0	2021	газифицирован
8	Котельная № 27 (с.Медвежье)	1,2	0,86	газ	Замена горелки ГБ-0,85 МВт 1998г/выпуска на горелку Р71 М-0,85 МВ Италия. 2018г/в. В связи с высоким процентом износа оборудования.	1,2	0,86	газ	634,0	2020-2028	газифицирован
9	Котельная № 30 (с.Ленинское)	0,34	0,06	уголь	Замена котлов КВЖ-0,2 МВт 2004г/выпуска (2шт), на котлы КВЖ 0,2МВт 2019г/выпуска в связи с высоким процентом износа оборудования.	0,34	0,06	уголь	700,0	2019	не газифицирован
10	Котельная № 32 (д.Николай-Поль)	1,03	0,105	уголь	Замена котла КВВ-0,6 МВт 2005г/в. (1шт), на котел КВр 0,3 МВт 2020г/в, в связи с высоким процентом износа оборудования.	1,036	0,105	уголь	350,0	2020	не газифицирован
11	Котельная № 1 (г. Исилькуль)	22,7	12,9	газ	Замена парового котла ДКВР-10/13, горелки Р-250 (1шт) в связи с высоким износом, дымоходов ДН-12 (2 шт), теплообменников (3шт),	19,5	11,7	газ	17 600,0	2018-2022	газифицирован
12	Котельная № 7 (г. Исилькуль)	3,5	1,5	газ	Замена котла КВСА-2 на КВСА-1,5, в связи с износом	3	1,5	газ	1 000,0	2020	газифицирован
									Итого:	22 894,0	

Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции

13	Котельная № 14 (г. Исилькуль)	3,5	3,1	газ	Замена 0,5 км. тепловых сетей в связи с износом, инвентаризация тепловых сетей	3,5	2,4	газ	2 000,0	2020	газифицирован
14	Котельная № 1 (г. Исилькуль)	22,7	12,9	газ	Замена тепловых сетей, в связи с высоким износом.	19,5	11,7	газ	4 000,0	2018-2022	газифицирован
									Итого:	6 000,0	

Итого по модернизации теплоисточников:

37 894,0

Калачинский муниципальный район Омской области

Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников

1	Котельная филиала ОАО «РЖД» г. Калачинск	4,65	2,1	уголь	Закрытие неэффективной котельной, строительство модульной котельной по ул. Железнодорожная г. Калачинск	0,84	0,947	газ	11 230,0	2018	
2	Котельная с. Куликово	8,02	1,633	газ	Закрытие неэффективной котельной, строительство модульной котельной с. Куликово	1,2	1,06	газ	10 400,0	2020	
3	Котельная №4	12,00	5,916	газ	Закрытие неэффективной котельной, строительство подводящих тепловых сетей от котельной №4 к мкд по ул. Черепова г. Калачинск	17,00	6,416	газ	12 270,6	2021	
Итого:									33 900,6		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
4	Центральная котельная г. Калачинск	47,45	21,683	газ	Строительство подземной теплотрассы по ул. Кирова- Союзная г. Калачинск L= 440м	47,45	21,683	газ	18 000,0	2019	
Итого:									18 000,0		
Итого по модернизации теплоисточников									51 900,6		
Колосовский муниципальный район Омской области											
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников											
1	Котельная СХТ	0,23	0,02	уголь	Закрытие котельной перевод потребителей на альтернативное теплоснабжение (электротермия)	-	-	электро	600,0	2028	
Итого:									600,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
2	Котельная 37 квартала	9,00	3,422	уголь	Замена 3 котлов марки КВВ-3 тшп на 3 котла марки КВВ-3 тшп.	9,00	3,422	уголь	5 742,9	2018	
3	Котельная 24 квартала	9,00	1,966	уголь	Замена 3 котлов марки КВВ-3 тшп на 3 котла марки КВВ-2,5 тшп.; установка воздухоподогревателя для подогрева воздуха поступающего в топку водогрейного котла.	6,63	1,966	уголь	4 946,3	2019	
4	Котельная "Кутырлинский д/сад"	0,30	0,137	уголь	Замена 1-го насоса марки К-45/30 (7,5 кВт) на насос марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт).	0,30	0,137	уголь	146,0	2019	
5	Котельная д/дом	4,00	0,748	уголь	Замена котлов марки КВВ-2 и КВВ-1 на 2 котла марки КВВ-1.	3,00	0,748	уголь	1 262,0	2020	
6	Котельная 38 квартала	2,00	1,03	уголь	Замена 1 котла марки КВВ-1 на 1 котел марки КВВ-1.	2,00	1,03	уголь	569,0	2020	
7	Котельная "Кутырлинская СОШ"	0,60	0,2	уголь	Замена 2 водогрейных котлов марки КВЖ-0,3 на 2 котла марки КВЖ-0,3; замена 2-х насосов марки К-45/30 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт)	0,60	0,2	уголь	866,0	2020	
8	Котельная "Меркуглинская СОШ"	0,39	0,19	уголь	Замена 2 котлов марки КВЖ-0,2 на 2 котла марки КВЖ-0,2; замена 2-х насосов марки К-45/30 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт).	0,39	0,19	уголь	791,0	2020	
9	Котельная школьная	8,14	2,66	уголь	Замена 2 котлов марки КВВЖ-2,5 на 2 котла марки КВВ-2 тшп, установка воздухоподогревателя для подогрева воздуха поступающего в топку водогрейного котла.	7,14	2,66	уголь	3 816,3	2021	
10	Котельная лагерь "Мечта"	0,91	0,397	уголь	Замена 3 котлов марки КВЖ-0,3 на 3 котла марки КВЖ-0,3; замена 2-х насосов марки К-90/20 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт)	0,91	0,397	уголь	1 153,0	2022	
11	Котельная ул. Кирова	2,00	0,504	уголь	Замена 2 котлов марки КВВ-1 на 2 котла марки КВВ-1.	2,00	0,504	уголь	1 138,2	2022	
12	Котельная "Корсинская СОШ"	0,39	0,25	уголь	Замена 2-х насосов марки К-45/30 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт)	0,39	0,25	уголь	291,0	2023	
13	Котельная "Бражниковская СОШ"	0,39	0,465	уголь	Замена 1 котла марки КВЖ-0,2 на 1 котел марки КВЖ-0,2; замена 2-х насосов марки К-20/30 (4,0 кВт) на насосы марки DAB CP 50/3100T (2,2 кВт).	0,39	0,465	уголь	324,0	2024	
14	Котельная "Чапаевская СОШ"	0,39	0,15	уголь	Замена 2 водогрейных котлов марки КВЖ-0,2 на 2 котла марки КВЖ-0,2; замена 2-х насосов марки К-45/30 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт)	0,39	0,15	уголь	791,0	2024	
15	Котельная "Крайчиковская СОШ"	0,39	0,15	уголь	Замена 2 котлов марки КВЖ-0,2 на 2 котла марки КВЖ-0,2; замена 2-х насосов марки К-45/30 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт).	0,39	0,15	уголь	791,0	2025	
16	Котельная "Новологиновская СОШ"	0,60	0,1	уголь	Замена 2 водогрейных котлов марки КВЖ-0,3 на 2 котла марки КВЖ-0,3; замена 2-х насосов марки К-45/30 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт)	0,60	0,1	уголь	866,0	2025	
17	Котельная "Талбакульская СОШ"	0,60	0,193	уголь	Замена 2 водогрейных котлов марки КВЖ-0,3 на 2 котла марки КВЖ-0,3; замена 3-х насосов марки К-20/30 (4,0 кВт) на насосы марки DAB CP 50/3100T (2,2 кВт).	0,60	0,193	уголь	686,0	2026	
18	Котельная "Таскатлинская СОШ"	0,60	0,45	уголь	Замена 2 водогрейных котлов марки КВЖ-0,3 на 2 котла марки КВЖ-0,3; замена 2-х насосов марки К-45/30 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт)	0,60	0,45	уголь	866,0	2026	
19	Котельная "Строкинская СОШ"	0,39	0,3	уголь	Замена 2 водогрейных котлов марки КВр-0,2 на 2 котла марки КВЖ-0,2; замена 2-х насосов марки К-45/30 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт)	0,39	0,3	уголь	791,0	2027	
20	Котельная "Ламановская СОШ"	0,91	0,3	уголь	Замена 2 водогрейных котлов марки КВЖ-0,3 на 2 котла марки КВЖ-0,3; замена 2-х насосов марки К-45/30 (7,5 кВт) на насосы марки Grundfos NB 65-125/127A (5,5 кВт)	0,91	0,3	уголь	866,0	2028	
Итого:									26 702,7		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
21	Котельная 37 квартала	9,00	3,422	уголь	Замена 3,422 км. тепловых сетей в связи с износом	9,00	3,422	уголь	7 149,4	2019	
22	Котельная 24 квартала	9,00	1,966	уголь	Замена 1,966 км. тепловых сетей в связи с износом	6,63	1,966	уголь	7 575,7	2020	
23	Котельная "Кутырлинский д/сад"	0,30	0,137	уголь	Замена 0,137 км. тепловых сетей в связи с износом	0,30	0,137	уголь	253,0	2019	
24	Котельная д/дом	4,00	0,748	уголь	Замена 0,748 км. тепловых сетей в связи с износом	3,00	0,748	уголь	2 769,3	2023	
25	Котельная 38 квартала	2,00	1,03	уголь	Замена 1,03 км. тепловых сетей в связи с износом	2,00	1,03	уголь	1 540,9	2022	
26	Котельная "Кутырлинская СОШ"	0,60	0,2	уголь	Замена 0,2 км. тепловых сетей в связи с износом	0,60	0,2	уголь	368,8	2021	
27	Котельная "Меркуглинская СОШ"	0,39	0,19	уголь	Замена 0,19 км. тепловых сетей в связи с износом	0,39	0,19	уголь	350,0	2021	
28	Котельная школьная	8,14	2,66	уголь	Замена 2,66 км. тепловых сетей в связи с износом	7,14	2,66	уголь	3 920,0	2021	
29	Котельная лагерь "Мечта"	0,91	0,397	уголь	Замена 0,397 км. тепловых сетей в связи с износом	0,91	0,397	уголь	732,1	2022	
30	Котельная ул. Кирова	2,00	0,504	уголь	Замена 0,504 км. тепловых сетей в связи с износом	2,00	0,504	уголь	1 188,6	2023	
31	Котельная "Корсинская СОШ"	0,39	0,25	уголь	Замена 0,25 км. тепловых сетей в связи с износом	0,39	0,25	уголь	462,0	2023	
32	Котельная "Бражниковская СОШ"	0,39	0,465	уголь	Замена 0,465 км. тепловых сетей в связи с износом	0,39	0,465	уголь	859,0	2024	
33	Котельная "Чапаевская СОШ"	0,39	0,15	уголь	Замена 0,15 км. тепловых сетей в связи с износом	0,39	0,15	уголь	277,0	2024	
34	Котельная "Крайчиковская СОШ"	0,39	0,15	уголь	Замена 0,15 км. тепловых сетей в связи с износом	0,39	0,15	уголь	277,0	2025	

35	Котельная "Новологиновская СОШ"	0,60	0,1	уголь	Замена 0,1 км. тепловых сетей в связи с износом	0,60	0,1	уголь	185,0	2025	
36	Котельная "Талбакульская СОШ"	0,60	0,193	уголь	Замена 0,193 км. тепловых сетей в связи с износом	0,60	0,193	уголь	357,0	2026	
37	Котельная "Таскатлинская СОШ"	0,60	0,45	уголь	Замена 0,45 км. тепловых сетей в связи с износом	0,60	0,45	уголь	832,0	2026	
38	Котельная "Строкинская СОШ"	0,39	0,3	уголь	Замена 0,3 км. тепловых сетей в связи с износом	0,39	0,3	уголь	554,0	2027	
39	Котельная "Ламановская СОШ"	0,91	0,3	уголь	Замена 0,3 км. тепловых сетей в связи с износом	0,91	0,3	уголь	554,00	2028	
Итого:									30 204,8		
Итого по модернизации теплоисточников									57 507,5		
Кормиловский муниципальный район Омской области											
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
1	Котельная с.Георгиевка	2,40	0,985	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	2,40	0,985	газ	5 500,0	2020-2021	газифицирован
2	Котельная д. Богдановка	1,40	0,073	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,40	0,073	газ	4 000,0	2021-2022	газифицирован
3	Котельная с. Михайловка	1,50	0,27	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,50	0,27	газ	5 000,0	2022-2023	газифицирован
4	Котельная с. Новоселье (д/сад)	1,00	0,086	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,00	0,086	газ	4 500,0	2023-2024	газифицирован
5	Котельная с. Новоселье (школа)	0,40	-	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,40	-	газ	5 000,0	2019-2020	газифицирован
6	Котельная с. Сырпятское	2,80	0,901	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	2,80	0,901	газ	6 500,0	2019-2021	2018
7	Котельная с. Некрасовка	0,60	0,55	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,60	0,55	газ	5 000,0	2023-2024	газифицирован
8	Котельная с. Черниговка	0,40	-	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,40	-	газ	4 000,0	2024-2025	2021-2022
9	Котельная д. Немировка	0,50	0,239	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,50	0,239	газ	5 500,0	2025-2026	2022-2023
10	Котельная д. Веселый Привал	0,40	-	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,40	-	газ	4 000,0	2025-2026	2023-2024
11	Котельная д. Сосновка	0,20	-	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,20	-	газ	3 500,0	2021-2022	газифицирован
12	Котельная с. Юрьево	3,20	0,844	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	3,20	0,844	газ	6 000,0	2026-2027	2024-2025
13	Котельная с. Алексеевка	1,30	0,453	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,30	0,453	газ	5 500,0	2027-2028	2025-2026
14	Котельная с. Победитель	4,00	2,66	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	4,00	2,66	газ	10 000,0	2028	2026-2027
Итого:									74 000,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
15	Центральная котельная, р.п. Кормилковка, ул. Добровольского, д.2	21,9	14389,81	газ	Замена кожухотрубного теплообменника № 1, (ПП 1-108-7-4, ВВП 325-4000- 2шт) в связи с высоким износом, перерасходом энергоресурсов	21,9	14389,81	газ	2 888,8	2018-2019	газифицирован
16	Центральная котельная, р.п. Кормилковка, ул. Добровольского, д.2	21,9	14389,81	газ	Разработка проектной документации, техническое перевооружение котельной в водогрейный режим на базе 3-х паровых котлов ДЕ-10-14ГМ	21,9	14389,81	газ	7 256,5	2018	газифицирован
17	Центральная котельная, р.п. Кормилковка, ул. Добровольского, д.2	21,9	14389,81	газ	Замена кожухотрубного теплообменника № 2, (ПП 1-108-7-4, ВВП 325-4000- 2шт) в связи с высоким износом, перерасходом энергоресурсов	21,9	14389,81	газ	2 888,8	2019-2020	газифицирован
18	Котельная с. Алексеевка	1,3	0,453	уголь	Замена котла № 1 КВС-0,63, в связи с высоким износом, перерасходом энергоресурсов	1,3	0,453	уголь	250,0	2018	2025-2026
19	Котельная с. Алексеевка	1,3	0,43	уголь	Замена котла № 2 КВС-0,63, в связи с высоким износом, перерасходом энергоресурсов	1,3	0,453	уголь	250,0	2019	2025-2026
20	Котельная д. Немировка	0,5	0,239	уголь	Замена котла № 1 НР-18, в связи с высоким износом, перерасходом энергоресурсов	0,5	0,239	уголь	300,0	2018	2023-2024
21	Котельная д. Немировка	0,5	0,239	уголь	Замена котла № 2 НР-18, в связи с высоким износом, перерасходом энергоресурсов	0,5	0,239	уголь	300	2019	2023-2024
Итого:									14 134,1		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
22	Центральная котельная, р.п. Кормилковка	21,9	14389,81	газ	Замена 0,398км. тепловых сетей в связи с износом (аварийное состояние)	21,9	14389,81	газ	3 999,0	2018	газифицирован
23	Центральная котельная, р.п. Кормилковка	21,9	14389,81	газ	Замена 0,800 км. тепловых сетей в связи с износом (аварийное состояние)	21,9	14389,81	газ	6 000,0	2019-2020	газифицирован
24	Центральная котельная, р.п. Кормилковка	21,9	14389,81	газ	Замена 0,5 км. тепловых сетей в связи с износом (аварийное состояние)	21,9	14389,81	газ	4 700,0	2022-2023	газифицирован
25	Центральная котельная, р.п. Кормилковка	21,9	14389,81	газ	Замена 1,5 км. тепловых сетей в связи с износом (аварийное состояние)	21,9	14389,81	газ	9 400,0	2024-2027	газифицирован
26	Центральная котельная, р.п. Кормилковка	21,9	14389,81	газ	Замена 0,6 км. тепловых сетей в связи с износом (аварийное состояние)	21,9	14389,81	газ	5 200,0	2028	газифицирован
Итого:									29 299,0		
Итого по модернизации теплоисточников									117 433,1		
Крутинский муниципальный район Омской области											
Выход из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников											
1	Котельная 25 п. Новгородцево	1,14	0,73	уголь	Закрытие котельной перевод потребителей на альтернативное теплоснабжение (электротермия)	-	-	электро	168,0	2018	газифицирован
Итого:									168,0		
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
2	МУП "Крутинское", котельная №23 р.п.Крутинка, Крутинского муниципального района	1,42	0,085	газ	Реконструкция предполагает: - замену существующих газовых котлов на 2 водогрейных газовых котла REX-40 мощностью 0,43 Гкал/час каждый; - монтаж комплексной автоматизированной системы контроля и управления (установка датчиков загазованности, автоматизация системы подпитки); - замена сетевых и подпиточных насосов ; - замена расширительных баков; - перевод котельной в полностью автоматизированный режим работы с передачей информации на существующий диспетчерский пункт по радиоканалу, с возможностью управления с диспетчерского пункта	0,86	0,085	газ	8 584,9	2021	газифицирован
Итого:									8 584,9		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
3	Котельная школа с. Паново	1,72	1,282	газ	Реконструкция предполагает установку 2-х котлов REX-75 меньшей мощности, замену насосной группы	1,29	1,282	газ	5 015,0	2022	газифицирован
4	Котельная с.Зимино МУП "Крутинское"	1,72	0,895	газ	Строительство трех модульных котельных детский сад, школа, дом культуры, сокращение тепловых сетей	0,50	0,075	газ	25 000,0	2020-2023	газифицирован
5	Котельная № 24 ул. Вишневого р.п. Крутинка	1,27	0,579	газ	Замена одного водогрейного котла OLB-2000GD-R на аналогичный, в связи с физическим износом	1,27	0,579	газ	530,0	2019	газифицирован
6	Котельная №11 д/д Надежда р.п.Крутинка	0,25	0,02	газ	Замена двух водогрейных котлов КЧМ-5-96 на аналогичные в связи с физическим износом	0,25	0,02	газ	450,0	2019	газифицирован

7	Котельная №9 Дом детского творчества р.п.Крутинка	0,13	0,0185	газ	Замена двух водогрейных котлов КЧМ-5-84,5 и КЧМ-5-61,5 на аналогичные, в связи с физическим износом	0,13	0,0185	газ	241,0	2024	газифицирован
8	Котельная № 10 Детская школа искусств р.п.Крутинка	0,17	0,0216	газ	Замена двух водогрейных котлов КЧМ-5-96 на аналогичные, в связи с физическим износом	0,17	0,0216	газ	300,0	2024	газифицирован
9	Котельная № 13 Администрация Крутинского муниципального района	0,23	0,0321	газ	Замена двух водогрейных котлов КЧМ-5-96 на аналогичные, в связи с физическим износом	0,23	0,0321	газ	300,0	2025	газифицирован
10	Котельная № 1 Типография р.п. Крутинска	0,11	0	газ	Замена двух водогрейных котлов КЧМ-5-61,5 на аналогичные, в связи с физическим износом	0,11	0	газ	212,0	2025	газифицирован
11	Котельная № 3 РОВД р.п. Крутинска	0,11	0	газ	Замена двух водогрейных котлов КЧМ-5-61,5 на аналогичные, в связи с физическим износом	0,11	0	газ	212,0	2026	газифицирован
12	Котельная № 16 школа с.Оглухино Крутинский район	0,33	0,034	газ	Замена четырех водогрейных котлов КЧМ-5-96 на аналогичные, в связи с физическим износом	0,33	0,034	газ	600,0	2027	газифицирован
13	Котельная № 14 ДК с.Оглухино Крутинский район	0,22	0,015	газ	Замена трех водогрейных котлов КЧМ-5-84,5 на аналогичные, в связи с физическим износом	0,22	0,015	газ	405,0	2027	газифицирован
14	Котельная № 15 Детский сад с.Оглухино Крутинский район	0,33	0,015	газ	Замена четырех водогрейных котлов КЧМ-5-96,0 на аналогичные, в связи с физическим износом	0,33	0,015	газ	600,0	2027	газифицирован
15	Котельная № 28 ООО "Жилищно-коммунальный сервис" с.Шипуново Крутинский район	1,03	0,363	уголь	Замена котла КВВ- 0,6 на аналогичный, в связи с физическим износом	1,03	0,363	уголь	432,0	2021	
16	Котельная № 26 ООО "Жилищно-коммунальный сервис" с. Рыжково Крутинский район	1,72	0,349	уголь	Замена котла КВВ- 1,0 на аналогичный, в связи с физическим износом	1,72	0,349	уголь	495,0	2027	
17	Котельная № 27 ООО "Жилищно-коммунальный сервис" с. Ново-Карасук Крутинский район	1,72	0,49	уголь	Замена котла КВВ- 1,0 на аналогичный, в связи с физическим износом	1,72	0,49	уголь	503,0	2028	
18	Котельная № 21 с. Яман-2 Крутинский район	0,17	0,18	газ	Замена двух котлов КЧМ - 5-96 на аналогичные, в связи с физическим износом	0,17	0,18	газ	300,0	2028	газифицирован
Итого:									35 595,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
19	Котельная с.Паново МУП "Крутинское"	1,72	1,282	газ	Замена 501 м. тепловых сетей в связи с износом	1,72	1,282	газ	5 728,4	2020	газифицирован
20	Котельная № 27 ООО "Жилищно-коммунальный сервис" с. Ново-Карасук Крутинский район	1,72	0,49	уголь	Замена 490 м. тепловых сетей в связи с износом	1,72	0,49	уголь	2 801,3	2025	
Итого:									8 529,7		
Итого по модернизации теплосетей									52 877,6		
Любинский муниципальный район Омской области											
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
1	Центральная котельная р.п. Любинский	12,80	18,84	газ	Строительство блочно - модульной котельной мощностью 18 мВт	18,00	18,84	газ	32 000,0	2019	газифицирован
2	Котельная п. Боголюбовское	2,16	1,19	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,40	0,123	газ	2 500,0	2022	газифицирован
3	кот.с.Казанка	0,60	0,8745	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,20	0,8745	газ	13 000,0	2024	газифицирован
4	кот.Школы №3	2,76	0,302	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,20	0,302	газ	13 000,0	2026	газифицирован
5	кот. П. Центрально - Любинский	3,22	4,12	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,20	4,12	газ	22 000,0	2027	газифицирован
6	кот. С. Любинское	1,72	0,88	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,20	0,302	газ	13 000,0	2028	газифицирован
Итого:									95 500,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
7	Котельная № 1 с. Алексеевка ООО "Алексеевское ЖКХ"	3,20	2,57	уголь	Замена котлов КВМ -1,6 2 шт.	3,20	2,57	уголь	1 500,0	2019	нет
8	котельная п.Камышловский	2,58	1,866	газ	Замена сетевого насоса агрегатного К 290/30-37/1500 на насос с меньшей мощностью агрегатный WILP NL 65/200-18,5-2-12 в комплекте с запорной арматурой	2,58	1,866	газ	238,0	2018	газифицирован
9	котельная п.Камышловский	2,58	1,866	газ	Замена котла ДЕ 4/14 (в связи с высоким износом) на котел газовый с форсунками на газ, диз. топливо мощностью 1 Мвт	3,38	1,866	газ	5 796,0	2021	газифицирован
10	котельная п. Полиотдел	0,25	0,0586	уголь	Замена котла КВЖ -0,15 в связи с высоким износом. Замена насосного агрегата TOP S 50/10 Wilo	0,25	0,058	уголь	250,0	2022	нет
11	Котельная № 2 Любино - Малороссы	1,38	0,86	уголь	Замена котла КВр-0,66	1,38	0,86	уголь	350,0	2023	газифицирован
12	кот.с.Пролетарский	3,20	4,118	уголь	Приобретение и монтаж котлов КВМ -1,6, 2 шт.	3,20	4,118	уголь	2 000,0	2020-2021	нет
13	кот. Центрально - Любинский	3,40	3,162	уголь	Замена котлов марки КВСА-2, 2 шт.	3,40	2,853	уголь	2 000,0	2022	газифицирован
Итого:									12 134,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
14	Котельная № 1 с. Алексеевка ООО "Алексеевское ЖКХ"	3,20	2,57	уголь	Замена 250 м . тепловых сетей в связи с износом	3,20	2,57	уголь	285,0	2018	нет
15	Модернизация тепловых сетей Центральной котельной	12,80	18,84	газ	Замена участка тепловой сети диам. От 89 до 529 мм. Общей протяженностью 11,2 км. с применением современных технологий	12,80	18,84	газ	14 000,0	2020-2026	газифицирован
Итого:									14 285,0		
Итого по модернизации теплосетей									121 919,0		
Марьяновский муниципальный район Омской области											
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											

1	Котельная п. Москаленский	12,14	5,1	мазут	Закрытие мазутной котельной, строительство газовой модульной котельной.	3,54	2,4	газ	12 000,00	2018	газифицирован
2	Котельная Усовка-1	0,33	0,087	уголь	Модернизация (перевод) котельной с твердого топлива на природный газ с заменой технологического оборудования	0,30	0,087	газ	2 200,0	2020	газифицирован
3	Котельная БПОУ ОО «СПК»	2,16	0,576	уголь	Закрытие угольной котельной. Строительство газовой модульной котельной	1,00	0,5	газ	12 000,0	2020	газифицирован
4	Котельная п. Марьяновский	8,70	6,12	газ	Закрытие котельной, строительство 3-х модульных	4,40	3,7	газ	12 000,0	2021	газифицирован
5	Котельная с. Степное	2,31	6,3	уголь	Закрытие котельной. Строительство газовой модульной котельной	2,00	3,5	газ	4 200,0	2021	2020
6	Котельная с. Шараповка	3,50	1,58	уголь	Закрытие угольной котельной. Строительство газовой модульной котельной	1,50	1,2	газ	10 000,0	2022	газифицирован
7	Котельная Южная	15,48	4,5	газ	Закрытие котельной. Строительство газовой модульной котельной	3,20	1,9	газ	23 230,0	2023	газифицирован
8	Котельная д. Васильевка	1,92	1,5	уголь	Установка газового модуля	0,40	0,6	газ	13 000,0	2024	2022
9	Котельная Дом-интернат	3,44	1,44	газ	Установка газового модуля	2,70	0,99	газ	20 417,0	2027	газифицирован
Итого:									109 047,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
10	Котельная д. Васильевка	1,92	1,5	уголь	Замена котла КВВр 1,6 на котел КВр 1,2	1,92	1,5	уголь	300,0	2018	2022
11	Котельная с. Боголюбовка	3,10	2,55	уголь	Замена котла КВВ - 1.6 на котел КВР - 1,6ТТ	3,10	2,55	уголь	845,6	2019	нет
12	Котельная с. Усовка №2,	0,68	0,2	уголь	Замена котла НР-18 на КВР 0,1 ТТ	0,43	0,2	уголь	400,0	2019	газифицирован
13	Котельная с. Пикетное №1	3,00	2,05	уголь	Замена котла КВШ 1.5 Е на котел меньшей мощности.	2,50	2,05	уголь	383,0	2020	нет
14	Котельная с. Пикетное № 2	1,03	0,8	уголь	Замена котла КВГУ - 0.6 на котел КВР - 0.4	0,88	0,8	уголь	265,0	2021	нет
15	Котельная с. Заря Свободы	5,16	2,58	уголь	Замена котла КВВтшп - 3 на котел КВВ - 2	4,38	2,58	уголь	710	2022	нет
16	Котельная д. Нейдорф	1,36	0,29	уголь	Замена котла КВС-0,5 на КВ-0,2	0,70	0,29	уголь	150	2023	нет
Итого:									3 053,6		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
17	Котельная п. Москаленский	12,14	5,1	мазут	Реконструкция тепловой сети при строительстве газо-модульной котельной прокладка стальной трубы с полиуретановым утеплителем 2,4 км.	3,54	2,4	газ	5 520,0	2018	газифицирован
18	Котельная д. Большая Роща	0,54	0,119	уголь	Замена 0,108 км тепловых сетей	0,54	0,119	уголь	1 100,0	2019	нет
19	Котельная Березовской школы	0,14	0,08	газ	Замена 0,08 км тепловых сетей	0,14	0,08	газ	495,0	2019	нет
20	Котельная Орловка-1	0,60	0,431	газ	Замена 0,431 км тепловых сетей	0,14	0,08	газ	2 000,0	2020	нет
21	Котельная с. Пикетное № 1	3,00	2,05	уголь	Замена тепловых сетей 2,05 км.	2,50	2,05	уголь	1 845,0	2020	нет
22	Котельная с. Пикетное № 2	1,03	0,8	уголь	Замена тепловых сетей 0,8 км.	0,88	0,8	уголь	720,0	2021	нет
23	Котельная с. Степное	3,96	6,3	уголь	Замена 3,5 км. тепловых сетей в с. Степное	2,00	3,5	уголь	6 300,0	2021	нет
24	Котельная п. Марьяновский	8,70	6,12	газ	Замена 2,2 км. тепловых сетей в п. Марьяновский	8,70	6,12	газ	4 000,0	2021	газифицирован
25	Котельная п. Марьяновский	8,70	6,12	газ	Замена 1,5 км. тепловых сетей в п. Марьяновский	8,70	6,12	газ	4 000,0	2021	газифицирован
26	Котельная с. Орловка № 2	0,80	0,25	газ	Замена теплотрассы 0,257 км трубой ППУ-ОЦ ГОСТ 30732-2006	0,80	0,25	газ	1 232,0	2021	газифицирован
27	Котельная с. Шараповка	1,50	1,2	уголь	Замена 1,2 км. тепловых сетей в с. Шараповка	1,50	1,2	газ	2 000,0	2022	газифицирован
28	Котельная с. Боголюбовка	3,10	2,55	уголь	Замена 1,5 км тепловых сетей в с. Боголюбовка	3,10	2,55	уголь	1 350,0	2022	нет
29	Котельная с. Заря Свободы	5,16	2,58	уголь	Замена тепловых сетей 3,48 км.	4,38	2,58	уголь	3 132,0	2022	нет
30	Котельная Южная	15,48	4,5	газ	Замена тепловых сетей 0,4 км	15,48	4,5	газ	2 326,3	2023	газифицирован
31	Котельная Южная	15,48	4,5	газ	Замена тепловых сетей 1,5 км в 2-х трубном измерении, сокращение сетей в связи с отключением потребителей на дальних лучах	3,20	1,9	газ	10 973,7	2023	газифицирован
32	Котельная с.Васильевка	1,92	1,5	уголь	Замена тепловых сетей 100%- 0,6 км в 2-х трубном измерении, сокращение сетей в связи с отключением потребителей на дальних лучах	1,92	1,5	уголь	3 850,0	2023	2020-2022
33	Котельная Дома интерната	3,44	1,44	газ	Замена тепловых сетей 0,3 км	3,44	1,44	газ	1 439,0	2025	газифицирован
34	Котельная Дома интерната	3,44	1,44	газ	Замена тепловых сетей 0,69 км в 2-х трубном измерении, сокращение сетей в связи с отключением потребителей на дальних лучах	2,75	0,99	газ	3 311,0	2027	газифицирован
Итого:									55 594,0		
Итого по модернизации теплонсточников									167 694,6		
Москаленский муниципальный район Омской области											
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплонсточников											
1	Котельная №14 с. Элита	2,58	2,44	уголь	Демонтаж поселковой и школьной котельной, строительство угольного модуля мощностью 3 МВт и прокладка дополнительных тепловых сетей для подключения отапливаемых объектов к новому модулю.	3,00	2,77	уголь	9 000,0	2019-2020	
2	Котельная №20 р.п. Москаленки	3,44	2,84	газ	Замена модуля "Сермет" (скотлом ТТК-2) на модуль с котлом 3 МВт	3,44	2,84	газ	8 000,0	2025-2026	газифицирован
Итого:									17 000,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
3	Центральная котельная р.п. Москаленки	20,70	9,62	газ	Замена аварийного котла КЕВ-10/14 на котел Tetrahots - 7,56 - 115Н	20,70	9,62	газ	9 800,0	2018	газифицирован
4	Котельная №6 с. Ильичевка	1,30	0,4	уголь	Замена котлов на котлы газовые КВа-0,63 МВт (1 шт.), КВа-0,39 МВт (2 шт.), замена всего электрооборудования на более экономичное, замена баков расширительных. Обследование котельной и котельного оборудования специализированной организацией. Проектные работы	1,30	0,4	газ	3 519,0	2020	газифицирован
5	Котельная №9 с. Екатериновка	1,34	1,07	уголь	Замена котлов на котлы, КВа-0,93 МВт (1 шт.), КВа-0,63 Мвт (1 шт.) замена всего электрооборудования на более экономичное, замена баков расширительных. Обследование котельной и котельного оборудования специализированной организацией. Проектные работы	1,60	1,07	газ	3 697,0	2020-2021	газифицирован
6	Котельная №11 с. Розенталь	0,60	0,68	уголь	Замена котлов, замена дымовой трубы, замена всего электрооборудования на более экономичное, замена баков расширительных	0,60	0,68	уголь	3 441,0	2020	
7	Котельная №12 с. Красное Знамя	0,51	0,32	уголь	Замена котлов на котлы КВр-0,39 МВт (2 шт.), замена дымовой трубы, замена всего электрооборудования на более экономичное, замена баков расширительных.	0,64	0,32	уголь	2 701,0	2021	газифицирован
8	Котельная №15 с. Тумановка	1,03	0,93	уголь	Замена котлов на котлы КВр-0,63 МВт (1 шт.), КВр-0,39 МВт (1 шт.), замена дымовой трубы, замена всего электрооборудования на более экономичное, замена баков расширительных	1,03	0,93	уголь	4 091,0	2024	
9	Котельная №17 с. Шевченко	1,38	0,53	уголь	Замена котлов на котлы КВр-0,63 МВт (1 шт.), КВр-0,39 МВт (2 шт.), замена дымовой трубы, замена всего электрооборудования на более экономичное, замена баков расширительных.	1,38	0,53	уголь	4 503,0	2025	газифицирован

10	Котельная №18 р.п. Москаленки	1,08	0,48	уголь	Замена котлов на котлы КВр-0,63 МВт (1 шт.), КВр-0,93МВт (1 шт.), замена дымовой трубы, замена всего электрооборудования на более экономичное, замена баков расширительных.	1,08	0,48	уголь	3 412,0	2026	газифицирован
Итого:									35 164,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
11	Котельная №6 с. Ильичевка	1,30	0,4	уголь	Полная замена тепловой сети с использованием современных материалов 0,4км.	1,30	0,4	уголь	700,0	2020-2021	газифицирован
12	Котельная №9 с. Екатериновка	1,34	1,07	уголь	Замена тепловой сети с использованием современных материалов.	1,34	1,07	уголь	2 061,0	2020-2022	газифицирован
13	Котельная №11 с. Розенталь	0,60	0,68	уголь	Полная замена тепловой сети с использованием современных материалов 0,6 км.	0,60	0,68	уголь	1 118,0	2022-2023	
14	Котельная №12 с. Красное Знамя	0,51	0,32	уголь	Замена тепловой сети с использованием современных материалов 0,32 км.	0,51	0,32	уголь	477,0	2023-2024	газифицирован
15	Котельная №15 с. Тумановка	1,03	0,93	уголь	Замена тепловой сети с использованием современных материалов.	1,03	0,93	уголь	1 557,0	2019-2020	
16	Котельная №17 с. Шевченко	1,38	0,53	уголь	Полная замена тепловой сети с использованием современных материалов 0,53км.	1,38	0,53	уголь	1 100,0	2020-2021	газифицирован
17	Котельная №18 р.п. Москаленки	1,08	0,48	уголь	Полная замена тепловой сети с использованием современных материалов 0,48км.	1,08	0,48	уголь	674,0	2026	газифицирован
18	Центральная котельная р.п. Москаленки	20,70	9,62	газ	Реконструкция тепловых сетей Центральной котельной с оптимизации диаметров	20,70	9,62	газ	14 250,0	2019-2020	газифицирован
Итого:									21 937,0		
Итого по модернизации теплоисточников									74 101,0		
Муромцевский муниципальный район Омской области											
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
1	Котельная № 1	6,00	5,5	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВВ-ТШП-2 МВт, замена дымососа ДН-9, замена подпиточного насоса СРм-170М, замена теплообменников Машинопекс 2 МВт, установка резервного источника питания Р=110 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1.	6,00	5,5	уголь	5 197,58	2020	нет
2	Котельная д.Дурново	1,80	0,82	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВВ-0,6 МВт, установка резервного источника питания Р=25 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1-2.	1,80	0,82	уголь	1 275,6	2028	нет
3	Котельная №2	7,00	6	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВр-3 МВт, замена дымососа ДН-9, замена подпиточного насоса 1К20/30У3.1, замена сетевого насоса КМ150-125-250, замена подпиточного насоса СРм-170М, замена гидроаккумуляторов, замена редукторов транспортера, установка резервного источника питания Р=110 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1.	8,00	6	уголь	3 652,6	2021	нет
4	Котельная № 3	7,00	5,562	уголь	Замена котлов в связи с высоким износом КВр-2,5 МВт, замена дымососа ДН-9, замена подпиточного насоса 1К20/30У3.1, замена сетевого насоса КМ150-125-250, замена подпиточного насоса СРм-170М, замена гидроаккумуляторов, редуктор транспортера, установка резервного источника питания Р=110 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1.	8,00	5,562	уголь	3 459,1	2022	нет
5	Котельная с. Низовое СОШ	1,15	0,78	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВр-0,4 МВт, установка резервного источника питания Р= 25 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1-2.	0,85	0,78	уголь	838,8	2027	нет
6	Котельная с. Низовое СУБ	1,00	0,4	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВВ-0,6 МВт, установка резервного источника питания Р= 25 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1-2.	0,90	0,4	уголь	937,8	2027	нет
7	Котельная с. Ушаково	1,10	0,62	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВВ-0,4 МВт, установка резервного источника питания Р=15 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1-2.	0,80	0,62	уголь	717,0	2026	нет
8	Котельная д.Кокшенево	1,00	0,08	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВВ-0,3 МВт, замена сетевого насоса UPS100-30F, установка резервного источника питания Р=3 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1-1.	0,60	0,08	уголь	604,0	2026	нет
9	Котельная с.Павловка	4,00	3,27	уголь	Замена сетевого насоса К200-150-315а, установка резервного источника питания Р=110 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1.	4,00	3,27	уголь	1 605,1	2023	нет
10	Котельная "Пристань"	1,20	5,56	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВн-1 МВт, КВн-0,6 МВт, замена теплообменников 2 МВт - 2 шт, замена сетевого насоса КМ100-80-160, установка золоуловителя ЗУ-1.	1,20	5,56	уголь	3 477,0	2023	нет
11	Котельная ЦРБ	7,00	3,48	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВВ-ТШП-2, замена дымососа ДН-9, замена сетевого насоса КМ150-125-250, замена теплообменников Машинопекс 2 МВт, замена редуктора транспортера 4 шт, установка резервного источника питания Р= 110 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1.	7,00	3,48	уголь	4 080,1	2024	нет
12	Котельная с.Мыс	1,20	2,058	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВВ-0,6 МВт, замена дымососа ДН-6,3, установка резервного источника питания Р= 25 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1-2.	1,20	2,058	уголь	1 039,1	2025	нет
13	Котельная с. Камышино-Курское	2,51	1,41	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВр-0,8 МВт, замена дымососа ДН-6,3, установка резервного источника питания Р= 40 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1-2.	2,05	1,41	уголь	976,8	2025	нет
14	Котельная д. Качесово	0,60	0,65	уголь	Замена котла в связи с высоким износом КВВ-0,3 МВт, замена дутьевого вентилятора ВЦ14-46-3,15, установка резервного источника питания Р= 6 КВт, установка золоуловителя ЗУ-1-2.	0,60	0,65	уголь	983,5	2025	нет
Итого:									28 843,9		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
15	Котельная № 1	6,00	5,5	уголь	Замена 500 м тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 76 мм - 120 п.м, Ø 89 мм - 110 п.м, Ø 132 мм - 60 п.м, Ø 159 мм - 70 п.м, Ø 219 мм - 140 п.м,	6,00	5,5	уголь	651,1	2020	нет
16	Котельная д.Дурново	1,80	0,82	уголь	Замена 50 м тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 89 мм - 50 п.м.	1,80	0,82	уголь	31,9	2028	нет
17	Котельная №2	7,00	6	уголь	Замена 1,5 км тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 100 мм - 550 п.м, Ø 159 мм - 500 п.м, Ø 219 мм - 450 п.м.	8,00	6	уголь	2 163,0	2021	нет
18	Котельная № 3	7,00	5,562	уголь	Замена 3,52 км тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 76 мм - 250 п.м, Ø 89 мм - 600 п.м, Ø 114 мм - 720 п.м, Ø 159 мм - 1260 п.м, Ø 219 мм - 140 п.м, Ø 250 мм - 550 п.м	8,00	5,562	уголь	5 154,5	2022	нет
19	Котельная с. Низовое СОШ	1,60	0,78	уголь	Замена 125 м тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 159 мм - 100 п.м, Ø 530 мм - 25 п.м.	0,90	0,78	уголь	632,3	2027	нет

20	Котельная с. Низовое СУБ	1,15	0,4	уголь	Замена 125 м тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 100мм - 100 п.м., Ø 530 мм - 25 п.м.	1,05	0,4	уголь	58,5	2027	нет
21	Котельная с. Ушаково	1,10	0,62	уголь	Замена 100 м тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 100мм - 100 п.м.	0,80	0,62	уголь	58,5	2026	нет
22	Котельная с. Павловка	4,00	3,27	уголь	Замена 1 км тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 89 мм - 300 п.м., Ø 100 мм - 500 п.м., Ø 159 мм - 200 п.м.	4,00	3,27	уголь	720,8	2023	нет
23	Котельная "Пристань"	1,20	5,56	уголь	Замена 200 м тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 100 мм - 200 п.м.	1,20	5,56	уголь	117,0	2023	нет
24	Котельная ЦРБ	7,00	3,48	уголь	Замена 1,425 км тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 50 мм - 160 п.м., Ø 76 мм - 200 п.м., Ø 100 мм - 1240 п.м., Ø 720 мм - 25 п.м.	7,00	3,48	уголь	986,6	2024	нет
25	Котельная с. Мыс	1,20	2,058	уголь	Замена 1,1 км тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 57 мм - 320 п.м., Ø 76 мм - 200 п.м., Ø 100 мм - 420 п.м., Ø 120 мм - 160 п.м.	1,20	2,058	уголь	627,8	2025	нет
26	Котельная с. Камышино-Курское	2,51	1,41	уголь	Замена 1 км тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 50 мм - 200 п.м., Ø 76 мм - 300 п.м., Ø 89 мм - 200 п.м., Ø 159 мм - 300 п.м.	2,05	1,41	уголь	725,3	2025	нет
27	Котельная д. Качесово	0,60	0,65	уголь	Замена 0,5 км тепловых сетей в связи с высоким износом. Ø 50 мм - 150 п.м., Ø 89 мм - 200 п.м., Ø 159 мм - 150 п.м.	0,60	0,65	уголь	363,8	2025	нет
Итого:									12 290,9		
Итого по модернизации теплонсточников									41 134,8		

Называевский муниципальный район Омской области

Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ

1	Котельная № 8 с. Налимово	2,00	0,856	уголь	Закрытие угольной котельной. Установка автономной газовой модульной котельной	1,20	0,726	газ	12 000,0	2020	2019
2	Котельная № 11 с. Лорис-Меликово	1,20	0,68	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,20	0,568	газ	5 000,0	2020	2019
3	Котельная № 8 Спецдом	1,20	0,67	уголь	Закрытие угольных котельных № 3 и № 8 в северной части города с установкой газовой модульной котельной, реконструкцией сетей теплоснабжения	3,44	2,16	газ	16 000,0	2022	газифицирован
4	Котельная № 3 НГЧ	2,00	1,026	уголь							
5	Котельная № 14 с. Жирновка	2,00	0,727	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	2,00	0,727	газ	5 000,0	2024	газифицирован
6	Котельная № 9 с. Путь Социализма	2,00	0,93	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	2,00	0,93	газ	5 000,0	2026	2023
Итого:									43 000,0		

Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой

7	Котельная № 1 ЦРК	22,6	21,4	газ	Замена питательного насоса ЦНСГ-198-68 (30 кВт) на насос WILO HELUX V2210-3/25/E/K/400-50 (15 кВт)	22,6	21,4	газ	230	2019	газифицирован
8	Котельная № 10 с. Покровка	2,58	0,94	уголь	Замена котла в связи с высоким износом	2	0,94	уголь	450,0	2018	2028
Итого:									680,0		
Итого по модернизации теплонсточников									43 680,0		

Нижеомский муниципальный район Омской области

Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ

1	Глухониколаевская котельная	0,6	0,05	уголь	Строительство блочно-модульной котельной	0,6	0,05	газ	15 000,0	2025-2027	газифицирован
Итого:									15 000,0		

Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой

2	Центральная котельная с. Нижняя Омка	19,5	11,93	газ	Замена трубной части котла ДКВР6,5/13 и его обмуровки, футировка	19,5	11,93	газ	3 372,0	2018	газифицирован
3	Ситниковская	1,2	0,42	уголь	Приобретение и установка котла КВр-0,6	1,2	0,42	уголь	300,0	2018	-
4	Покровская	0,6	0,43	уголь	Приобретение и установка котла КВр-0,3	0,6	0,43	уголь	200,0	2018	-
5	Старомалиновская	0,3	0,08	уголь	Приобретение и установка котла КВр-0,3	0,3	0,08	уголь	200,0	2019	-
6	Пустынская	0,6	0,01	уголь	Приобретение и установка котлов КВр-0,3	0,6	0,01	уголь	400,0	2020,2025	-
7	Сидоровская	0,5	0,06	уголь	Приобретение и установка котла КВр-0,3	0,5	0,06	уголь	200,0	2020	-
8	Хомугинская	1,2	0,49	уголь	Приобретение и установка котлов КВр-0,6	1,2	0,49	уголь	600,0	2021,2027	-
9	Смирновская	1,2	0,15	уголь	Приобретение и установка котлов КВр-0,6	1,2	0,15	уголь	600,0	2022,2028	-
10	Хортицкая	0,6	0,04	уголь	Приобретение и установка котлов КВр-0,6	0,6	0,04	уголь	600,0	2022,2024	-
11	Новотроицкая	0,6	0,07	уголь	Приобретение и установка котлов КВр-0,3	0,6	0,07	уголь	400,0	2025,2027	-
12	Паутовская	0,4	0,07	уголь	Приобретение и установка котлов КВр-0,3	0,4	0,07	уголь	400,0	2020,2026	-
Итого:									7 272,0		

Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции

13	Центральная котельная с. Нижняя Омка	19,5	11,93	газ	Замена 11,93 км тепловых сетей в связи с износом	19,5	11,93	газ	23 860,00	2018-2028	газифицирован
14	Ситниковская	1,2	0,42	уголь	Замена 0,42 км тепловых сетей в связи с износом	1,2	0,42	уголь	840,00	2019-2025	-
15	Покровская	0,6	0,43	уголь	Замена 0,43 км тепловых сетей в связи с износом	0,6	0,43	уголь	160,00	2019-2026	-
16	Старомалиновская	0,3	0,08	уголь	Замена 0,08 км тепловых сетей в связи с износом	0,3	0,08	уголь	120,00	2020-2022	-
17	Пустынская	0,6	0,01	уголь	Замена 0,01 км тепловых сетей в связи с износом	0,6	0,01	уголь	20,00	2021	-
18	Хомугинская	1,2	0,49	уголь	Замена 0,492 км тепловых сетей в связи с износом	1,2	0,49	уголь	900,00	2027	-
19	Смирновская	1,2	0,15	уголь	Замена 0,15 км тепловых сетей в связи с износом	1,2	0,15	уголь	300,00	2023	-
20	Глухониколаевская	0,6	0,05	уголь	Строительство 0,2 км тепловых сетей (в связи с переносом котельной от здания)	0,6	0,2	газ	400,00	2025-2027	газифицирован
21	Хортицкая	0,6	0,04	уголь	Замена 0,04 км тепловых сетей в связи с износом	0,6	0,04	уголь	80,00	2023-2025	-
22	Новотроицкая	0,6	0,07	уголь	Замена 0,07 км тепловых сетей в связи с износом	0,6	0,07	уголь	140,00	2026	-
23	Паутовская	0,4	0,07	уголь	Замена 0,07 км тепловых сетей в связи с износом	0,4	0,07	уголь	140,00	2028	-
24	Антоновская	1,2	1,04	газ	Замена 1,04 км тепловых сетей в связи с износом	1,2	1,04	газ	1 840,00	2019-2025	газифицирован
25	Соловецкая	0,7	0,177	газ	Замена 0,177 км тепловых сетей в связи с износом	0,7	0,177	газ	300,000	2020-2023	газифицирован
26	Котельная детского сада №2	0,1	0,1	газ	Замена 0,1 км тепловых сетей в связи с износом	0,1	0,1	газ	180,00	2026	газифицирован
Итого:									29 280,0		
Итого по модернизации теплонсточников									51 552,00		

Нововаршавский муниципальный район Омской области

Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплонсточников

1	Котельная № 10 с. Черлакское	2,58	3,754	уголь	Закрытие неэффективной котельной, строительство двух блочно-модульных котельных (школа, д/сад), перевод населения на альтернативное теплоснабжение (электротермия)	0,72 (0,12 и 0,6)	0,319 (0,102 и 0,217)	уголь	17 000,0	2018	2027
---	------------------------------	------	-------	-------	--	-------------------	-----------------------	-------	----------	------	------

2	Котельная №8 д. Новоросийка	2,00	0,71	уголь	Закрытие котельной перевод населения на альтернативное теплоснабжение (электроотермия). Строительство угольной блочно-модульной котельной для школы	0,40	0,1	уголь	5 600,0	2019	2025-2026
3	Котельная №14 с. Бобринка	6,00	2,76	уголь	Закрытие котельной перевод населения на альтернативное теплоснабжение (электроотермия). Строительство двух угольных блочно-модульных котельных для школы, детского сада и дома культуры	1,0 (0,7 и 0,3)	0,2	уголь	20 000,0	2020	2025-2027
4	Котельная №9 с. Победа	6,00	4,83	уголь	Закрытие котельной перевод населения на альтернативное теплоснабжение (электроотермия). Строительство двух угольных блочно-модульных котельных для школы и детского сада	0,6 (0,4 и 0,2)	0,2	уголь	17 000,0	2021	2025-2026
5	Котельная № 7 Русановка	3,44	4,098	уголь	Закрытие котельной перевод населения на альтернативное теплоснабжение (электроотермия). Строительство угольной блочно-модульной котельной для школы	0,52	1	уголь	8 000,0	2022	2025-2026
Итого:									67 600,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
6	Котельная №1-Б р.п. Большегривкое	20,00	9,653	уголь	Замена котла и котельного оборудования в связи с высоким износом и на меньшую мощность в связи с уменьшением подключенной нагрузки	6,50	9,653	уголь	20 000,0	2019	2026
7	Котельная № 5-Б с. Ермак	5,14	7,354	уголь	Замена котла в связи с высоким износом и на меньшую мощность в связи с сокращением тепловых сетей	4,30	7,354	уголь	9 000,0	2025	2030
Итого:									29 000,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
8	Котельная №6 ст. Любовка	0,60	1,09	уголь	Замена 1 км. тепловых сетей в связи с износом	0,60	1,09	уголь	2 500,0	2019	2025-2026
9	Котельная № 2 р.п. Нововаршавка	7,00	4	газ	Замена 3,5 км. тепловых сетей в связи с износом	7,00	3,5	газ	7 000,0	2020	газифицирован
10	Котельная № 4 р.п. Нововаршавка	6,00	4,2	газ	Замена 2,5 км. тепловых сетей в связи с износом	6,00	4	газ	5 000,0	2020	газифицирован
11	Котельная №1-Б р.п. Большегривкое	20,00	9,653	уголь	Замена 5 км. тепловых сетей в связи с износом	6,50	9,653	уголь	10 000,0	2023	2026
12	Котельная №5-Б с. Ермак	0,60	7,35	уголь	Замена 3,5 км. тепловых сетей в связи с износом	6,00	7,35	уголь	7 000,0	2024	2026
Итого:									31 500,0		
Итого по модернизации теплоисточников									128 100,0		
Одесский муниципальный район Омской области											
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
1	Модернизация котельной № 7 с. Ганновка	1,19	0,33	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,19	0,33	газ	1 500,0	2019	2018-2019
2	Модернизация котельной № 21 с. Благодаровка	0,15	0,03	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,15	0,03	газ	700,0	2019	2018-2019
3	Модернизация котельной № 5 с. Благодаровка	1,19	0,29	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,19	0,29	газ	1 500,0	2019	2018-2019
4	Модернизация котельной № 6 с. Буняковка	1,04	0,21	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,04	0,21	газ	1 500,0	2019	2018-2019
Итого:									5 200,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
5	Реконструкция котельной №1 в с. Одесское	14,60	9,5	газ	Замена 2 котлов ДКВР - 6,5/13 с переводом в водогрейный режим	10,40	9,5	газ	18 800,0	2018	газифицирован
6	Реконструкция котельной № 16 в с. Белосток	0,60	0,58	уголь	Замена 2 котлов в связи с высоким износом	0,60	0,58	уголь	1 000,0	2018	2026-2028
7	Реконструкция котельной № 11 с. Желанное	0,50	0,04	уголь	Замена 2 котлов в связи с высоким износом	0,50	0,04	уголь	800,0	2019	2026-2028
Итого:									20 600,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
8	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной № 16 в с. Белосток	0,60	0,58	уголь	Замена 0,58 км. тепловых сетей в связи с износом	0,60	0,58	уголь	600,0	2018	2026-2028
9	Замена сетей теплоснабжения котельной №1 в с. Одесское	14,60	9,5	газ	Замена 2,85 км. тепловых сетей d=200 мм. (в одноструйном исчислении) в связи с износом	10,40	9,5	газ	5 400,0	2018	газифицирован
Итого:									6 000,0		
Итого по модернизации теплоисточников									31 800,0		
Оконешниковский муниципальный район Омской области											
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников											
1	Котельная № 2	3,44	1,076	газ	Закрытие котельной перевод потребителей на альтернативное теплоснабжение (индивидуальное газовое)	-	-	газ	7 160,0	2022	Газифицирован
Итого:									7 160,0		
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
2	Котельная №8 с.Куломзино	0,77	0,3509	уголь	Строительство модульной газовой котельной	0,69	0,3509	газ	12 000,0	2023	2023
3	Котельная с. Крестики (школа)	1,40	0	диз.топливо	Строительство модульной газовой котельной	1,40	0	газ	10 000,0	2025	2025
Итого:									22 000,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
4	Котельная №2 р.п.Оконешниково	3,44	1,076	газ	Замена 1 котла производительностью 1,72 Гкал/час на 0,68 Гкал/час	0,68	1,076	газ	2 600,0	2019	Газифицирован
5	Котельная №1 р.п.Оконешниково	7,71	7,1451	газ	Замена 3 котлов , 3 газ.горелок, автоматики в связи с высоким износом, установка теплообменников.	7,71	7,1451	газ	12 000,0	2020	Газифицирован
6	Котельная №7 р.п.Оконешниково	1,03	0,3103	газ	Замена 2 котлов , 2 газ.горелок в связи с высоким износом	1,03	7,1451	газ	2 000,0	2022	Газифицирован
7	Котельная №13 с.Сергеевка	0,90	0,7626	газ	Замена котлов , газ.горелок, автоматики в связи с высоким износом	0,90	0,7626	газ	1 200,0	2021	Газифицирован
8	Котельная №11 с.Любимовка (школа)	0,17	0,0323	газ	Замена котлов , газ.горелок, автоматики в связи с высоким износом	0,17	0,323	газ	4 000,0	2023	Газифицирован
9	Котельная №12 с.Любимовка	0,26	0,6533	газ	Замена котлов , газ.горелок, автоматики в связи с высоким износом	0,26	0,6533	газ	5 000,0	2024	Газифицирован
10	Котельная №5 с.Красовка	1,03	0,87705	газ	Замена 2 котлов , 2 газ.горелок в связи с высоким износом	1,03	0,87705	газ	2 000,0	2025	Газифицирован
11	Котельная №4 с.Золотая Нива	0,69	0,5436	газ	Замена 2 котлов , 2 газ.горелок в связи с высоким износом	0,69	0,5436	газ	2 000,0	2026	Газифицирован
Итого:									30 800,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
12	Котельная №2 р.п.Оконешниково	3,44	1,076	газ	Замена ветхих тепловых сетей в 2-х трубном дм 219 - 262 мм, дм 108- 400 мм с теплоизоляцией из пенополиуретана	0,68	1,076	газ	2 832,0	2021	Газифицирован

13	Котельная №1 р.п.Оконешниково	7,71	7,1451	газ	Замена ветхих тепловых сетей в 2-х трубном дм 219 - 992 м, дм 108- 1104 м с теплоизоляцией из пенополиуретана	7,71	7,1451	газ	9 752,0	2020	Газифицирован
14	Котельная №7 р.п.Оконешниково	1,03	0,3103	газ	Замена ветхих тепловых сетей в 2-х трубном дм 108- 237,9 м с теплоизоляцией из пенополиуретана	1,03	7,1451	газ	562,0	2022	Газифицирован
15	Котельная №8 с.Куломзино	0,77	0,3509	уголь	Замена ветхих тепловых сетей в 2-х трубном дм 108- 350,9 м с теплоизоляцией из пенополиуретана	0,69	0,3509	газ	830,0	2023	2023
16	Котельная №13 с.Сергеевка	0,90	0,7626	газ	Замена ветхих тепловых сетей в 2-х трубном дм 159- 65 м, дм 108- 427,8 м с теплоизоляцией из пенополиуретана	0,90	0,7626	газ	1 278,0	2024	Газифицирован
17	Котельная №12 с.Любимовка	0,26	0,6533	газ	Замена ветхих тепловых сетей в 2-х трубном дм 108- 375,8 м с теплоизоляцией из пенополиуретана	0,26	0,6533	газ	888,0	2025	Газифицирован
18	Котельная №5 с.Красовка	1,03	0,87705	газ	Замена ветхих тепловых сетей в 2-х трубном дм 49- 155 м, дм 108- 582 м с теплоизоляцией из пенополиуретана	1,03	0,87705	газ	1 583,0	2026	Газифицирован
19	Котельная №4 с.Золотая Нива	0,69	0,5436	газ	Замена ветхих тепловых сетей в 2-х трубном дм 108- 199,5 м с теплоизоляцией из пенополиуретана	0,69	0,5436	газ	472,0	2027	Газифицирован
20	Котельная №14 с.Маяк	0,86	1,274	газ	Замена ветхих тепловых сетей в 2-х трубном дм 159- 135 м, дм 108- 493 м с теплоизоляцией из пенополиуретана	0,86	1,274	газ	1 719,0	2028	Газифицирован
Итого:									19 916,0		
Итого по модернизации теплонсточников									79 876,0		
Омский муниципальный район Омской области											
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплонсточников											
1	Котельная п. Набережный (ВОС)	1,04	0,36	газ	Закрытие котельной, перевод потребителей на индивидуальное газовое теплоснабжение, установка 2-х индивидуальных газовых котлов на ВОС	-	-	-	480,0	2018	газифицирован
2	Котельная п. Набережный (больница)	0,43	0,16	уголь	Закрытие угольной котельной, установка 3-х индивидуальных газовых котлов (проектирование и строительство - Минздрав Омской области)	-	-	газ	1 800,0	2018	газифицирован
3	Котельная р. Петрушенко	1,80	0,7	уголь	Закрытие угольной котельной, перевод потребителей на индивидуальное электроотопление	-	-	электр.	700,0	2022	-
4	Котельная с. Калиновка	0,10	0,06	уголь	Закрытие угольной котельной, перевод потребителей на индивидуальное электроотопление	-	-	электр.	870,0	2022	-
Итого									3 850,0		
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
5	Котельная с. Новотроицкое	9,00	1,80	газ	Закрытие газовой котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство 2 модульных котельных для объектов социальной сферы	0,8	0,06	газ	8 222,3	2018	газифицирован
6	Котельная п. Омский	8,60	2,75	газ	Закрытие газовой котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство модульной котельной для объектов социальной сферы	1,0	0,15	газ	6 348,0	2018	газифицирован
7	Котельная с. Богословка	8,60	3,23	газ	Закрытие газовой котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство 2 модульных котельных для объектов социальной сферы	0,6	0,04	газ	6 871,0	2018	газифицирован
8	Котельная с. Розовка	12,90	3,41	газ	Закрытие газовой котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство 2 модульных котельных для объектов социальной сферы	0,5	0,06	газ	8 222,3	2019	газифицирован
9	Котельная с. Морозовка	12,40	4,38	газ	Закрытие газовой котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство 2 модульных котельных для объектов социальной сферы	2,12	0,32	газ	23 988,1	2019	газифицирован
10	Котельная с. Пушкино	2,75	2,29	газ	Закрытие газовой котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство модульной котельной для объектов социальной сферы	1,29	0,12	газ	6 348,0	2019	газифицирован
11	Котельная с. Надеждино	9,46	1,08	газ	Закрытие газовой котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство модульной котельной для объектов социальной сферы	1,29	0,07	газ	8 460,0	2019	газифицирован
12	Котельная Петровской школы (Лузинск. с/п)	1,82	0,2	уголь	Закрытие угольной котельной, строительство модульной газовой котельной для отопления школы	0,69	0,02	газ	3 892,0	2019	газифицирован
13	Котельная с. Красноярка (СЛШ)	1,80	0,8	уголь	Закрытие угольной котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство модульной котельной для объектов СЛШ	1,60	0,07	газ	11 800,0	2020	газифицирован
14	Котельная с. Уляновка	6,88	5,15	газ	Закрытие газовой котельной, перевод населения на индивидуальное газовое теплоснабжение, строительство 2-х модульных газовых котельных	0,5	0,140	газ	8 280,0	2021	газифицирован
15	Котельная п. Речной	5,59	3,95	газ	Закрытие существующей котельной. Строительство двух модульных котельных для теплоснабжения школы и КДЦ. Перевод МКД и 2-х домов ИЖФ с централизованного	2,3	0,6	газ	15 820,0	2022	газифицирован
16	Котельная с. Дружино	24,10	7,25	газ	Закрытие газовой котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство трех модульных котельных для объектов социальной сферы	1,7	0,6	газ	11 780,0	2022	газифицирован
17	Котельная с. Троицкое	7,74	4,73	мазут	Закрытие мазутной котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство 3-х модульных котельных для объектов социальной сферы	1,43	0,22	газ	24 502,0	2023	после газификации с. Троицкое
18	Котельная п. Новоомский	7,70	6,73	уголь	Закрытие угольной котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство 3-х модульных котельных для объектов социальной сферы	1,52	0,22	газ	18 316,0	2023	после газификации п. Новоомский
19	Котельная п. Новоомский (СХТ)	7,70	2,59	мазут	Закрытие мазутной котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство модульной котельной для объектов социальной сферы	2,5	1,06	газ	11 670,0	2023	после газификации п. Новоомский
20	Котельная с. Красная Горка	12,00	5,0	мазут	Закрытие мазутной котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство модульной котельной для объектов социальной сферы	0,81	0,06	газ	6 240,0	2021	после газификации с. Красная Горка

21	Котельная с. Андреевка	7,74	3,5	уголь	Закрытие угольной котельной, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение (газ), строительство модульной котельной для объектов социальной сферы	1,30	0,09	газ	9 646,0	2025	после газификации с. Андреевка
Итого									190 405,7		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
22	Котельные с. Красноярка (спецшкола)	1,55	0,22	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); замена котлов на новые с суммарной установленной мощностью 1,4 Гкал/ч, замена насосного оборудования	1,40	0,22	газ	3 500,0	2022	газифицирован
26	Котельная с. Красноярка (школа)	1,04	0,26	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация)	1,04	0,26	газ	500,0	2022	газифицирован
24	Котельная с. Усть-Заостровка (ПУ-14)	4,30	3,01	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); замена котлов на новые с суммарной установленной мощностью 1,05 Гкал/ч	1,05	3,01	газ	2 100,0	2022	газифицирован
25	Котельная с. Петровка (центр.)	4,30	5,05	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: замена котлов на новые с суммарной установленной мощностью 1,2 Гкал/ч, замена насосного оборудования. Перевод здания почты, пожарного депо, здания администрации с/п, ИЖФ на индивидуальное (автономное) газовое теплоснабжение.	1,20	0,33	газ	11 670,0	2022	газифицирован
26	Котельная с. Петровка (больница)	0,77	0,24	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); установка системы всепогодного регулирования.	0,77	0,24	газ	460,0	2022	газифицирован
27	Котельная с. Покровка	3,44	4,34	уголь	Техническое перевооружение существующей угольной котельной: установка роботизированных угольных котлов; автоматизация (диспетчеризация).	2,0	4,34	уголь	9 020,0	2022	-
28	Котельная с. Красноярка (спорткомплекс)	1,55	1,07	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); замена котлов на новые с суммарной установленной мощностью 0,7 Гкал/ч	0,70	1,07	газ	500,0	2024	газифицирован
29	Котельная с. Красноярка (больница)	0,60	0,49	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); замена котлов на новые с суммарной установленной мощностью 0,6 Гкал/ч	0,6	0,49	газ	1 300,0	2024	газифицирован
30	Котельная п.Ачаирский (школа)	2,58	0,94	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); замена котлов на новые с суммарной установленной мощностью 1,15 Гкал/ч	1,15	0,7	газ	1 300,0	2025	газифицирован
31	Котельная п.Ачаирский (больница)	0,52	0,29	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); замена котлов на новые с суммарной установленной мощностью 0,16 Гкал/ч	0,16	0,29	газ	720,0	2027	газифицирован
32	Котельная лагеря "Солнечная поляна"	1,55	0	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); замена котлов на новые универсальные (газ/уголь) с суммарной установленной мощностью 0,7 Гкал/ч; установка системы всепогодного регулирования; замена насосного оборудования; установка линии рециркуляции на котлах	0,70	0,0	газ	4 000,0	2027	газифицирован
33	Котельная с. Ачаир	2,58	0,79	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); установка системы всепогодного регулирования. Замена газовых котлов на новые газовые котлы с суммарной установленной мощностью 1,0Гкал/ч с автоматическими горелками.	1,00	0,79	газ	5 390,0	2023	газифицирован
34	Котельная с. Усть-Заостровка (детский сад)	0,09	0,04	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: автоматизация (диспетчеризация); замена котлов на новые газовые котлы с суммарной установленной мощностью 0,084Гкал/ч; замена насосного оборудования; установка линии рециркуляции (подмеса) на котлах.	0,08	0,04	газ	540,0	2024	газифицирован
35	Котельная с. Усть-Заостровка (школа)	0,92	0,5	газ	Техническое перевооружение газовой котельной: замена котлов на новые универсальные (газ/уголь) котлы с суммарной установленной мощностью 0,16Гкал/ч; замена насосного оборудования; установка линии рециркуляции (подмеса) на котлах; автоматизация (диспетчеризация); установка системы всепогодного регулирования.	0,16	0,50	газ	1 000,0	2025	газифицирован
Итого									42 000,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
36	Котельная с. Усть-Заостровка (ПУ-14)	1,05	3,01	газ	Техническое перевооружение сетей отопления с использованием полипропиленовых труб в ППУ изоляции. Наладка гидравлического режима тепловых сетей.	1,05	0,7	газ	1 400,0	2023	газифицирован
37	Котельная с. Петровка (больница)	0,77	0,24	газ	Техническое перевооружение сетей отопления с использованием полипропиленовых труб в ППУ изоляции. Наладка гидравлического режима тепловых сетей.	0,77	0,24	газ	420,0	2023	газифицирован
38	Котельная с. Покровка	2,00	4,34	уголь	Техническое перевооружение сетей отопления с использованием полипропиленовых труб в ППУ изоляции. Наладка гидравлического режима тепловых сетей.	2,0	4,34	уголь	8 680,0	2023	-
39	Котельная с. Красноярка (спорткомплекс)	0,70	1,07	газ	Техническое перевооружение сетей отопления с использованием полипропиленовых труб в ППУ изоляции. Наладка гидравлического режима тепловых сетей.	0,70	1,07	газ	500,0	2025	газифицирован
40	Котельная п.Ачаирский (больница)	0,16	0,29	газ	Техническое перевооружение сетей отопления с использованием полипропиленовых труб в ППУ изоляции. Наладка гидравлического режима тепловых сетей.	0,16	0,29	газ	580,0	2028	газифицирован
41	Котельная с. Ачаир	1,00	0,79	газ	Техническое перевооружение сетей отопления с использованием полипропиленовых труб в ППУ изоляции. Наладка гидравлического режима тепловых сетей.	1,00	0,79	газ	1 580,0	2024	газифицирован
42	Котельная с. Усть-Заостровка (детский сад)	0,08	0,04	газ	Техническое перевооружение сетей отопления с использованием полипропиленовых труб в ППУ изоляции. Наладка гидравлического режима тепловых сетей.	0,08	0,04	газ	80,0	2025	газифицирован

43	Котельная с. Усть-Заостровка (школа)	0,16	0,5	газ	Техническое перевооружение сетей отопления с использованием полипропиленовых труб в ППУ изоляции. Наладка гидравлического режима тепловых сетей.	0,16	0,50	газ	720,0	2026	газифицирован
Итого:									13 960,0		
Итого по модернизации теплоисточников									250 215,7		
Павлоградский муниципальный район Омской области											
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников											
1	Котельная №10 с. Новоуральское	4,00	3,07	мазут	Закрытие котельной перевод потребителей на альтернативное теплоснабжение (электротермия), строительство угольной блочно-модульной котельной (с перспективой перевода на газ) для объектов социальной сферы	0,30	0,46	уголь	4 950,0	2018-2019	2025-2026
2	Котельная №11 с. Южное	2,86	4,49	уголь	Закрытие котельной перевод потребителей на альтернативное теплоснабжение (электротермия), строительство угольной блочно-модульной котельной для объектов социальной сферы	0,30	0,06	уголь	4 950,0	2018-2020	-
3	Котельная №5 с. Тихвинка	2,50	6,51	уголь	Закрытие котельной перевод потребителей на альтернативное теплоснабжение (электротермия), строительство угольной блочно-модульной котельной (с перспективой перевода на газ) для объектов социальной сферы	1,00	0,2	уголь	7 900,0	2018-2020	2025-2026
Итого:									17 800,0		
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
4	Котельная №13 д. Явлено-Покровка	1,30	0,85	уголь	Закрытие убыточной котельной, строительство газовой блочно-модульной котельной для объектов соц.сферы	0,60	0,06	газ	4 050,0	2020	газифицирован
Итого:									4 050,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
5	Центральная котельная №1 р.п. Павлоградка	15,50	27,67	газ	Замена 2 котлов ДКВР - 10/13 с переводом в водогрейный режим	15,10	27,67	газ	18 900,5	2022-2026	газифицирован
6	Центральная котельная №1 р.п. Павлоградка	15,50	27,67	газ	Приобретение и установка Деаэратора ДА 50/25	15,50	27,67	газ	1 030,0	2018	газифицирован
7	Центральная котельная №1 р.п. Павлоградка	15,50	27,67	газ	Приобретение и установка теплообменника пластинчатого производительностью 6,0 МВт	15,50	27,67	газ	1 150,0	2018	газифицирован
8	Центральная котельная №1 р.п. Павлоградка	15,50	27,67	газ	Приобретение и установка автоматики безопасности и ренулирования котельного оборудования	15,50	27,67	газ	750,0	2018	газифицирован
Итого:									21 830,5		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
9	Центральная котельная №1 р.п. Павлоградка	15,50	27,67	газ	Замена 5,3 км. тепловых сетей в связи с износом	15,50	27,67	газ	14 753,6	2018-2020	газифицирован
10	Центральная котельная №1 р.п. Павлоградка	15,50	27,67	газ	Замена 5,0 км. тепловых сетей в связи с износом	15,50	27,67	газ	13 918,5	2022-2028	газифицирован
Итого:									28 672,1		
Итого по модернизации теплоисточников									72 352,6		
Полтавский муниципальный район Омской области											
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников											
1	Котельная д. Новосергеевка	0,04	0,08	газ	Ликвидация структурного подразделения БОУ "Новосергеевская НШ"(БОУ "Краснопутиловская ОШ")	-	-	электро		2018	газифицирован
2	Котельная д. Каменка	0,30	0,09	уголь	Ликвидация котельной в связи с переводом абонентов на электротермию	-	-	электро		2018	
3	Котельная д. Георгиевка	0,30	0,1	уголь	Ликвидация котельной в связи с переводом абонентов на электротермию	-	-	электро		2019	газифицирован
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
4	Котельная с.Еремеевка	4,00	2,925	уголь	Закрытие угольной котельной. Строительство модульной газовой котельной	0,50	0,7	газ	8 000,0	2019	2018
5	Котельная с. Воронцовка	4,00	2,96	уголь	Закрытие угольной котельной. Строительство модульной газовой котельной	0,50	0,9	газ	8 000,0	2020	газифицирован
6	Котельная д. Коконовка	0,30	0,3	уголь	Закрытие угольной котельной. Строительство модульной газовой котельной	0,20	0,05	газ	4 500,0	2019	2018
7	Котельная д. Прогресс	0,40	0,2	уголь	Закрытие угольной котельной. Строительство модульной газовой котельной	0,30	0,05	газ	6 000,0	2021	газифицирован
8	Котельная д. Ворошилово	0,65	0,4	уголь	Закрытие угольной котельной. Строительство модульной газовой котельной	0,20	0,05	газ	4 500,0	2022	газифицирован
9	Котельная д. Ольгино	1,60	1,3	уголь	Закрытие угольной котельной. Строительство модульной газовой котельной	0,50	0,05	газ	8 000,0	2022	газифицирован
Итого:									39 000,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
10	Котельня №1 р.п. Полтавка	10,00	12,124	газ	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	10,00	12,124	газ	7 000,0	2024	газифицирован
11	Котельня МУЗ ЦРБ р.п. Полтавка	4,00	1,56	газ	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	4,00	1,56	газ	4 000,0	2025	газифицирован
12	Котельня Лицей р.п. Полтавка	2,00	1,56	газ	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	2,00	1,56	газ	4 000,0	2026	газифицирован
13	Котельня ДПЧ р.п. Полтавка	0,22	0,05	газ	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	0,22	0,05	газ	600,0	2023	газифицирован
14	Котельная с. Новоильиновка	5,00	6,173	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	5,00	6,173	уголь	5 000,0	2019	
15	Котельная с. Красногорка	1,60	4,19	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	1,60	4,19	уголь	3 000,0	2021	
16	Котельная с. Вольное	5,00	5,265	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	4,00	5,265	уголь	4 000,0	2020	
17	Котельная с. Соловьевка 1	1,00	0,421	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	1,00	0,421	уголь	2 000,0	2027	
18	Котельная с. Соловьевка 2	1,75	0,843	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	1,75	0,843	уголь	2 000,0	2028	
19	Котельная д. Хмаровка	0,30	0,1	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	0,20	0,1	уголь	520,0	2019	
20	Котельная д. Платово	0,45	0,4	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	0,20	0,4	уголь	520,0	2019	
21	Котельная д. Терпенье	0,60	0,5	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	0,60	0,5	уголь	800,0	2019	
22	Котельная д. Святогорка	0,45	0,2	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	0,20	0,2	уголь	520,0	2020	
23	Котельная д. Новотимофеевка	0,30	0,4	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	0,20	0,4	уголь	520,0	2020	
24	Котельная д. Крым	0,30	0,3	уголь	Замена 2-х котлов в связи с высоким износом	0,20	0,3	уголь	520,0	2023	
25	Котельная д. Лубянский	0,30	1	уголь	Замена 1-го котла в связи с высоким износом	0,30	1	уголь	260,0	2023	
Итого:									35 260,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
26	Котельня №1 р.п. Полтавка	10,00	12,124	газ	Реконструкция тепловых сетей	10,00	12,124	газ	18 000,0	2019	газифицирован
27	Котельная с. Новоильиновка	5,00	6,173	уголь	Замена 0,6 км. тепловых сетей в связи с износом	5,00	6,173	уголь	4 122,0	2022	
28	Котельная с. Красногорка	1,60	4,19	уголь	Замена 0,78 км. тепловых сетей в связи с износом	1,60	4,19	уголь	1 032,0	2023	
29	Котельная с. Вольное	5,00	5,265	уголь	Замена 0,8 км. тепловых сетей в связи с износом	5,00	5,265	уголь	780,0	2024	
30	Котельная д. Новотимофеевка	0,30	0,4	уголь	Замена 0,3 км тепловых сетей в связи с износом	0,20	0,4	уголь	250,0	2018	
Итого:									24 184,0		

Итого по модернизации теплоисточников										98 444,0		
Русско-Полянский муниципальный район Омской области												
Выход из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников												
1	Котельная с. Калинино	4,00	3,68	уголь	Закрытие котельной с. Калинино и установка 2х модульных угольных котельных мощностью 100 кВт и 300 кВт	0,001	0,1	уголь	2300,00	2018	нет	
						0,003	0,4	уголь	2700,00	2018	нет	
Итого:									5000,00			
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ												
2	Центральная котельная р.п. Русская Поляна	15,58	10,756	мазут	перевод котла ДКР-10-13 на природный газ	15,58	10,756	газ	3973,00	2018	газифицирован	
3	Котельная с. Алабота (Школа)	1,53	0,284	уголь	Перевод котельной на природный газ	1,53	0,284	газ	2500,00	2020	газифицирован	
Итого:									6473,00			
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой												
4	Котельная №5 ж/д станция р.п. Русская Поляна	1,38	0,46	уголь	Замена основного котла Энергия-3М в связи с высоким износом	1,38	0,46	уголь	1500,00	2019	газифицирован	
5	Котельная с.Бологое	4,00	1,738	уголь	Замена резервного котла КВр-1,8 в связи с высоким износом	4,00	1,738	уголь	3800,00	2021	газифицирован	
6	Котельная с. Солнечное	16,60	2,672	газ	Замена резервного котла АВ-2-6 в связи с высоким износом	16,60	2,672	газ	1500,00	2021	газифицирован	
7	Котельная №5 ж/д станция р.п. Русская Поляна	1,38	0,46	уголь	Замена резервного котла Энергия-3М в связи с высоким износом	1,38	0,46	уголь	1500,00	2021	газифицирован	
8	Котельная №13 с.Добровольск	5,00	6,373	мазут	Замена резервного котла КВСА-3 на КВСА - 2 в связи с высоким износом	4,00	6,373	мазут	1500,00	2022	нет	
9	Котельная с.Новосанжаровка	1,29	0,963	уголь	Замена резервного котла КВр-0,6 в связи с высоким износом	1,29	0,963	уголь	350,00	2023	нет	
10	Котельная №11 с.Целинное	6,00	4,88	уголь	Замена основного котла КВВ-2 ТШП в связи с высоким износом	6,00	4,88	уголь	1800,00	2023	нет	
11	Котельная с.Бологое	4,00	1,738	уголь	Замена основного котла КВВ-1,0 в связи с высоким износом	4,00	1,278	газ	3800,00	2024	газифицирован	
12	Котельная с. Цветочное	2,00	0,681	уголь	Замена резервного котла КВВ-1 в связи с высоким износом	2,00	0,681	уголь	1000,00	2024	нет	
13	Котельная а. Бас-Агаш	0,64	0,06	уголь	Замена резервного котла КВЖ-0,3 в связи с высоким износом	0,64	0,06	уголь	600,00	2025	нет	
14	Котельная с.Хлебодаровка	1,86	0,71	уголь	Замена основного котла КВр-0,8 в связи с высоким износом	1,86	0,71	уголь	450,00	2026	нет	
15	Котельная с.Сибиряк	2,53	1,473	уголь	Замена основного котла КВм-1,25 в связи с высоким износом	2,53	1,473	уголь	450,00	2026	нет	
16	Котельная с. Алабота (ЦРБ)	0,60	0,21	уголь	Замена резервного котла КВЖ-0,3 в связи с высоким износом	0,60	0,21	уголь	600,00	2027	газифицирован	
17	Котельная с. Алабота (Школа)	1,53	0,284	уголь	Замена резервного котла КВВ-0,6 в связи с высоким износом	1,53	0,284	уголь	800,00	2028	газифицирован	
18	котельная №4 (с. Солнечное)	14,30	2,672	газ	Установка водоподготовительного оборудования в котельной	14,30	2,672	газ	350,00	2019	газифицирован	
19	Центральная котельная (Русская Поляна)	13,40	10,756	газ	Замена дымовой трубы	13,40	10,756	газ	350,00	2019	газифицирован	
20	Котельная №13 (с. Добровольск)	5,00	6,373	уголь	Установка водоподготовительного оборудования в котельной	5,00	6,373	уголь	150,00	2019	нет	
21	д. сад (с. Алабота)	0,40	0,1	уголь	Установка водоподготовительного оборудования в котельной	0,40	0,1	уголь	150,00	2020	газифицирован	
22	школа (с. Алабота)	1,53	0,284	уголь	Установка водоподготовительного оборудования в котельной	1,53	0,284	уголь	150,00	2020	газифицирован	
23	ЦРБ (с. Алабота)	0,52	0,207	уголь	Установка водоподготовительного оборудования в котельной	0,52	0,207	уголь	150,00	2021	газифицирован	
24	Котельная (с. Бологое)	3,44	1,738	уголь	Установка водоподготовительного оборудования в котельной	3,44	1,738	уголь	150,00	2022	нет	
25	котельная (аул. Б-Агаш)	0,55	0,06	уголь	Установка водоподготовительного оборудования в котельной	0,52	0,06	уголь	150,00	2022	нет	
26	котельная 11 (с. Целинное)	5,16	4,88	уголь	Установка водоподготовительного оборудования в котельной	5,16	4,88	уголь	150,00	2024	нет	
27	котельная (с. Новосанжаровка)	1,12	0,963	уголь	Установка водоподготовительного оборудования в котельной	1,12	0,963	уголь	150,00	2025	нет	
Итого:									21550,00			
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции												
28	Котельная с.Бологое	4,00	1,738	уголь	Реконструкция тепловых сетей 200м.	4,00	1,738	уголь	400,00	2018	нет	
29	Котельная с. Калинино	4,00	3,68	уголь	Реконструкция тепловых сетей 300м.	0,00	0,4	уголь	600,00	2018	нет	
30	Центральная котельная р.п. Русская Поляна	15,58	10,756	газ	Реконструкция тепловых сетей 300м.	15,58	10,756	газ	750,00	2019	газифицирован	
31	Котельная №13 с.Добровольск	5,00	6,373	уголь	Реконструкция тепловых сетей 700м.	5,00	6,373	уголь	1500,00	2020	нет	
Итого:									3250,00			
Итого по модернизации теплоисточников										36273,00		
Саргатский муниципальный район Омской области												
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ												
1	Котельная школы с.Андреевка	0,30	0,207	уголь	Строительство блочномодульной газовой котельной	0,30	0,05	газ	4500,00	2019-2020	газифицирован	
2	Котельная школы д. Ивановка	0,30	0,21	уголь	Строительство блочномодульной газовой котельной	0,20	0,05	газ	4500,00	2020-2021	газифицирован	
Итого:									9 000,0			
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой												
3	Центральная котельная (р.п. Саргатское)	3,30	1,98	газ	Замена газового котла КВСА-0,8 0,8 Мвт на газовый котёл КВГН 1,25 Мвт	2,85	1,98	газ	1 264,9	2021-2022	газифицирован	
4	Центральная котельная (р.п. Саргатское)	3,30	1,98	газ	Замена сетевого насоса ДЗ20-50 22кВт на насос КМ 150-125-250 18,5 кВт	3,30	1,98	газ	56,6	2022	газифицирован	
5	Котельная БПК (р.п. Саргатское)	2,20	1,06	газ	Замена газового котла КВВ-1 1,2 Мвт, на газовый котёл КВГН 1,0 Мвт	2,00	1,06	газ	1 089,8	2022-2023	газифицирован	
6	Котельная БПК (р.п. Саргатское)	2,20	1,06	газ	Замена сетевого насоса К160/30 7,5 кВт на насос КМ-80-65-160 7,5 кВт в связи с полным износом оборудования	2,20	1,06	газ	20,4	2022-2023	газифицирован	
7	Котельная Средней школы (р.п. Саргатское)	8,50	4,93	газ	Замена 2 газовых котлов КВСА-3 1999г.в., 3 Мвт, на газовые котлы КВГН 2,0 Мвт	6,50	4,93	газ	4 220,0	2024-2025	газифицирован	
8	Котельная Средней школы (р.п. Саргатское)	8,50	4,93	газ	Замена сетевого насоса ДЗ20-50 55кВт на насос К 125-100-200-5 45 кВт	8,50	4,93	газ	94,7	2024-2025	газифицирован	
9	Котельная 19 квартал (р.п. Саргатское)	6,90	3,92	газ	Замена 2 газовых котлов КВСА-2,2 1999г.в., 2,2 Мвт, на газовые котлы КВГН 2Мвт и КВГН 3Мвт	8,50	3,92	газ	4 220,0	2025-2026	газифицирован	
10	Котельная 19 квартал (р.п. Саргатское)	6,90	3,92	газ	Замена сетевого насоса ДЗ20-50 55кВт на насос К 125-100-200-5 45 кВт	6,90	3,92	газ	94,7	2025-2026	газифицирован	
11	Котельная ПУ-31 (р.п. Саргатское)	2,20	1,06	газ	Замена газового котла КВСА-2,2 1999г.в., 2,2 Мвт, на газовый котёл КВГН 1,0 Мвт	1,00	1,06	газ	1 089,8	2026-2027	газифицирован	
12	Котельная школы (с.Новотроицкое)	0,60	0,7	уголь	Замена сетевого насоса К45/56 на К45/30	0,60	0,7	уголь	24,6	2027-2028	негазифицирован	
13	Котельная школы (с.Щербани)	2,30	0,46	уголь	Замена водогрейного котла КВЖ-1,5 на КВР-0,8	1,60	0,46	уголь	274,6	2020-2021	негазифицирован	
14	Котельная школы (с.Щербани)	2,30	0,46	уголь	Замена сетевого насоса К45/56 на К45/30	2,30	0,46	уголь	24,6	2020-2021	негазифицирован	
Итого:									12 474,6			
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции												
15	Котельная БПК (р.п. Саргатское)	2,2	1,06	газ	Замена участка теплотрассы 0,24 км (2х трубная), Ø114 мм на трубу ПЭ-100 SDR-11 длиной 0,24 км. (2х трубная).	2,20	1,06	газ	220,0	2022-2023	газифицирован	
16	Котельная школы (с.Новотроицкое)	0,6	0,7	уголь	Замена участка тепловой сети стальная труба (Ø100 длина 210 м) на ППУ (Ø100 длина 210 м)	0,60	0,7	уголь	630,8	2025-2026	негазифицирован	
17	Котельная школы (с.Новотроицкое)	0,6	0,7	уголь	Замена участка тепловой сети стальная труба (Ø130 длина 260 м) на ППУ (Ø130 длина 260 м)	0,60	0,7	уголь	1 011,9	2027-2028	негазифицирован	
18	Котельная школы (с.Щербани)	2,3	0,46	уголь	Замена участка тепловой сети стальная труба (Ø40 длина 125 м) на ППУ (Ø40 длина 125м)	2,30	0,46	уголь	205,3	2020-2021	негазифицирован	

									Итого:	2 068,0		
									Итого по модернизации теплоисточников	23 542,6		
Седейниковский муниципальный район Омской области												
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ												
1	Котельная с. Кейзесс	0,90	0,61	уголь	Реконструкция котельной с заменой изношенного оборудования (имеется ПСД)	0,90	0,61	уголь	7 230,0	2020	-	
2	Котельная №2 с. Седейниково	3,44	2,025	уголь	Строительство модульной котельной, работающей на угле	2,97	2,025	уголь	15 000,0	2024	-	
3	Котельная №1 с. Седейниково	5,16	1,295	уголь	Строительство модульной котельной, работающей на угле	5,16	1,295	уголь	20 000,0	2025	-	
4	Котельная с. Рагозино	1,20	0,48	уголь	Реконструкция котельной с заменой изношенного оборудования	1,20	0,48	уголь	10 000,0	2027	-	
									Итого:	52 230,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой												
5	Котельная №1 с. Седейниково	5,16	1,295	уголь	В связи с высоким износом замена котлов марки КВВ Тшп 2 Мвт -2 шт. на котлы КВМ-2,0 (2 шт.) и КВМ-1,45 (1 шт.), замена теплообменников марки НН№21ТС-16 (2шт.) на марку Z81-ТС-10/41-КНKM30 (2 шт.), замена сетевых насосов, дымососов, установка ХВП	4,69	1,295	уголь	6 522,6	2018	-	
6	Котельная № 2 с. Седейниково	3,44	2,005	уголь	В связи с высоким износом замена котлов марки КВВ Тшп 2 Мвт -2 шт. на котлы КВМ-2,0 (1 шт.) и КВМ-1,45 (1 шт.), замена теплообменников марки Машимпэкс (2шт.) на марку AR54-ТС-10/45-КMKL33 (2 шт.), замена сетевых насосов, дымососов, установка ХВП	2,97	2,005	уголь	4 175,9	2018	-	
7	Котельная с. Унара	1,20	0,66	уголь	В связи с высоким износом замена котла марки НР- 18 - 1 шт. на котел марки КВБр-0,63, замена сетевого насоса, установка ХВП, приобретение РИП электроэнергии	0,63	0,66	уголь	634,4	2018	-	
8	Котельная с. Новойука	1,20	0,109	уголь	В связи с высоким износом замена котла марки НР- 18 - 1 шт. на котел марки КВБр-0,63, замена сетевого насоса, установка ХВП	1,20	0,109	уголь	370,0	2018	-	
9	Котельная с. Рагозино	1,20	0,48	уголь	В связи с высоким износом замена котла марки КВВ -0,6 - 1 шт. на котел марки КВБр-0,63 , замена сетевого насоса , установка ХВП	1,20	0,48	уголь	370,0	2018	-	
10	Котельная № 6 с. Голубовка	1,76	0,968	уголь	В связи с высоким износом замена котлов марки КВВ 1,6Мвт и КВЖ 0,3 Мвт -2 шт. на котлы марки КВМ-1,45 (1шт.) и КВМ-0,75 (1 шт.), замена дымососа, установка ХВП	1,26	0,968	уголь	1 592,4	2019	-	
11	Котельная № 3 с. Седейниково	3,44	1,34	уголь	В связи с высоким износом замена котлов марки КВВ Тшп 2 Мвт -2 шт. на котлы марки КВМ-2,0 с ТШПМ (2шт), установка ХВП, приобретение РИП электроэнергии	3,44	1,34	уголь	2 282,4	2020	-	
12	Котельная Спорткомплекса Седейниково с.	3,44	0,252	уголь	В связи с высоким износом замена котлов марки КВВ Тшп 1 Мвт -2 шт. на котлы КВМ-1,0 с ТШПМ (2 шт.), установка ХВП	3,44	0,252	уголь	2 146,4	2021	-	
13	Котельная д. Короленка	1,00	0,07	уголь	В связи с высоким износом замена котла марки НР- 18 - 1 шт. на котел марки КВБр-0,45, установка ХВП, приобретение РИП электроэнергии	0,50	0,07	уголь	557,0	2021	-	
14	Котельная № 5 с. Седейниково	2,48	0,439	уголь	В связи износом замена котла марки КВВ Тшп 1 Мвт и КВР-2,0 ДВО на котел марки КВМ-1,45 (1шт.) и КВМ-0,75 (1 шт.)	2,20	0,439	уголь	2 352,4	2026	-	
15	Котельная № 7 с.Седейниково	2,48	0,355	уголь	В связи износом замена котла марки КВВ Тшп 1 Мвт и КВР-2,0 ДВО на котел марки КВМ-1,45 (1шт.) и КВМ-0,75 (1 шт.)	2,20	0,355	уголь	2 022,4	2026	-	
									Итого:	23 025,9		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции												
16	Котельная с. Евлантьевка	1,26	0,38	уголь	Замена 0,3 км. тепловых сетей в связи с износом	1,26	0,38	уголь	350,0	2018	-	
17	Котельная № 2 с. Седейниково	3,44	2,005	уголь	Замена 2,005 км. тепловых сетей в связи с износом	2,97	2,005	уголь	1 900,0	2020	-	
18	Котельная №1 с. Седейниково	5,16	1,295	уголь	Замена 1,295 км. тепловых сетей в связи с износом	4,69	1,295	уголь	1 205,0	2021	-	
19	Котельная № 3 с. Седейниково	3,44	1,34	уголь	Замена 1,340 км. тепловых сетей в связи с износом	3,44	1,34	уголь	1 250,0	2022	-	
20	Котельная № 6 с. Голубовка	1,76	0,968	уголь	Замена 0,968 км. тепловых сетей в связи с износом	1,90	0,968	уголь	910,0	2023	-	
21	Котельная № 7 с.Седейниково	2,48	0,355	уголь	Замена 0,355 км. тепловых сетей в связи с износом	1,88	0,355	уголь	340,0	2024	-	
22	Котельная Спорткомплекса Седейниково с.	3,44	0,252	уголь	Замена 0,252 км. тепловых сетей в связи с износом	3,44	0,252	уголь	240,0	2027	-	
23	Котельная № 5 с. Седейниково	2,48	0,439	уголь	Замена 0,439 км. тепловых сетей в связи с износом	2,20	0,439	уголь	410,0	2028	-	
									Итого:	6 605,0		
									Итого по модернизации теплоисточников	81 860,9		
Таврический муниципальный район Омской области												
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ												
1	Котельная с. Прииртыше	3,05	2,871	газ	Закрытие неэффективной котельной. Установка газового модуля мощностью 2 мВт в центре нагрузки с угольным резервным котлом мощностью 1,6 мВт	2,00	2,871	газ	30 000,0	2025	газифицирован	
									Итого:	30 000,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой												
2	Котельная с. Луговое	3,50	2,037	газ	Замена котла КВСА-1,5 2001г. на котел мощностью 1мВт . Замена котла КВСА-2*1 шт. 2007г на	2,50	2,037	газ	2 500,0	2028	газифицирован	
3	Котельная с. Пристань	3,50	1,784	газ	Замена котла КВСА-1,5 2001г. на котел мощностью 1мВт . Замена котла КВСА1,5*1 шт. 2006г на КВСА-1,0-1шт.	2,00	1,784	газ	2 000,0	2025	газифицирован	
4	Котельная с. Харламово	3,20	4,83	газ	Замена изношенных газовых котлов ICI REX-160*2шт. 2013г. на новые 2шт.*1,25 мощностью 2,5 мВт	2,50	4,83	газ	2 000,0	2020	газифицирован	
5	Центральная котельная р.п. Таврическое	33,50	24,952	газ	Техническое перевооружение центральной котельной р.п. Таврическое (паровые котлы ДЕ25-14ГМ*2шт 1991г.) с установкой водогрейных котлов мощностью 3шт.*10 мВт. Замена теплоэнер гетического оборудования (насосы, теплообменники)	30,00	24,952	газ	70 000,0	2020	газифицирован	
									Итого:	76 500,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции												
6	Центральная котельная р.п. Таврическое	33,50	24,952	газ	Реконструкция первого луча протяженностью 3440м в однострунном исчислении	30,00	24,952	газ	25 000,0	2018	газифицирован	
7	Центральная котельная р.п. Таврическое	33,50	24,952	газ	Реконструкция второго луча протяженностью 4057м в однострунном исчислении	30,00	24,952	газ	30 000,0	2019	газифицирован	
									Итого:	55 000,0		
									Итого по модернизации теплоисточников	161 500,0		
Тарский муниципальный район Омской области												
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников												

1	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №3 (ул. Транспортная, 13В)	0,39	0,0329	уголь	Вывод из эксплуатации неэффективной котельной №3, перевод потребителей на электроотопление	-	-	электро	1 800,0	2018	газифицировано
2	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №13 (Нефтебаза)	1,49	0,683	дрова	Вывод из эксплуатации неэффективной котельной №13 МУП "Тарское ПОКХ", перевод потребителей на электроотопление	-	-	электро	2 000,0	2018	газифицировано
Итого:									3 800		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
3	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №17 (СХТ)	13,44	4,758	мазут	Реконструкция котельной с установкой в существующем здании котельной взамен водогрейного котла марки ДЕ-10-14 современного мазутного котла мощностью 5 МВт на перегретой воде и вспомогательного оборудования (пластинчатые теплообменники, насосное оборудование, автоматика, ХВО)	4,30	4,758	мазут	16 872,3	2018-2020	газифицировано
4	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №16	0,52	0,2769	уголь	Реконструкция котельной с установкой в существующем здании котельной взамен водогрейных котлов марки КВЖ-0.3 2-х водогрейных котлов термороботами мощностью 2*0.3 МВт	0,52	0,2769	уголь	3 500,0	2019	газифицировано
5	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №11 (филиал ОмГПУ в г. Тара)	4,52	0,683	уголь	Реконструкция котельной с установкой механической топливоподачей угля и установкой регулировки (автоматики) процесса горения (ПЧВ на тягодутьевое оборудование), ПЧВ на насосное оборудование	4,52	0,683	уголь	3 200,0	2020	газифицировано
6	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №22 (ТИПК)	4,09	0,9465	уголь	Реконструкция котельной с установкой механической топливоподачей угля и установкой регулировки (автоматики) процесса горения (ПЧВ на тягодутьевое оборудование), ПЧВ на насосное оборудование	4,09	0,9465	уголь	3 200,0	2021	газифицировано
7	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №14 (Центральная)	28,80	7,052	щепа	Модернизация котла ДКВР 20-13 с установкой системы шлакоудаления и заменой боковых экранов	28,80	7,052	щепа	4 000,0	2018-2019	газифицировано
8	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №12 (стадион "Олимп")	1,76	0,186	дрова	Замена газовых котлов марки КВЖ-0.3 и КВЖ-0.5 на котловой блок: - котел LAVART 1500P номинальной мощностью 1500 кВт в комплекте с приборами КИПиА и щитом автоматики котла LAVART KB; горелка комбинированная CIB UNIGAS HR75A MG.PR.S.RU.A.1.50.EC в комплекте с газовой рампой; сетевой насос рециркуляции Wilo TOP-S 50/7 3~ PN 6/10.	2,58	0,186	газ	14 375,0	2020-2022	газифицировано
Итого:									45 147,30		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
9	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №4 (Вспомогательная школа-интернат)	1,72	0,22	уголь	Капитальный ремонт тепловой сети по территории КОУ Тарская адаптивная школа, протяженностью 220 м. (диам. 150 - 57 мм.), замена запорной арматуры на шаровые краны, утепление тепловой сети пенополиуретановой изоляцией.	1,72	0,22	уголь	530,0	2025	газифицировано
10	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №6 (ЦРБ)	10,56	3,417	газ	Капитальный ремонт тепловых сетей в 115 квартале, протяженностью 985 м. (диам. 150 - 57 мм.), замена запорной арматуры на шаровые краны, утепление тепловой сети пенополиуретановой изоляцией.	10,56	3,417	газ	1 738,0	2020-2021	газифицировано
11	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №6 (ЦРБ)	10,56	3,417	газ	Утепление тепловой сети по территории Тарской ЦРБ, протяженностью 420 м.	10,56	3,417	газ	882,0	2020	газифицировано
12	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №11 (филиал ОмГПУ в г. Тара)	4,52	0,683	уголь	Капитальный ремонт тепловой сети к жилым домам №69/2 и 69/3 по пер.Школьный протяженностью 150 м., диам 76-89 мм., утеплением пенополиуретаном и заменой запорной арматуры на стальные шаровые краны.	4,52	0,683	уголь	295,0	2018	газифицировано
13	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №12 (стадион "Олимп")	1,76	0,186	газ	Переключением нагрузки школы №4 с котельной №17 на котельную №12. Строительство тепловой сети от котельной №12 до здания школы №4 диам. 133 мм., протяженностью 350 м.	2,58	0,536	газ	1 124,0	2022	газифицировано
14	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №17 (СХТ)	13,44	4,75	мазут	Отключение потребителя - школа №4	13,44	3,65	мазут	300,0	2022	газифицировано
15	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №14 (Центральная)	41,60	7,052	щепа	Капитальный ремонт подземного участка теплотрассы по ул. Кирова от ТК у дома №89 по ул. Александровской до территории гимназии (под дорогой) и по территории гимназии до ТК на ул. Спасской, диам. 219 мм., протяженностью 146 м.	41,60	7,052	щепа	2 870,0	2019-2020	газифицировано
16	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №14 (Центральная)	41,60	7,052	щепа	Строительство тепловой сети для подключения объекта культуры "Историко-культурный и музейный комплекс имени М.А. Ульянова в г. Тара", протяженностью 181 м., диаметр 76 мм.	41,60	7,052	щепа	1 861,9	2019-2020	газифицировано
17	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №20 (ПМК-110)	2,58	1,101	уголь	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК у детского сада до МКД №12/13 и 12/9 по ул. Лихвачева, протяженностью 200 м., диам. 108-133 мм.	2,58	1,101	уголь	680,0	2020	газифицировано
18	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №22 (ТИПК)	4,09	0,946	уголь	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК у МКД №23 по ул. Заречная, до МКД №27 по ул. Заречной, протяженностью 120 м., диам. 57-108 мм.	4,09	0,946	уголь	330,0	2021	газифицировано
19	МУП "Тарское ПОКХ", Котельная №23 (РММ)	1,38	0,49	уголь	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной до школы №12, протяженностью 95 м., диам. 108 мм.	1,38	0,49	уголь	280,0	2019	газифицировано
Итого:									10 890,90		
Итого по модернизации теплоисточников									59 838,2		
Тевризский муниципальный район Омской области											
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
1	Центральная котельная р.п. Тевриз	10,00	5,24	уголь	Замена 2 сетевых насосов на сетевые насосы меньшей мощности	10,00	5,24	уголь	600,0	2018	
2	Центральная котельная р.п. Тевриз	10,00	5,24	уголь	Установка 2 теплообменников	10,00	5,24	уголь	1 000,0	2018	
3	Центральная котельная р.п. Тевриз	10,00	5,24	уголь	Установка балансировочных устройств для каждого потребителя	10,00	5,24	уголь	1 000,0	2018	
4	Котельная ЦРБ р.п. Тевриз	6,50	1,79	уголь, дрова	Замена 2 сетевых насосов на сетевые насосы меньшей мощности	6,50	1,79	уголь, дрова	600,0	2018	
5	Котельная ЦРБ р.п. Тевриз	6,50	1,79	уголь, дрова	Установка 2 теплообменников	6,50	1,79	уголь, дрова	1 000,0	2018	
6	Котельная ЦРБ р.п. Тевриз	6,50	1,79	уголь, дрова	Установка балансировочных устройств для каждого потребителя	6,50	1,79	уголь, дрова	1 000,0	2018	
7	Центральная котельная р.п. Тевриз	10,00	5,24	уголь	Замена 2 котлов в связи с высоким износом	10,00	5,24	уголь	1 200,0	2020	
8	Котельная детского сада р.п. Тевриз	1,30	0,29	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,30	0,29	уголь, дрова	600,0	2020	

9	Котельная спец. Дома престарелых р.п. Тевриз	0,38	0,02	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	0,38	0,02	уголь, дрова	600,0	2021	
10	Котельная школы № 2 р.п. Тевриз	1,20	0,247	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,20	0,247	уголь, дрова	600,0	2021	
11	Котельная КШК №1 р.п. Тевриз	0,50	0,314	уголь	Замена 1 котла в связи с высоким износом	0,50	0,314	уголь, дрова	600,0	2021	
12	Котельная с. Екатериновка	1,03	0,219	уголь	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,03	0,219	уголь	600,0	2022	
13	Котельная с. Кузнецово	1,03	0,6	уголь	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,03	0,6	уголь	600,0	2022	
14	Котельная с. Бакшеево	0,26	0,173	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	0,26	0,173	уголь, дрова	600,0	2022	
15	Котельная с. Иванов Мыс	1,16	0,203	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,16	0,203	уголь, дрова	600,0	2023	
16	Котельная с. Кип	1,03	0,38	уголь	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,03	0,38	уголь	600,0	2023	
17	Котельная с. Петрово	1,20	0,1	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,20	0,1	уголь, дрова	600,0	2023	
18	Центральная котельная р.п. Тевриз	10,00	5,24	уголь	Замена 2 котлов в связи с высоким износом	10,00	5,24	уголь	1 200,0	2028	
19	Котельная детского сада р.п. Тевриз	1,30	0,29	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,30	0,29	уголь, дрова	600,0	2028	
20	Котельная спец. Дома престарелых р.п. Тевриз	0,38	0,02	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	0,38	0,02	уголь, дрова	600,0	2028	
21	Котельная школы № 2 р.п. Тевриз	1,20	0,247	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,20	0,247	уголь, дрова	600,0	2028	
22	Котельная КШК №1 р.п. Тевриз	0,50	0,314	уголь	Замена 1 котла в связи с высоким износом	0,50	0,314	уголь, дрова	600,0	2028	
23	Котельная с. Екатериновка	1,03	0,219	уголь	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,03	0,219	уголь	600,0	2028	
24	Котельная с. Кузнецово	1,03	0,6	уголь	Замена 1 котла в связи с высоким износом	1,03	0,6	уголь	600,0	2028	
25	Котельная с. Бакшеево	0,26	0,173	уголь, дрова	Замена 1 котла в связи с высоким износом	0,26	0,173	уголь, дрова	600,0	2028	
Итого:									17 800,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
26	Центральная котельная р.п. Тевриз	10,00	5,24	уголь	Замена 2 км тепловых сетей в связи с износом	10,00	5,24	уголь	6 000,0	2019	
27	Центральная котельная р.п. Тевриз	10,00	5,24	уголь	Замена 2 км тепловых сетей в связи с износом	10,00	5,24	уголь	6 000,0	2020	
28	Центральная котельная р.п. Тевриз	10,00	5,24	уголь	Замена 1 км тепловых сетей в связи с износом	10,00	5,24	уголь	3 000,0	2021	
29	Котельная КШК №1 р.п. Тевриз	0,50	0,314	уголь	Замена 0,3 км тепловых сетей в связи с износом	0,50	0,314	уголь	900,0	2020	
30	Котельная с. Кузнецово	1,03	0,6	уголь	Замена 0,6 км тепловых сетей в связи с износом	1,03	0,6	уголь	1 800,0	2021	
31	Котельная ЦРБ р.п. Тевриз	6,50	1,8	уголь, дрова	Замена 0,9 км тепловых сетей в связи с износом	6,50	1,8	уголь, дрова	3 000,0	2022	
32	Котельная ЦРБ р.п. Тевриз	6,50	1,8	уголь, дрова	Замена 0,9 км тепловых сетей в связи с износом	6,50	1,8	уголь, дрова	3 000,0	2023	
33	Котельная школы № 2 р.п. Тевриз	1,20	0,247	уголь, дрова	Замена 0,2 км тепловых сетей в связи с износом	1,20	0,247	уголь, дрова	800,0	2025	
34	Котельная с. Кип	1,03	0,38	уголь	Замена 0,38 км тепловых сетей в связи с износом	1,03	0,38	уголь	900,0	2026	
Итого:									25 400,0		
Итого по модернизации теплоисточников									43 200,0		
Тюкалинский муниципальный район Омской области											
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
1	Котельная СОШ с.Валуевка	1,85	0,4	дрова	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,80	0,3	газ	12 600,0	2019	2020
2	Котельная СОШ с.Троицк	0,60	0,144	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,50	0,3	газ	11 400,0	2019	2020
3	Котельная СОШ с.Никольское	1,04	0,445	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,80	0,14	газ	12 600,0	2019	2020
4	Котельная Администрации Валуевского сельского поселения и амбулатории в с. Валуевка	0,19	0,1	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,30	0,1	газ	6500	2020	2021
5	Котельная Администрации Троицкого сельского поселения и д/сада в с. Валуевка	0,12	0,1	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	0,30	0,1	газ	6500	2020	2021
Итого:									49 600,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
6	Центральная газо-мазутная котельная г. Тюкалинск	19,20	12,6	газ	Замена 1,0 км. тепловых сетей в связи с износом на трубу в ППУ изоляции	19,20	12,6	газ	800,0	2019-2020	газифицирована
7	Центральная газо-мазутная котельная г. Тюкалинск	19,20	12,6	газ	Замена 1,7 км. тепловых сетей в связи с износом на трубу в ППУ изоляции	19,20	12,6	газ	3 500,0	2020-2021	газифицирована
8	Центральная газо-мазутная котельная г. Тюкалинск	19,20	12,6	газ	Замена 1,7 км. тепловых сетей в связи с износом на трубу в ППУ изоляции	19,20	12,6	газ	3 500,0	2021-2022	газифицирована
9	Центральная газо-мазутная котельная г. Тюкалинск	19,20	12,6	газ	Замена 1,7 км. тепловых сетей в связи с износом на трубу в ППУ изоляции	19,20	12,6	газ	3 500,0	2022-2023	газифицирована
10	Центральная газо-мазутная котельная г. Тюкалинск	19,20	12,6	газ	Замена 1,7 км. тепловых сетей в связи с износом на трубу в ППУ изоляции	19,20	12,6	газ	3 500,0	2023-2024	газифицирована
Итого:									14 800,0		
Итого по модернизации теплоисточников									64 400,0		
Усть-Ишимский муниципальный район Омской области											
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников											
1	Котельная №5 с. Усть-Ишим МУП "Усть-Ишимский тепловик"	0,50	0,224	уголь/дрова	Закрытие котельной перевод потребителей на альтернативное теплоснабжение (электроотермия)	-	-	электро	3 500,0	2018-2019	-

2	Котельная с. Усть-Ишим, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	0,50	0,26	уголь/дрова	подключение здания МБДОУ "Усть-Ишимский детский сад №1" к котельной №2 МУП "Усть-Ишимский тепловик".	0,50	0,26	уголь/дрова	200,0	2018		
Итого:									3 700,0			
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ												
3	Котельная №1 с. Усть-Ишим МУП "Усть-Ишимский тепловик"	3,77	2,923	уголь/дрова	Строительство и реконструкция котельной в связи с аварийным состоянием здания котельной (Проект в стадии разработки)	3,77	2,923	уголь/дрова	4 000,0	2018-2019	-	
4	Котельная п. Малая Бича, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	0,77	0,354	уголь/дрова	Строительство модульной котельной п. Малая Бича	0,77	0,354	уголь/дрова	3 500,0	2019-2021		
Итого:									7 500,0			
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой												
5	Котельная №3 с. Усть-Ишим МУП "Усть-Ишимский тепловик"	4,30	1,717	уголь/дрова	Замена 2 котлов КВВЖ-2,5 с высоким износом котлов	4,30	1,717	уголь/дрова	2 500,0	2020		
6	Котельная №7 с. Усть-Ишим МУП "Усть-Ишимский тепловик"	0,58	0,245	уголь/дрова	Замена 2-х котлов: ВК-0,25 и КВр-0,3 в связи с высоким износом	0,58	0,245	уголь/дрова	1 500,0	2019		
7	Котельная с. Слободчики, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	0,67	0,501	уголь/дрова	Замена водогрейного котла	0,67	0,501	уголь/дрова	400,0	2020		
8	Котельная п. Кайсы, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	1,03	0,53	уголь/дрова	Замена водогрейного котла	1,03	0,53	уголь/дрова	370,0	2025		
9	Котельная с. Никольск, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	0,85	1,292	уголь/дрова	Замена водогрейного котла	0,85	1,292	уголь/дрова	140,0	2023		
10	Котельная п. Аксеново, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	0,52	0,85	уголь/дрова	Замена водогрейного котла	0,52	0,85	уголь/дрова	400,0	2019		
11	Котельная п. Скородум, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	0,67	0,2	уголь/дрова	Замена водогрейного котла	0,67	0,2	уголь/дрова	220,0	2025		
Итого:									5 530,0			
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции												
12	Котельная №1 с. Усть-Ишим МУП "Усть-Ишимский тепловик"	3,77	2,923	уголь/дрова	Замена 0,8 км. тепловых сетей в связи с износом	3,77	2,923	уголь/дрова	1 600,0	2021		
13	Котельная №3 с. Усть-Ишим МУП "Усть-Ишимский тепловик"	4,30	1,717	уголь/дрова	Замена 1 км тепловых сетей, в связи с износом	4,30	1,717	уголь/дрова	4 000,0	2023		
14	Котельная №2 с. Усть-Ишим МУП "Усть-Ишимский тепловик"	4,76	2,982	уголь/дрова	Замена 1 км тепловых сетей, в связи с износом	4,76	2,982	уголь/дрова	2000	2022		
15	Котельная п. Аксеново, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	0,52	0,85	уголь/дрова	Замена 0,85 км тепловых сетей, в связи с износом	0,52	0,85	уголь/дрова	700	2023		
16	Котельная п. Скородум, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	0,67	0,2	уголь/дрова	Замена 0,2 км тепловых сетей, в связи с износом	0,67	0,2	уголь/дрова	180	2021		
17	Котельная с. Большая Тава, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	1,02	1,168	уголь/дрова	Замена 0,8 км тепловых сетей, в связи с износом	1,02	1,168	уголь/дрова	720	2022		
18	Котельная с. Никольск, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	0,85	1,292	уголь/дрова	Замена 0,7 км тепловых сетей, в связи с износом	0,85	1,292	уголь/дрова	630	2024		
19	Котельная п. Кайсы, МКУ "ЦФЭ и ХОУ в сфере образования"	1,03	0,53	уголь/дрова	Замена 0,4 км тепловых сетей, в связи с износом	1,03	0,53	уголь/дрова	370	2024		
Итого:									10 200,0			
Итого по модернизации теплоисточников									26 930,0			
Черлакский муниципальный район Омской области												
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ												
1	Котельная № 15 с. Красный Октябрь	5,14	1,53	мазут	Закрытие котельной, строительство 2 газовых миникотельных для объектов социальной сферы	0,70	0,15	газ	10 000,0	2019	газифицирован	
						0,25	0,1	газ	5 000,0	2019		
2	Котельная № 18 с. Елизаветинка	5,15	1,77	газ	Закрытие котельной, строительство 2 газовых миникотельных для объектов социальной сферы	0,70	0,15	газ	10 000,0	2019	газифицирован	
						0,25	0,05	газ	5 000,0	2019		
3	Котельная № 13 с. Большой Атмас	2,57	0,94	газ	Закрытие котельной, строительство 1 газовой миникотельной для объектов социальной сферы	0,60	0,2	газ	15 000,0	2019	газифицирован	
4	Котельная №2 р.п. Черлак	6,01	1,81	газ	Закрытие котельной, перевод объектов жилого фонда на поквартирное газовое отопление строительство 1 газовой миникотельной для объектов социальной сферы	0,15	0,05	газ	5 000,0	2020	газифицирован	
5	Котельная № 17 с. Татарка	3,44	6,545	уголь	Закрытие котельной, строительство 2 газовых миникотельных для объектов социальной сферы	0,60	0,15	газ	15 000,0	2022	2022	
						0,30	0,05	газ	5 000,0	2022	2022	
Итого:									70 000,0			
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой												
6	Котельная № 12 с. Николаевка	4,00	8,028	уголь	Замена 2 котлов КВс-2 в связи с высоким износом	4,00	8,028	уголь	2 000,0	2018	2024	
7	Котельная № 11 с. Южно-Подольск	4,00	8,2	уголь	Замена 2 котлов КВс-2 в связи с высоким износом	4,00	8,2	уголь	2 000,0	2018		
8	Центральная котельная р.п. Черлак	19,77	13,1	газ	Установка частотных преобразователей 2 шт - 200 кВт	19,77	13,1	газ	1 000,0	2019		
9	Центральная котельная р.п. Черлак	19,77	13,1	газ	Установка частотных преобразователей 2 шт - 150 кВт	19,77	13,1	газ	1 000,0	2021		
Итого:									6 000,0			
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции												
10	Центральная котельная р.п. Черлак	19,77	13,1	газ	Замена 0,6 км. тепловых сетей в связи с износом	19,80	13,1	газ	1 600,0	2019	газифицирован	
11	Центральная котельная р.п. Черлак	19,77	13,1	газ	Замена 0,5 км. тепловых сетей в связи с износом	19,77	13,1	газ	1 250,0	2021	газифицирован	
12	Центральная котельная р.п. Черлак	19,77	13,1	газ	Замена 0,5 км. тепловых сетей в связи с износом	19,77	13,1	газ	1 250,0	2023	газифицирован	
13	Центральная котельная р.п. Черлак	19,77	13,1	газ	Замена 0,5 км. тепловых сетей в связи с износом	19,77	13,1	газ	1 250,0	2025	газифицирован	
14	Центральная котельная р.п. Черлак	19,77	13,1	газ	Замена 0,5 км. тепловых сетей в связи с износом	19,77	13,1	газ	1 250,0	2027	газифицирован	
15	Котельная с. Николаевка	4,00	8,03	уголь	Замена 0,5 км тепловых сетей в связи с износом	4,00	8,03	уголь	1 250,0	2020	2024	

16	Котельная с. Николаевка	4,00	8,03	уголь	Замена 0,3 км тепловых сетей в связи с износом	4,00	8,03	уголь	750,0	2022	2024
17	Котельная с. Южно-Подольск	4,00	8,2	уголь	Замена 0,4 км тепловых сетей в связи с износом	4,00	8,2	уголь	1 000,0	2024	
18	Котельная с. Южно-Подольск	4,00	8,2	уголь	Замена 0,4 км тепловых сетей в связи с износом	4,00	8,2	уголь	1 000,0	2026	
Итого:									10 600,0		
Итого по модернизации теплоисточников									86 600,0		
Шербакульский муниципальный район Омской области											
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ											
1	Котельная с. Таловское	3,72	1,81	уголь	Строительство модульной газовой котельной	1,20	1,81	газ	14 500,0	2020	газифицирован
2	Котельная с. Алесандровское	4,00	9,695	уголь	Строительство модульной газовой котельной	2,00	2,5	газ	15 000,0	2022	нет
3	Котельная с. Изюмовка	2,28	0,75	уголь	Реконструкция котельной с переводом на природный газ	1,60	0,75	газ	15 500,0	2024	нет
4	Котельная №5 с. Кутузовка	1,00	1,353	уголь	Строительство новой угольной котельной	2,44	0,863	уголь	8 000,0	2018	газифицирован
Итого:									53 000,0		
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой											
5	Котельная №2 с. Екатеринославка	2,00	1,438	уголь	Замена котла КВВ-2тшп на котел КВр-1	1,00	1,438	уголь	579,0	2018	газифицирован
6	Котельная №4 с. Красноярка	1,89	1,257	уголь	Замена изношенных котлов КВр-1,1 КВр-0,8 на новые	1,89	1,257	уголь	970,0	2019	
7	Котельная №6 д. Солнцево	0,70	0,46	уголь	Замена изношенных котлов КВЖ-0,3 на КВр-0,3 (2шт)	0,70	0,46	уголь	530,0	2020	
8	Котельная №7 с. Кутузовка	2,00	0,516	уголь	Замена изношенных котлов КВВ-1 (2шт) на КВр-0,8 (2шт)	1,60	0,516	уголь	430,0	2021	газифицирован
9	Котельная №3 д. Новоскатовка	0,80	0,532	уголь	замена изношенных котлов КВр-0,8 на новый	0,80	0,532	уголь	430,0	2024	
10	Котельная №8 с. Бабез	1,60	0,578	уголь	Замена котлов КВр-0,688 (2 штуки) на новые	1,60	0,578	уголь	760,0	2025	
11	Котельная №1 с. Екатеринославка	3,00	1,924	уголь	Замена котла КВр-3 МВт на новый	3,00	1,924	уголь	850,0	2027	газифицирован
12	Котельная №2 с. Екатеринославка	2,00	1,438	уголь	Замена котла КВВ-1 на новый	2,00	1,438	уголь	700,0	2028	газифицирован
13	Котельная с. Александровское	4,00	9,695	уголь	Замена 2 котлов КВВтшп-2 в связи со 100% износом	4,00	9,695	уголь	2 200,0	2018	2020
14	Котельная с. Максимовка	1,80	1,145	газ	Замена резервного котла КВВ-1 в связи со 100% износом	1,80	1,145	газ	350,0	2018	газифицирован
15	Котельная № 48	9,00	12,316	газ	Замена котла КВСА-3 в связи со 100% износом	9,00	12,316	газ	1 300,0	2026	газифицирован
16	Котельная № 48	9,00	12,316	газ	Замена котла КВСА-3 в связи со 100% износом	9,00	12,316	газ	1 300,0	2027	газифицирован
17	Котельная № 48	9,00	12,316	газ	Замена котла КВСА-3 в связи со 100% износом	9,00	12,316	газ	1 300,0	2028	газифицирован
Итого:									11 699,0		
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции											
18	Котельная №1 с. Екатеринославка	3,00	1,924	уголь	Реконструкция тепловой сети Д159 протяженностью 105м с уменьшением диаметра	3,00	1,924	уголь	431,9	2021	газифицирован
19	Котельная №1 с. Екатеринославка	3,00	1,924	уголь	Реконструкция тепловой сети Д159 протяженностью 169 м с уменьшением диаметра	3,00	1,924	уголь	748,7	2020	газифицирован
20	Котельная №2 с. Екатеринославка	2,00	1,438	уголь	Реконструкция тепловой сети Д159 протяженностью 150м с уменьшением диаметра	2,00	1,438	уголь	748,7	2019	газифицирован
21	Котельная №5 р.п.Шербакуль	3,00	1,759	газ	Замена 0,5 км. тепловых сетей в связи с износом	3,00	1,759	газ	430,0	2019	газифицирован
22	Котельная с. Изюмовка	2,28	0,75	уголь	Замена 0,4 км тепловых сетей в связи с износом	2,28	0,75	уголь	400,0	2019	2020
23	Котельная № 48	9,00	12,316	газ	Замена 0,6 км тепловых сетей в связи с износом	9,00	12,316	газ	600,0	2023	газифицирован
24	Котельная с. Таловское	3,72	1,81	уголь	Замена 0,5 км тепловых сетей в связи с износом	3,72	1,81	газ	750,0	2025	газифицирован
25	Котельная с. Александровское	4,00	9,695	уголь	Замена 1,0 км тепловых сетей в связи с износом	4,00	9,695	уголь	1 300,0	2021	нет
26	Котельная с. Борисовское	2,00	2,245	газ	Замена 0,4 км тепловых сетей в связи с износом	2,00	2,245	газ	450,0	2020	газифицирован
27	Котельная №3 д. Новоскатовка	0,69	0,532	уголь	Реконструкция тепловой сети Д89 протяженностью 160м с уменьшением диаметра	0,69	0,532	уголь	478,7	2021	нет
28	Котельная №4 с. Красноярка	1,63	1,257	уголь	Реконструкция тепловой сети Д89 протяженностью 200м с уменьшением диаметра	1,63	1,257	уголь	478,67	2020	нет
29	Котельная №5 с. Кутузовка	0,86	1,353	уголь	Реконструкция тепловой сети Д108 протяженностью 172м с уменьшением диаметра	0,86	1,353	уголь	539,9	2019	газифицирован
30	Котельная №5 с. Кутузовка	0,86	1,353	уголь	Реконструкция тепловой сети Д108 протяженностью 148м с уменьшением диаметра	0,83	1,353	уголь	429,2	2021	газифицирован
Итого:									7 785,8		
Итого по модернизации теплоисточников									72 484,8		

ПРОГРАММА
развития теплоснабжения Омской области на 2018 – 2028 годы

1. ПАСПОРТ
Программы развития теплоснабжения Омской области на 2018 – 2028 годы

Наименование программы	Программа развития теплоснабжения Омской области на 2018 – 2028 годы (далее – Программа)
Цель	<ol style="list-style-type: none">1. Повышение качества предоставления жилищно-коммунальных услуг населению в сфере теплоснабжения в целях обеспечения гражданам комфортных условий проживания.2. Повышение эффективности использования энергетических ресурсов, надежности и безопасности работы систем теплоснабжения Омской области.3. Обеспечение экологичности (охрана и защита окружающей среды, развитие и использование альтернативных источников энергии, бережное отношение к коммунальным ресурсам)
Задачи	<ol style="list-style-type: none">1. Определение основных приоритетов, среднесрочных целей и задач государственной политики Омской области в сфере теплоснабжения.2. Повышение уровня обеспеченности услугами теплоснабжения.3. Обеспечение условий для повышения качества и надежности предоставления жилищно-коммунальных услуг населению.4. Создание благоприятных условий для устойчивого развития сферы теплоснабжения.5. Соблюдение баланса интересов различных участников сферы жилищно-коммунального хозяйства
Исполнители	Министерство строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, органы местного самоуправления Омской области

Срок реализации	2018 – 2028 годы
Ожидаемые результаты	<p>Реализация Программы позволит:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Увеличить долю населения, обеспеченного качественными услугами теплоснабжения. 2. Снизить технологические потери тепловой энергии с 14,4 до 10,0 процентов. 3. Снизить количество технологических отключений на системах теплоснабжения в 1,5 раза. 4. Снизить долю сетей, нуждающихся в замене, в общей протяженности всех тепловых сетей с 11,9 до 8,9 процентов. 5. Снизить в структуре топливопотребления Омской области долю дорогостоящего вида топлива (мазут) с 1,4 до 1,2 процентов, увеличить долю газа с 46,8 до 48,8 процентов. 6. Снизить удельный расход топливно-энергетических ресурсов на выработку тепловой энергии в котельных с 166,6 т.у.т. на Гкал до 159 т.у.т. на Гкал
Предполагаемые источники финансирования	Средства федерального, областного и местных бюджетов, внебюджетные источники

2. Характеристика текущего состояния теплоснабжения Омской области

Работу жилищно-коммунального комплекса Омской области обеспечивают порядка 180 организаций, оказывающих услуги теплоснабжения.

Уровень обеспеченности жилищного фонда отоплением составляет более 89,6 процентов.

Централизованное теплоснабжение Омской области обеспечивают 1480 источников теплоснабжения, в том числе 5, работающих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. На газообразном топливе работают 418 теплоисточников, на жидком топливе – 21 и на твердом топливе – 1041. Суммарная мощность теплоисточников составляет 5976,28 Гкал/час. Общая протяженность тепловых сетей – 2696 км.

Информация об объектах теплоснабжения по муниципальным образованиям Омской области приведена в таблице № 1.

**Информация об объектах теплоснабжения по муниципальным
образованиям Омской области**

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Число источников теплоснабжения, ед.	Из них работающие на			Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении всего, км
			твердом топливе, ед.	жидком топливе, ед.	газообразном топливе, ед.	
1	Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области	30	24	—	6	44,3
2	Большереченский муниципальный район Омской области	44	43	1	—	31,5
3	Большеуковский муниципальный район Омской области	25	25	—	—	9,0
4	Горьковский муниципальный район Омской области	78	68	—	10	26,3
5	Знаменский муниципальный район Омской области	33	30	—	3	16,0
6	Исилькульский муниципальный район Омской области	56	30	—	26	36,4
7	Калачинский муниципальный район Омской области	86	7	—	79	58,0
8	Колосовский муниципальный район Омской области	45	45	—	—	20,5
9	Кормиловский муниципальный район Омской области	20	14	1	5	24,1
10	Крутинский муниципальный район Омской области	38	10	—	28	7,1

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Число источников теплоснабжения, ед.	Из них работающие на			Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении всего, км
			твердом топливе, ед.	жидком топливе, ед.	газообразном топливе, ед.	
11	Любинский муниципальный район Омской области	47	35	–	12	63,9
12	Марьяновский муниципальный район Омской области	49	39	1	9	55,3
13	Москаленский муниципальный район Омской области	65	51	–	14	37,9
14	Муромцевский муниципальный район Омской области	43	43	–	–	32,1
15	Называевский муниципальный район Омской области	73	67	–	6	39,2
16	Нижнеомский муниципальный район Омской области	21	17	–	4	16,1
17	Нововаршавский муниципальный район Омской области	18	11	1	6	45,4
18	Одесский муниципальный район Омской области	22	17	–	5	15,3
19	Оконешниковский муниципальный район Омской области	14	1	3	10	13,7
20	Омский муниципальный район Омской области	70	24	3	43	178,9
21	Павлоградский муниципальный район Омской области	18	5	2	11	53,5

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Число источников теплоснабжения, ед.	Из них работающие на			Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении всего, км
			твердом топливе, ед.	жидком топливе, ед.	газообразном топливе, ед.	
22	Полтавский муниципальный район Омской области	37	30	–	7	49,3
23	Русско-Полянский муниципальный район Омской области	26	23	–	3	41,7
24	Саргатский муниципальный район Омской области	58	39	–	19	18,8
25	Седельниковский муниципальный район Омской области	35	35	–	–	20,6
26	Таврический муниципальный район Омской области	29	13	1	15	79,9
27	Тарский муниципальный район Омской области	105	99	4	2	47,9
28	Тевризский муниципальный район Омской области	66	64	–	2	11,3
29	Тюкалинский муниципальный район Омской области	39	28	–	11	22,7
30	Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	48	48	–	–	16,9
31	Черлакский муниципальный район Омской области	27	11	1	15	64,1
32	Шербакульский муниципальный район Омской области	41	34	1	6	44,3
33	город Омск	74	11	2	61	1453,95
Всего		1480	1041	21	418	2696,0

Централизованная система теплоснабжения города Омска сложилась в основном в 1960 – 1980 годы.

Теплоснабжение части города Омска, расположенной на правом берегу реки Иртыш, осуществляется системами от теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) – 3, ТЭЦ – 4, ТЭЦ – 5 акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (далее – АО «ТГК – 11») и ТЭЦ – 2 акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» (далее – АО «ОмскРТС»), от котельных муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» и от ведомственных котельных. Теплоснабжение части города Омска, расположенной на левом берегу реки Иртыш, осуществляется от Кировской районной котельной (АО «ОмскРТС») и ТЭЦ – 3 (АО «ТГК – 11»), от котельных муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» и от ведомственных котельных.

Развитие систем теплоснабжения города Омска осуществляется в соответствии с программой комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Омск Омской области на 2016 – 2025 годы, утвержденной решением Омского городского Совета от 16 декабря 2015 года № 404, схемой теплоснабжения города Омска на период до 2032 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 октября 2017 года № 1016 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Омска до 2032 года» (далее – схема теплоснабжения города Омска до 2032 года), инвестиционной программой АО «ТГК–11» в сфере теплоснабжения на 2018 – 2022 годы, утвержденной приказом Региональной энергетической комиссии Омской области (далее – РЭК Омской области) от 30 октября 2017 года № 221/62, инвестиционной программой АО «ОмскРТС» в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы, утвержденной приказом РЭК Омской области от 29 октября 2015 года № 359/62, инвестиционной программой муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2015 – 2030 годы, утвержденной приказом РЭК Омской области от 30 октября 2014 года № 229/60.

В схеме теплоснабжения города Омска до 2032 года рассмотрены и учтены в инвестиционных затратах мероприятия, направленные на обеспечение прироста тепловых нагрузок и достижение нормативных показателей теплоснабжения потребителей города Омска.

Основные направления развития системы теплоснабжения города Омска:

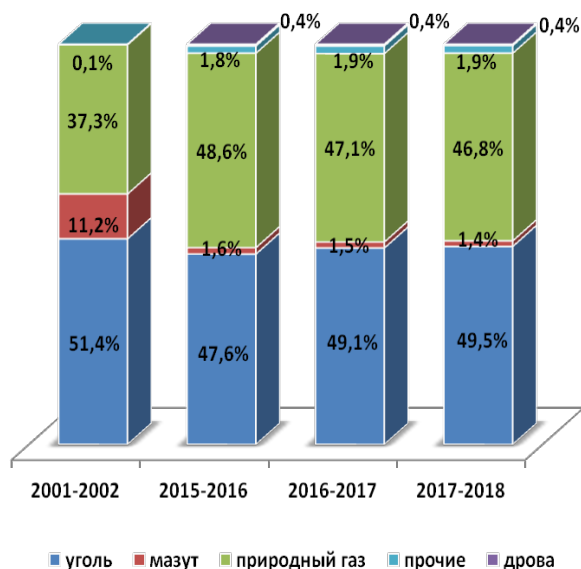
- реконструкция и развитие городских централизованных тепловых сетей с наиболее эффективным перераспределением по зонам города имеющихся мощностей на действующих теплоисточниках;
- сокращение теплотерь путем повышения теплозащитных характеристик новых и реконструируемых зданий и теплотрасс;
- размещение дополнительных локальных теплоисточников на периферийных участках города Омска, значительно удаленных от городских теплоцентралей.

Теплоснабжение потребителей в муниципальных районах Омской области осуществляется от котельных, использующих в качестве топлива природный газ, уголь, мазут, дрова.

Общая потребность теплоисточников Омской области в топливных ресурсах без учета населения составляет 5 194,0 тыс. т.у.т., в том числе на энергоснабжение потребителей города Омска – 4 604,1 тыс. т.у.т. (88,6 процентов), районов Омской области – 632,5 тыс. т.у.т. (11,4 процентов).

Структура топливопотребления Омской области представлена на диаграмме (рисунке).

Рисунок



В структуре топливопотребления Омской области (город Омск и муниципальные районы) на 2017 – 2018 годы уголь занимает 49,5 процентов, природный газ – 46,8 процентов, мазут, дрова и прочие виды топлива (технологический газ, дизельное топливо, пеллеты, электрическая энергия на электротермию) составляет 1,4, 0,4 и 1,9 процентов соответственно.

Структура топливопотребления муниципальных районов Омской области, в силу различий топливно-энергетических комплексов муниципальных районов Омской области и города Омска, отлична от структуры в целом по Омской области.

Так, в структуре топливопотребления муниципальных районов Омской области природный газ занимает 56,7 процентов, уголь – 35,4 процентов, мазут – 4,1 процентов, дрова и прочие виды топлива (пеллеты, электрическая энергия на электрическое отопление, дизельное топливо) – 3,3 и 0,5 процентов соответственно.

Общая потребность муниципальных районов Омской области в топливных ресурсах на отопительный период 2017 – 2018 годов, а также ее изменение представлены в таблице № 2.

Таблица № 2

Вид топлива	Ед. изм.	2015 – 2016 гг.	2016 – 2017 гг.	2017 – 2018 гг.
Уголь	тыс. тонн	302,9	293,6	286,5
Мазут	тыс. тонн	23,0	19,7	17,7
Природный газ	млн. куб. м	296,6	295,7	296,7
Дрова	тыс. куб. м	71,3	73,4	71,0
Всего	тыс. т. у.т.	606,6	596,9	589,8

Техническое состояние объектов системы теплоснабжения муниципальных образований Омской области характеризуется:

- высокой степенью износа котельного оборудования, износ составляет более 69 процентов, что отрицательно сказывается на эффективности работы теплоисточника и надежности теплоснабжения;

- наличием устаревшего энергоемкого оборудования, что напрямую сказывается на перерасходе энергоресурсов, в том числе топлива, электроэнергии, воды, увеличении потерь в натуральных показателях и соответственно в денежном эквиваленте, а также влечет за собой значительные потери и расходы на ремонтные работы;

- низкой загруженностью существующих теплоисточников, возникающей в результате перехода потребителей на индивидуальное теплоснабжение, данная проблема особенно актуальна после газификации населенных пунктов;

- большой протяженностью и высокой степенью износа тепловых сетей, износ сетей – 70 процентов, протяженность ветхих тепловых сетей 322 км – 11,9 процентов. Потери тепловой энергии в общем количестве поданного в сеть тепла составляют порядка 14,4 процентов или 2200,0 тыс. Гкал в год.

Информация о тепловых сетях Омской области приведена в таблице № 3.

Информация о тепловых сетях Омской области

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении всего, км	Из них ветхие тепловые сети	
			Доля от общего количества, процентов	Протяженность в двухтрубном исчислении, км
1	Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области	44,3	12,9	5,7
2	Большереченский муниципальный район Омской области	31,5	—	—
3	Большеуковский муниципальный район Омской области	9,0	34,4	3,1
4	Горьковский муниципальный район Омской области	26,3	40,6	10,7
5	Знаменский муниципальный район Омской области	16,0	37,8	6,1
6	Исилькульский муниципальный район Омской области	36,4	1,5	0,5
7	Калачинский муниципальный район Омской области	58,0	8,3	4,8
8	Колосовский муниципальный район Омской области	20,5	47,3	9,7
9	Кормиловский муниципальный район Омской области	24,1	60,2	14,5
10	Кругинский муниципальный район Омской области	7,1	—	—
11	Любинский муниципальный район Омской области	63,9	18,5	11,8
12	Марьяновский муниципальный район Омской области	55,3	14,1	7,8
13	Москаленский муниципальный район Омской области	37,9	10,8	4,1

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении всего, км	Из них ветхие тепловые сети	
			Доля от общего количества, процентов	Протяженность в двухтрубном исчислении, км
14	Муромцевский муниципальный район Омской области	32,1	56,7	18,2
15	Называевский муниципальный район Омской области	39,2	1,3	0,5
16	Нижнеомский муниципальный район Омской области	16,1	1,2	0,2
17	Нововаршавский муниципальный район Омской области	45,4	32,6	14,8
18	Одесский муниципальный район Омской области	15,3	1,8	0,3
19	Оконешниковский муниципальный район Омской области	13,7	24,8	3,4
20	Омский муниципальный район Омской области	178,9	19,0	34,0
21	Павлоградский муниципальный район Омской области	53,5	17,8	9,5
22	Полтавский муниципальный район Омской области	49,3	2,2	1,1
23	Русско-Полянский муниципальный район Омской области	41,7	36,6	15,3
24	Саргатский муниципальный район Омской области	18,8	21,8	4,1
25	Седельниковский муниципальный район Омской области	20,6	34,0	7,0
26	Таврический муниципальный район Омской области	79,9	58,1	46,4
27	Тарский муниципальный район Омской области	47,9	6,9	3,3
28	Тевризский муниципальный район Омской области	11,3	27,4	3,1

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении всего, км	Из них ветхие тепловые сети	
			Доля от общего количества, процентов	Протяженность в двухтрубном исчислении, км
29	Тюкалинский муниципальный район Омской области	22,7	17,6	4,0
30	Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	16,9	66,6	11,3
31	Черлакский муниципальный район Омской области	64,1	43,1	27,6
32	Шербакульский муниципальный район Омской области	44,3	16,3	7,2
33	город Омск	1453,95	2,2	32,0
Всего		2696,0	11,9	322,1

3. Основные цели и задачи Программы

Основными целями Программы являются повышение качества жизни населения путем повышения качества и надежности жилищно-коммунальных услуг в сфере теплоснабжения, а также обеспечение их доступности для населения.

Приоритетными направлениями развития сферы теплоснабжения являются:

- определение основных приоритетов, среднесрочных целей и задач государственной политики Омской области в сфере теплоснабжения;
- повышение уровня обеспеченности услугами теплоснабжения;
- обеспечение условий для повышения качества и надежности предоставления жилищно-коммунальных услуг населению;
- создание благоприятных условий для устойчивого развития сферы теплоснабжения;
- соблюдение баланса интересов различных участников сферы жилищно-коммунального хозяйства.

4. Меры направленные на решение поставленных задач

Для достижения поставленных задач необходимо осуществить меры и мероприятия, направленные на:

- проведение технического обследования состояния систем теплоснабжения в целях определения их фактических технико-экономических показателей;
- проведение анализа технического состояния и экономической эффективности систем теплоснабжения;

- разработку планов строительства и модернизации котельных и тепловых сетей по результатам экономического анализа и технического состояния во всех муниципальных районах Омской области для обеспечения безубыточной работы объектов теплоснабжения и теплоснабжающих организаций;

- проведение работ по актуализации схем теплоснабжения поселений и городских округов муниципальных образований Омской области с учетом разработанных планов;

- развитие предпринимательства, включая развитие конкуренции, привлечение частных инвестиций в сферу теплоснабжения на рыночных условиях в рамках концессионных соглашений, инвестиционных программ и программ энергосбережения;

- ликвидацию неэффективного управления объектами теплоснабжения, осуществляемого унитарными предприятиями;

- внедрение новых механизмов государственной поддержки развития и модернизации коммунальной инфраструктуры;

- переход на использование наиболее эффективных технологий, применяемых при модернизации (строительстве, создании) объектов теплоснабжения.

5. Основные направления модернизации

В целях модернизации и повышения энергетической эффективности объектов теплоснабжения будут решены следующие задачи:

- вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников, в том числе с переводом населения на альтернативное индивидуальное теплоснабжение и сокращением тепловых сетей, децентрализация теплоснабжения;

- строительство газовых котельных и реконструкция котельных с переводом на природный газ в соответствии с мероприятиями по газификации, предусмотренными региональной программой газификации Омской области на 2016 – 2020 годы, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 14 ноября 2016 года № 196;

- замена энергоемкого оборудования, приведение мощностей теплоисточников в соответствие с подключенной нагрузкой;

- уход от использования дорогостоящего топлива (мазута);

- перевод котельных северных муниципальных районов Омской области на местные, возобновляемые топливно-энергетические ресурсы (древесная щепа, дрова);

- замена ветхих тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции и технологии прокладки.

Перечень мероприятий по развитию систем теплоснабжения в разрезе муниципальных районов Омской области представлен в приложении к настоящей Программе.

5.1. Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников

Одним из основных направлений модернизации систем теплоснабжения является вывод из эксплуатации убыточных (неэффективных) и аварийных теплоисточников, с переводом потребителей на альтернативное теплоснабжение, децентрализация теплоснабжения.

Данные мероприятия, в первую очередь реализуются на территории газифицированных населенных пунктов.

В условиях ограниченности ресурсов (отсутствие сетей газоснабжения) одним из вариантов организации теплоснабжения в муниципальных районах Омской области является перевод потребителей на электроотопление.

В рамках инвестиционной программы филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго» реализуются мероприятия по строительству и реконструкции электросетевых объектов на территории Омской области, что позволяет осуществлять технологическое присоединение потребителей в целях обеспечения электроотопления.

Продолжение работы по модернизации систем теплоснабжения Омской области, в том числе с переводом на электроотопление потребителей планируется в Горьковском, Исилькульском, Калачинском, Колосовском, Крутинском, Москаленском, Нововаршавском, Оконешниковском, Омском, Павлоградском, Русско-Полянском, Тарском и Усть-Ишимском муниципальных районах Омской области.

Ориентировочная потребность муниципальных районов Омской области в финансовых средствах на мероприятия по выводу из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников на 2018 – 2028 годы составляет порядка 170 млн. рублей.

5.2. Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ

В рамках региональной программы газификации Омской области на 2016 – 2020 годы, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 14 ноября 2016 года № 196, предусмотрено за счет инвестиций общества с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (далее – ООО «Газпром межрегионгаз») строительство 4 газопроводов-отводов и 5 газораспределительных станций (далее – ГРС) в Большереченском, Тюкалинском и Называевском муниципальных районах Омской области, а также газопровод-отвод и ГРС – 29 в городе Омске Омской области.

В 2018 году ООО «Газпром межрегионгаз» планируется завершить проектно-изыскательские работы на следующих объектах газоснабжения (в порядке значимости):

- 1) газопровод-отвод и ГРС – 29 в городе Омске Омской области;
- 2) газопровод-отвод от ГРС «Андреевка» до ГРС «Ингалы» и ГРС «Большереченская» Омской области, протяженностью 71,0 км,

стоимостью около 750 млн. руб. (в ценах 2016 года);

3) газопровод-отвод и ГРС «Валуевская» Тюкалинского муниципального района Омской области, протяженностью 0,5 км, стоимостью около 41,94 млн. руб. (в ценах 2013 года);

4) газопровод-отвод и ГРС «Налимовская» Называевского муниципального района Омской области, протяженностью 0,5 км, стоимостью около 27,82 млн. руб. (в ценах 2013 года);

5) газопровод-отвод и ГРС «г. Называевск» Называевского муниципального района Омской области, протяженностью 39,8 км, стоимостью около 490,22 млн. руб. (в ценах 2013 года).

По сведениям общества с ограниченной ответственностью «Газпром инвестгазификация» начало строительно-монтажных работ на данных объектах планируется в 4 квартале 2018 года, срок ввода в эксплуатацию указанных объектов и подача газа потребителям запланированы в 2020 году.

Публичным акционерным обществом «Газпром» ведутся работы по актуализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Омской области, разработанной в соответствии с договором между Правительством Омской области и публичным акционерным обществом «Газпром» о газификации Омской области, после ее утверждения будет проведена корректировка планов модернизации систем теплоснабжения муниципальных образований Омской области.

В рамках региональной программы газификации Омской области на 2016 – 2020 годы, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 14 ноября 2016 года № 196, предусмотрены также обязательства Омской области.

Всего для подготовки потребителей к приему газа в 2018 – 2019 годах в Омской области планируется выполнить работы по строительству 190,13 км сетей газораспределения для газификации 8 тыс. квартир в 18 сельских населенных пунктах Тюкалинского, Называевского и Большереченского муниципальных районов Омской области на сумму 337 млн. руб. в том числе:

1) 216 млн. руб. за счет бюджетов всех уровней на строительство около 162 км сетей газораспределения для газификации 3 тыс. квартир в 17 сельских населенных пунктах Тюкалинского, Называевского и Большереченского муниципальных районов Омской области;

2) 121 млн. руб. за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Омскоблгаз» на строительство 28,13 км сетей газораспределения для газификации 5 тыс. квартир в р.п. Большеречье.

В рамках реализации указанных мероприятий планируется модернизация существующих систем теплоснабжения, предусматривающая перевод населения на индивидуальное газовое теплоснабжение и строительство новых газовых котельных для объектов социальной сферы в Тюкалинском, Называевском и Большереченском муниципальных районах Омской области.

Кроме того, планируются мероприятия по модернизации систем

теплоснабжения с переводом на газ в населенных пунктах, газифицированных ранее и планируемых к газификации в Азовском, Кормиловском, Любинском, Марьяновском, Нижнеомском, Одесском, Оконешниковском, Омском, Павлоградском, Саргатском, Таврическом, Черлакском и Шербакульском муниципальных районах Омской области.

Одним из приоритетных направлений модернизации является уход от использования дорогостоящего топлива (мазута).

Мазут как основной вид топлива используется на котельных Большереченского, Марьяновского, Нововаршавского, Оконешниковского, Омского, Павлоградского, Тарского, Черлакского муниципальных районов Омской области и города Омска.

В Марьяновском муниципальном районе Омской области с привлечением средств инвестора ведется строительство газовой блочно-модульной котельной вместо неэффективной мазутной котельной в пос. Москаленский. Вывод из эксплуатации мазутной котельной запланирован на 2018 год.

В Тарском муниципальном районе Омской области в 2018 – 2020 годах планируется реконструкция мазутной котельной № 17 города Тара с установкой энергоэффективного оборудования, также работающего на мазуте, и приведением в соответствие мощности котельной подключенной нагрузке.

В Черлакском муниципальном районе Омской области в 2019 году планируется закрытие мазутной котельной в с. Красный Октябрь со строительством 2 блочных модульных газовых котельных для объектов социальной сферы.

В Большереченском муниципальном районе Омской области в 2019 году планируется в связи с газификацией закрытие центральной котельной р.п. Большеречье, работающей на мазуте, перевод населения на индивидуальное теплоснабжение и строительство 12 модульных котельных для объектов социальной сферы.

В Омском муниципальном районе Омской области планируется в 2011– 2023 годах закрытие мазутных котельных в с. Троицкое, с. Красная горка и в пос. Новоомский с переводом населения на индивидуальное теплоснабжение и строительство газовых модульных котельных для объектов социальной сферы.

По итогам реализации данных мероприятий ожидается снижение потребления мазута, как основного вида топлива, на территории Омской области более чем на 25 процентов, а на котельных муниципальных районов Омской области потребность в мазуте на отопительный период снизится практически в 5 раз, с 16,4 тыс. тонн до 3 тыс. тонн.

Ориентировочная потребность муниципальных районов Омской области в финансовых средствах на мероприятия по строительству и реконструкции котельных, в том числе с переводом на природный газ, на 2018 – 2028 годы составляет порядка 1 091 млн. рублей.

5.3. Замена энергоемкого оборудования

Ежегодно муниципальными районами Омской области проводится реконструкция порядка 50 теплоисточников.

По результатам мониторинга сформирована потребность муниципальных образований Омской области в приобретении и установке технологического оборудования теплотехнического назначения. Данные мероприятия ежегодно корректируются на основании представленной муниципальными районами Омской области информации с учетом проведенного обследования и диагностирования котельного оборудования. Реализация данных мероприятий позволит снизить количество неэффективных теплоисточников.

Ориентировочная потребность муниципальных районов Омской области в финансовых средствах на замену технологического оборудования теплотехнического назначения на 2018 – 2028 годы составляет порядка 659 млн. рублей.

5.4. Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции

Общая протяженность тепловых сетей – 2696 км. Общий уровень физического износа тепловых сетей составляет в среднем 70 процентов, в том числе в аварийном состоянии находятся 11,9 процентов тепловых сетей. Требуется замена 322 км ветхих тепловых сетей.

Кроме того, в связи с активным переводом населения на индивидуальное теплоснабжение, содержание сетей становится обременительным для ресурсоснабжающих организаций.

Реализация мероприятий по оптимизации тепловых сетей и замене ветхих тепловых сетей позволит снизить потери тепловой энергии при транспортировке на 4,4 процентов, уменьшить количество неэффективных котельных.

Ориентировочная потребность муниципальных районов Омской области в финансовых средствах на данные мероприятия на 2018 – 2028 годы составляет порядка 513 млн. рублей.

6. Ожидаемые результаты

1. Увеличить долю населения, обеспеченного качественными услугами теплоснабжения.

2. Снизить технологические потери тепловой энергии с 14,4 до 10,0 процентов.

3. Снизить количество технологических отключений на системах теплоснабжения в 1,5 раза.

4. Снизить долю сетей, нуждающихся в замене, в общей протяженности всех тепловых сетей с 11,9 до 8,9 процентов.

5. Снизить в структуре топливопотребления Омской области долю

дорогостоящего вида топлива (мазут) с 1,4 до 1,2 процентов, увеличить долю газа с 46,8 до 48,8 процентов.

6. Снизить удельный расход топливно-энергетических ресурсов на выработку тепловой энергии в котельных с 166,6 т.у.т., на Гкал до 159 т.у.т. на Гкал.

7. Финансовое обеспечение Программы

Сфера теплоснабжения является одной из наиболее капиталоемких из всех сфер жилищно-коммунального комплекса. Многие инвестиционные проекты имеют срок окупаемости в 10 и более лет, что делает их непривлекательными для частных инвесторов.

Возможности органов местного самоуправления по привлечению инвестиций ограничены.

Организации коммунального комплекса не в состоянии реализовать затратные проекты в сфере теплоснабжения в связи с ограничением роста тарифа.

Предполагаемые источники финансирования:

- бюджет Омской области;
- местный бюджет районов и сельских поселений;
- внебюджетные инвестиции;
- Фонд содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства.

Механизм реализации:

- государственная программа Омской области «Создание условий для обеспечения граждан доступным и комфортным жильем и жилищно-коммунальными услугами в Омской области», утвержденная постановлением Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 264-п, курируемая Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области;

- программы развития жилищно-коммунального комплекса муниципальных образований Омской области;

- концессионные соглашения в сфере теплоснабжения;

- инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения;

- программы энергосбережения в рамках производственных программ ресурсоснабжающих организаций;

- финансовая поддержка за счет средств государственной корпорации – Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства на модернизацию коммунальной инфраструктуры путем предоставления финансовых средств на подготовку проектов модернизации в сфере теплоснабжения (актуализация схем теплоснабжения, техническое обследование систем теплоснабжения, подготовка проектов концессионных соглашений), и софинансирования процентной ставки по кредитам и (или) облигационным займам, привлеченным ресурсоснабжающими организациями на реализацию таких проектов, в том числе в рамках

тиражируемого кредитного решения публичного акционерного общества «Сбербанк».

Общая потребность в финансовых средствах на реализацию Программы составляет порядка 2 433 млн. рублей приведена в таблице № 4.

Таблица № 4

Общая потребность в финансовых средствах на реализацию Программы

Мероприятие	Год											Итого, тыс. рублей
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников	52 686,33	22 608,33	43 183,33	33 770,60	16 730,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00	169 578,60
Строительство и реконструкция котельных, в том числе с переводом на природный газ	75 564,30	280 665,77	153 023,29	57 388,23	135 336,68	112 159,50	73 932,05	83 696,00	30 750,00	63 167,00	25 750,00	1 091 432,82
Замена изношенного и энергоемкого оборудования с приведением мощности в соответствие с подключенной нагрузкой	92 029,80	72 123,20	144 279,09	70 062,34	74 350,21	44 888,29	38 811,58	42 343,17	27 442,85	16 618,45	36 021,57	658 970,56
Замена и капитальный ремонт тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции	50 585,96	110 265,26	84 724,43	55 456,21	43 398,83	69 929,12	27 006,02	21 682,87	17 180,70	16 544,54	16 278,28	513 052,24
Итого по годам, тыс. рублей	270 866,39	485 662,57	425 210,14	216 677,38	269 815,72	226 976,91	139 749,65	147 722,04	75 373,55	96 330,00	78 649,86	2 433 034,21

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к проекту указа Губернатора Омской области «О Программе развития теплоснабжения в Омской области на 2018 – 2028 годы»

Проект указа Губернатора Омской области «О Программе развития теплоснабжения в Омской области на 2018 – 2028 годы» (далее – проект указа) разработан с целью повышения качества и надежности предоставления коммунальных услуг населению в сфере теплоснабжения.

Проектом указа предусмотрены основные мероприятия программы развития теплоснабжения в Омской области на 2018 – 2028 годы, а именно:

- вывод из эксплуатации убыточных и неэффективных теплоисточников в муниципальных районах Омской области, в том числе с переводом населения на альтернативное индивидуальное теплоснабжение и сокращением тепловых сетей, децентрализация теплоснабжения;

- строительство газовых котельных и реконструкция котельных с переводом на природный газ в муниципальных районах Омской области в соответствии с мероприятиями по газификации, предусмотренными региональной программой газификации Омской области на 2016 – 2020 годы, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 14 ноября 2016 года № 196;

- замена энергоемкого оборудования, приведение мощностей теплоисточников в муниципальных районах Омской области в соответствие с подключенной нагрузкой;

- уход от использования дорогостоящего топлива (мазута) в муниципальных районах Омской области;

- перевод котельных северных муниципальных районов Омской области на местные, возобновляемые топливно-энергетические ресурсы (древесная щепа, дрова);

- замена ветхих тепловых сетей с использованием современных типов трубной продукции и технологии прокладки в муниципальных районах Омской области.

Потребность муниципальных районов Омской области в финансовых средствах в сфере теплоснабжения составляет 2,43 млрд. рублей.

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Омской области от 20 мая 2009 года № 88-п «Об утверждении Порядка проведения антикоррупционной экспертизы нормативных правовых актов Омской области (проектов нормативных правовых актов Омской области) в органах исполнительной власти Омской области» проект указа размещен _____ июня 2018 года на официальном сайте Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области (www.mszhk.omskportal.ru).

Необходимость проведения оценки регулирующего воздействия проекта указа отсутствует, так как проект указа не предусматривает установление новых или изменение ранее предусмотренных нормативными правовыми актами Омской области обязанностей для субъектов предпринимательской и инвестиционной деятельности, а также не предусматривает установление,

изменение, отмену ранее установленной ответственности за нарушение нормативных правовых актов Омской области, затрагивающих вопросы осуществления предпринимательской и инвестиционной деятельности.

Исполняющий обязанности
Министра строительства и
жилищно-коммунального комплекса
Омской области

А.Е. Фрикель

УКАЗАТЕЛЬ РАССЫЛКИ
УКАЗА ГУБЕРНАТОРА ОМСКОЙ ОБЛАСТИ
«О Программе развития теплоснабжения в
Омской области на 2018 – 2028 годы»

№ _____

от «___» _____ г.

Кому	Количество экземпляров
Администрации города Омска	1
Аппарату Губернатора и Правительства Омской области	1
Главам муниципальных районов Омской области	32
Главному управлению информационной политики Омской области	1
Главному управлению информационных технологий и связи Омской области	1
Законодательному Собранию Омской области	1
Министерству строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области	1
Министерству финансов Омской области	1
Министерству экономики Омской области	1
Региональной энергетической комиссии Омской области	1
Итого	41

Список
лиц, являющихся разработчиками проекта указа Губернатора Омской области
«О Программе развития теплоснабжения в Омской области
на 2018 – 2028 годы»

Фрикель Александр Егорович	Исполняющий обязанности Министра строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, ответственный исполнитель, тел. 23-23-86
Шикалов Дмитрий Геннадьевич	Заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, тел. 23-07-91
Парыгина Инна Александровна	Заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, тел. 24-69-20
Лясман Елена Владимировна	Руководитель департамента контрольно-правовой работы, государственной службы, кадров и организационного обеспечения Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, тел. 23-86-31
Шикунова Татьяна Ивановна	Начальник отдела тепло-, водоснабжения департамента энергетики, тепло-, водоснабжения и газификации Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, тел. 23-81-43
Лавинова Елена Сергеевна	Заместитель начальника управления экономики Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, тел. 23-24-59
Вид Михаил Владимирович	Главный специалист отдела тепло-, водоснабжения департамента энергетики, тепло-, водоснабжения и газификации Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, тел. 24-65-62