



ПАО «ККС-Групп»
группа компаний

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КОМПАНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ СФЕРЫ»
Южный филиал

301842, Тульская область, Ефремовский район,
г.Ефремов, ул.Тульское шоссе, д.30,
тел./факс: (48741) 6-58-90
e-mail: ooo-rts@mail.ru

Главе администрации
муниципального образования город Ефремов

С.Г. Балтабаеву

№ 116 от 12.03.2024

На № _____ от _____

Об актуализации схемы
теплоснабжения МО г.Ефремов

Уважаемый Сергей Григорьевич!

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» направляю Вам информацию для внесения изменений (дополнений) в схему теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов на период до 2044 г. при ее ежегодной актуализации в 2024 году.

Приложения:

1. Перечень мероприятий для включения в схему теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов на период до 2044 г.
2. Технические параметры работы системы с 2024 по 2032 год.
3. Описание мероприятий.

**Заместитель Генерального директора
директор Южного филиала**

А.К. Цидаев

Исп. Шадский А.А.
тел./89105510299
shadskiy@in-vek.ru

АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ЕФРЕМОВ (ГОРОДСКОЙ ОКРУГ)	
КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ ПРОИЗВОДСТВА И КОНТРОЛЮ	
Вх. № <u>29.32/1299</u>	13.03.24
На <u>7</u> листах	13.03.24
№2	

Перечень мероприятий для включения в Схему теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов до 2035 г.

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах. тыс. руб. (с НДС 20%)
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Строительство котельной Юго-Запад мощностью 18МВт	МВт	0	18	2025	2027	157 797,5
2	Строительство тепловых сетей для присоединения котельной Юго-Запад - ТК-135 Ду400, протяженностью 80 м	м	0	80	2026	2026	7 919,8
3	Строительство ЦТП-ПНС "Октябрьский"	М3/час	0	77	2027	2027	13193,3
ИТОГО							178 910,6

№	Показатель	Ед. изм	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельных ООО "ККС"	Гкал/ч	17,31	17,31	17,31	17,31	32,79	32,79	32,79	32,79	32,79
	Строительство котельных	Гкал/ч					15,48				
2	ИТОГО полезный отпуск ООО "ККС", в т.ч.	Гкал	197 109,7	197 109,7	197 109,7	197 109,7	197 109,7	197 109,7	197 109,7	197 109,7	197 109,7
2.1	Полезный отпуск (Покупка тепловой энергии от ЕТЭЦ) (всего)	Гкал	174 042,9	174 042,9	174 042,9	174 042,9	145 279,7	145 279,7	145 279,7	145 279,7	145 279,7
2.1.1	Полезный отпуск (Покупка тепловой энергии от ЕТЭЦ) (отопление), в т.ч.	Гкал	171 856,6	171 856,6	171 856,6	171 856,6	143 093,4	143 093,4	143 093,4	143 093,4	143 093,4
2.1.1.1	Полезный отпуск (Покупка тепловой энергии от ЕТЭЦ без ПОК) (отопление), в т.ч.	Гкал	165 705,3	165 705,3	165 705,3	165 705,3	136 942,1	136 942,1	136 942,1	136 942,1	136 942,1
2.1.1.2	Полезный отпуск (Покупка тепловой энергии от ПОК) (отопление), в т.ч.	Гкал	6 151,30	6 151,30	6 151,30	6 151,30	6 151,30	6 151,30	6 151,30	6 151,30	6 151,30
2.1.2	Полезный отпуск (Покупка тепловой энергии от ЕТЭЦ) (ГВС), в т.ч.	Гкал	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2
2.1.2.1	Полезный отпуск (Покупка тепловой энергии от ЕТЭЦ без ПОК) (ГВС)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	Полезный отпуск (Покупка тепловой энергии от ПОК) (ГВС)	Гкал	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2	2 186,2
2.2	Полезный отпуск котельными ООО "ККС" (Всего)	Гкал	23 066,9	23 066,9	23 066,9	23 066,9	51 830,1	51 830,1	51 830,1	51 830,1	51 830,1
2.2.1	Полезный отпуск котельными ООО "ККС" (Отопление)	Гкал	7 232,0	7 232,0	7 232,0	7 232,0	35 995,2	35 995,2	35 995,2	35 995,2	35 995,2
2.2.1.1	Полезный отпуск котельной Юго-Запад	Гкал					28 763,2	28 763,2	28 763,2	28 763,2	28 763,2
2.2.2	Полезный отпуск котельными ООО "ККС" (ГВС)	Гкал	15 834,9	15 834,9	15 834,9	15 834,9	15 834,9	15 834,9	15 834,9	15 834,9	15 834,9
3	Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО	Гкал	47 034,8	46 924,1	46 789,4	46 642,2	46 250,5	45 844,1	45 844,1	45 844,1	45 844,1
3.1	в том числе Потери ЕТЭЦ	Гкал	35 903,1	35 792,4	35 657,7	35 510,5	30 296,5	29 890,1	29 890,1	29 890,1	29 890,1
3.2	в том числе Потери котельной ПОК		3940,47	3940,47	3940,47	3940,47	3940,47	3940,47	3940,47	3940,47	3940,47
3.2	в том числе Потери котельной Юго-Запад	Гкал					4 822,3	4 822,3	4 822,3	4 822,3	4 822,3
	Реконструкция сетей		-222,54	-110,66	-134,69	-147,19	-147,35	-406,40	0,00	0,00	0,00
	Изменение потерь при реконструкции сетей	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	-244,4	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Покупка тепловой энергии от ЕТЭЦ	Гкал	213 886,4	213 775,7	213 641,1	213 493,9	179 516,6	179 110,2	179 110,2	179 110,2	179 110,2
4.1.	в тч ЕТЭЦ без ПОК	Гкал	201 608,4	201 497,8	201 363,1	201 215,9	167 238,6	166 832,2	166 832,2	166 832,2	166 832,2
4.2.	в тч ПОК	Гкал	12 278,0	12 278,0	12 278,0	12 278,0	12 278,0	12 278,0	12 278,0	12 278,0	12 278,0
5	Отпуск тепловой энергии от котельных ООО "ККС"	Гкал	30 258,1	30 258,1	30 258,1	30 258,1	63 843,6	63 843,6	63 843,6	63 843,6	63 843,6
	в том числе отпуск котельной Юго-Запад	Гкал	-		0,0	0,0	33 585,5	33 585,5	33 585,5	33 585,5	33 585,5
6	Собственные нужды котельных ООО "ККС"	Гкал	472,3	472,3	472,3	472,3	1 534,3	1 534,3	1 534,3	1 534,3	1 534,3
6.1	в том числе СН котельной Юго-Запад	Гкал					1 062,0	1 062,0	1 062,0	1 062,0	1 062,0

7	Выработка котельными ООО"ККС"	Гкал	30 730,4	30 730,4	30 730,4	30 730,4	65 377,9	65 377,9	65 377,9	65 377,9	65 377,9
8	Расход условного топлива котельными ООО"ККС"	тут	4 922,1	4 935,4	4 935,4	4 935,4	10 315,4	10 315,4	10 316,7	10 326,4	10 356,6
8.1	в том числе расход условного топлива котельной Юго-Запад	тут					5 380,0	5 380,0	5 380,0	5 380,0	5 380,0
8.2	в том числе расход условного топлива котельными существующими	тут	4 922,1	4 935,4	4 935,4	4 935,4	4 935,4	4 935,4	4 936,7	4 946,4	4 976,6
8а	Расход природного газа котельными ООО"ККС"(при калорийности топлива Q _{нр} =7900ккал/м ³)	тыс м ³	4 361,3	4 373,2	4 373,2	4 373,2	9 140,3	9 140,3	9 141,4	9 150,0	9 176,7
9	Удельный расход условного топлива на выработку котельными ООО"ККС"	кг.у.т./ Гкал	160,2	160,6	160,6	160,6	157,8	157,8	157,8	157,9	158,4
9.1	в т.ч. кот. Юго-Запад		-	-	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
10	Удельный расход условного топлива на отпуск котельными ООО"ККС"	кг.у.т./ Гкал	162,7	163,1	163,1	163,1	161,6	161,6	161,6	161,7	162,2
10.1	в т.ч. кот. Юго-Запад		-	-	-	-	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
11	Электроэнергия по ЭСО ООО"ККС"	тыс. кВт*ч	3 996,5	3 996,5	3 996,5	3 996,5	4 181,5	3 891,4	3 891,4	3 891,4	3 891,4
11.1	в том числе по котельным	тыс. кВт*ч	1 336,4	1 336,4	1 336,4	1 336,4	1 912,8	1 912,8	1 912,8	1 912,8	1 912,8
11.1.1	в том числе по котельной Юго-Запад	тыс. кВт*ч					576,4	576,4	576,4	576,4	576,4
11.2	в том числе по ПНС, ЦТП	тыс. кВт*ч	2 660,1	2 660,1	2 660,1	2 660,1	2 268,7	1 978,6	1 978,6	1 978,6	1 978,6
11.2.1	в том числе ПНС№2		757,2	757,2	757,2	757,2	365,7	0,0	0,0	0,0	0,0
11.2.2	ПНС Октябрьский		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,6	75,6	75,6	75,6
12	Расход воды водопровод	м ³	15 402,8	15 402,8	15 402,8	15 402,8	25 195,2	34 987,7	44 780,1	54 572,6	64 365,0
13	Расход воды ХОВ	м ³	140 304,6	140 304,6	140 304,6	140 304,6	130 512,1	130 512,1	130 512,1	130 512,1	130 512,1
13.1	ПСВ котельной Юго-Запад	м ³					9792,45	9792,45	9792,45	9792,45	9792,45
14	Протяженность тепловых сетей ЭСО в двухтрубном исполнении всего, км	км	82,941	82,941	82,941	82,941	82,751	82,751	82,751	82,751	82,751
14.1	Изменение протяженности тепловых сетей ЭСО в двухтрубном исполнении всего, км	км					-0,19		0,00		
14	Условные единицы	УЕ	1467,3	1467,3	1467,3	1467,3	1464,2	1444,2	1444,2	1444,2	1444,2

1. Строительство котельной Юго-Запад мощностью 18 МВт.

В целях переключения тепловой нагрузки отопления микрорайона Юго-Запад г. Ефремов предусматривается строительство котельной Юго-запад мощностью 18 МВт. В котельной предусматривается три водогрейных жаротрубных котла мощностью 6 МВ каждый.

Годовой расход топлива 5,273 тыс тут., максимальный часовой расход природного газа 1700,7 м3/ч.

Ориентировочное суточное водопотребление 40 м3/сут. Водоснабжение котельной возможно выполнить за счет резерва по водоснабжению от существующей котельной ГВС №СТ15-1 ул. Энтузиастов.

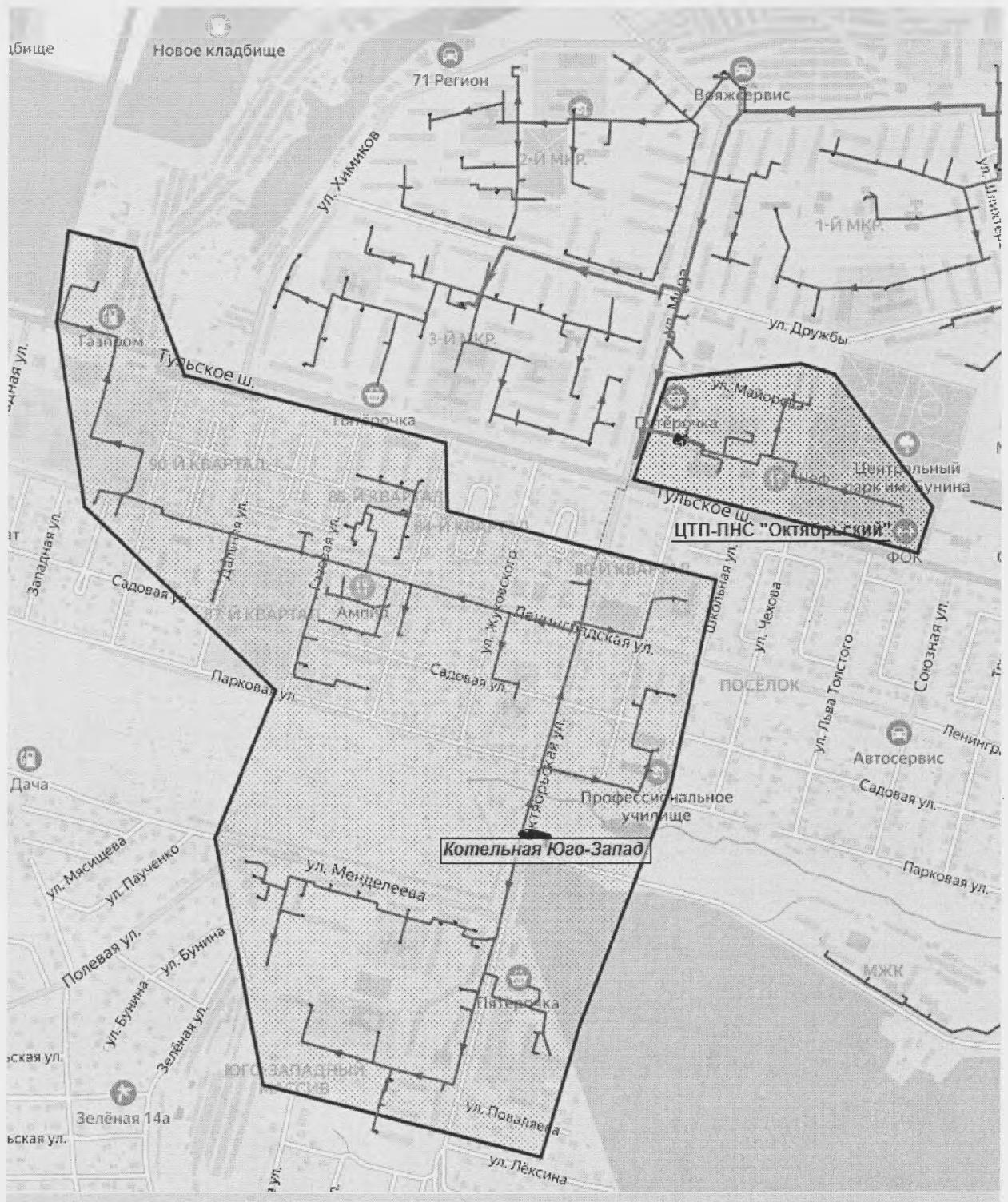
Ориентировочная электрическая мощность 250 кВт.

Баки запаса сырой воды общим объемом 200 м3.

Ориентировочная длина внутриплощадочных сетей 44 м, газопровод Ду 110, трубопровод холодной воды Ду 100, тепловые сети Ду 400.

Ориентировочная протяженность дорог, тротуаров 44 м.

Период реализации – 2025-2027год.



2. Строительство участков трубопровода тепловой сети отопления

Для присоединения котельной Юго-Запад прокладываются тепловые сети до существующих тепловых сетей отопления. Длины, диаметры и тип прокладки в таблице ниже.

Период реализации – 2026 год.

№	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка (в 2х трубном исчисл.), м	Количество камер	Д под, мм	Д обр, мм	материальная характеристика, м2	Вид прокладки тепловой сети	Примечание
1	Котельная Юго-Запад	ТК-135	80	1	426	426	68,16	Подземная бесканальная	



3. Строительство ЦТП-ПНС "Октябрьский"

Строительство ЦТП-ПНС "Октябрьский" производится для повышения напора и улучшения гидравлического режима, а также для понижения температурного графика 110/70 °С до 95/70 °С у потребителей, присоединенных в районе ул. Мира, Майорова и Тульское шоссе. Место расположения – на свободном участке в районе Детско-юношеской спортивной школы № 3 (уточнить при проектировании).

Производительность ЦТП-ПНС составит 77 м3/ч.

Период реализации – 2027 год.