

АНКЕТА

Название организации:	ООО "Сервис-Центр"	
Организационно правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью	
Система налогообложения организации	Общий режим налогообложения	
Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)	городское поселение Ковылкино	
ИНН	5821901692	
КПП	132301001	
Юридический адрес:	431350, Республика Мордовия, г. Ковылкино, ул. 40 Лет Октября, дом 10	
Почтовый адрес:	431350, Республика Мордовия, г. Ковылкино, ул. 40 Лет Октября, дом 10	
Муниципальные образования по месту оказания услуги* (в соответствии с тарифной привязкой)		
Где и когда раскрыта информация о фактических значениях показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (указать адрес сайта и дату размещения информации)		
Руководитель организации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Пильщиков Евгений Владимирович
Номер контактного телефона/факса (приемная):	8(8342)272104	
Email организации (для официальной рассылки):	tarif223218@gmail.com	
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Пильщиков Евгений Владимирович
	Должность:	Директор
Номер контактного телефона:	8(8342)272104	
Факс:		
Email исполнителя:	tarif223218@gmail.com	

Руководитель организации:



Пильщиков Евгений Владимирович

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО "Сервис-Центр"**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год (факт)	2020 год (факт)	2021 год			2022 год (план)	2023 год (план)	2024 год (план)
					план	факт	отклонение			
1	Снижение (увеличение) удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных относительно нормативов удельных расходов топлива, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	кг.у.т/Гкал	-12,64	-13,80			17,80	161,47	161,47	161,47
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал	169,13	175,26		179,27				
1.2	Значение утвержденного норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством на каждый год	кг.у.т/Гкал	156,49	161,46	161,47			161,47	161,47	161,47
2	Снижение (увеличение) технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, относительно нормативов технологических потерь, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	Гкал	0,00	0,00			0,00	11 391,81	11 391,81	11 391,81
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	15 419,87	11 391,81	11 391,81			11 391,81	11 391,81	11 391,81
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	15 419,87	11 391,81		11 391,81				
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	25,00	50,70		72,00	72,00			
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	49,10	55,83		72,01	72,01			
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			0,46	0,46	0,00			
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	-22,02	5,70	21,40	27,74	6,34	-21,40	-21,40	-21,40
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	49,54	21,40	21,40			21,40	21,40	21,40
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	27,52	27,10		27,74	27,74			

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Пильщиков Евгений Владимирович

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Пильщиков Евгений Владимирович



Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

ООО "Сервис-Центр"

№ п/п	Наименование показателя	факт 2019 года	2021 год			план организации на 2023 год	план организации на 2024 год
			факт 2020 года	план	факт	отклонение	
1.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год				0,00		
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исполнении на начало года, км	29,02	75 113,68	75 113,68	75 113,68	75 113,68	75 113,68
	суммарная протяженность, строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исполнении, введенных в эксплуатацию в соответствующем году, км				0,00		
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исполнении, км	29,02	75 113,68	75 113,68	75 113,68	75 113,68	75 113,68
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии				0,00		
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/ч	69,24	63,13	63,13	63,13	63,13	63,13
	суммарная мощность, строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию, Гкал/ч				0,00		
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/ч	69,24	63,13	63,13	63,13	63,13	63,13
2.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения						
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м/Гкал	141,26	146,91	135,91	150,85	14,94	135,91
2.2.	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материаловой характеристике тепловой сети	4,03	0,96	0,96	0,96	0,00	0,96
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. - п.2.2.2. * п.2.2.3.)	3 807,33	11 854,83	11 857,33	11 857,33	0,00	11 857,33
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,33	0,03	0,03	0,03	0,00	0,03
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0,27	0,04	0,05	0,05	0,00	0,05
	наружный диаметр трубопроводов J3 - го участка, м	0,22	0,05	0,06	0,06	0,00	0,06
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м	0,16	0,06	0,08	0,08	0,00	0,08
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м	0,13	0,08	0,09	0,09	0,00	0,09
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м	0,11	0,09	0,11	0,11	0,00	0,11
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м	0,09	0,11	0,13	0,13	0,00	0,13
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м	0,08	0,13	0,16	0,16	0,00	0,16
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м	0,06	0,16	0,22	0,22	0,00	0,22
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м	0,05	0,22	0,27	0,27	0,00	0,27
	наружный диаметр трубопроводов J11 - го участка, м	0,03	0,27	0,33	0,33	0,00	0,33
	наружный диаметр трубопроводов J12 - го участка, м	0,04	0,38	0,38	0,38	0,00	0,38
	наружный диаметр трубопроводов J13 - го участка, м	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	0,00	566,78	566,78	566,78	0,00	566,78
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	1 625,00	386,62	386,62	386,62	0,00	386,62
	длина трубопроводов J3 - го участка, м	2 928,00	0,00	3 734,15	3 734,15	0,00	3 734,15
	длина трубопроводов J4 - го участка, м	7 126,00	3 734,65	3 454,36	3 454,36	0,00	3 454,36
	длина трубопроводов J5 - го участка, м	1 091,00	3 454,36	6 701,44	6 701,44	0,00	6 701,44
	длина трубопроводов J6 - го участка, м	6 068,00	6 701,44	12 779,34	12 779,34	0,00	12 779,34
	длина трубопроводов J7 - го участка, м	3 569,00	12 779,34	3 432,80	3 432,80	0,00	3 432,80
	длина трубопроводов J8 - го участка, м	1 711,00	3 432,80	21 333,61	21 333,61	0,00	21 333,61
	длина трубопроводов J9 - го участка, м	4 085,00	21 333,61	14 738,32	14 738,32	0,00	14 738,32
	длина трубопроводов J10 - го участка, м	36,00	14 738,32	6 897,10	6 897,10	0,00	6 897,10
	длина трубопроводов J11 - го участка, м	353,00	6 897,10	0,00	0,00	0,00	0,00
	длина трубопроводов J12 - го участка, м	193,00	1 089,16	1 089,16	1 089,16	0,00	1 089,16
	длина трубопроводов J13 - го участка, м	234,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	15 346,82	11 391,81	11 391,81	11 391,81	0,00	11 391,81

Руководитель энергоснабжающей организации

М.П.

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Попышков Евгений Владимирович

Попышков Евгений Владимирович

