

АНКЕТА

Название организации:	Муниципальное предприятие г.о. Саранск "Саранское водопроводно-канализационное хозяйство"	
Организационно правовая форма	Муниципальные унитарные предприятия	
Система налогообложения организации	Общий режим налогообложения	
Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)	Городской округ Саранск	
ИНН	1325022400	
КПП	132601001	
Юридический адрес:	430011, Республика Мордовия, г. Саранск, пер. Дачный, 2 "А"	
Почтовый адрес:	430011, Республика Мордовия, г. Саранск, пер. Дачный, 2 "А"	
Муниципальные образования по месту оказания услуги* (в соответствии с тарифной привязкой)	Городской округ Саранск	
Где и когда раскрыта информация о фактических значениях показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (указать адрес сайта и дату размещения информации)	http://vksar.ru/arhiv20.php	
	10.02.2021	
Руководитель организации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Шохин Юрий Николаевич
Номер контактного телефона/факса (приемная):	8(8342)24-71-65 / 8(8342)24-62-09	
Email организации (для официальной рассылки):	vksar@mail.ru	
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Егорычева Евгения Юрьевна
	Должность:	ЭКОНОМИСТ
Номер контактного телефона:	8(8342)24-82-53	
Факс:	8(8342)24-62-09	
Email исполнителя:	vksar@mail.ru	

Руководитель организации _____



Шохин Юрий Николаевич

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Муниципальное предприятие г.о. Саранск "Саранское водопроводно-канализационное хозяйство"
ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год (факт)	2020 год			2021 год (план)	2022 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	-120,22		24,44	155,11	155,11	
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг. у.т./Гкал	120,22		179,55			
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		155,11		155,11	155,11	
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	-5,72		0,00	17,41	17,41	
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал		17,4107				
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	5,72	17,4108		17,4107	17,4107	
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%			0,00			
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%			0,00			
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			0,00			
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	33,35	-11,51	44,79	-11,51	-11,51	
	Расход эл. энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал		11,51		-11,51	11,51	
	Расход эл. энергии на выработку 1 МДж (факт)	кВт.ч/Гкал	33,35	33,28	33,28			

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Шохин Юрий Николаевич
Егорычева Евгения Юрьевна



**Планные и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Муниципальное предприятие г.о. Саранск "Саранское водопроводно-канализационное хозяйство"**

№ п/п	Наименование показателя	факт 2019 года	2020 год			план организации на 2021 год	план организации на 2022 год
			план	факт	отклонение		
1.	Планные (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		0	0,000		
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км	0,096	0,096	0,096	0,000	0,096	0,096
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км				0,000		
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км				0,000		
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии				0,000		
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час				0,000		
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час				0,000		
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час				0,000		
2.	Планные (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения						
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал	105,2	135,1	156,2	21,068	135,1	135,1
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	0,002	0,002	0,002	0,000	0,002	0,002
2.2.1	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1 - п.2.2.2 * п.2.2.3)	11456,000	11456,000	11456,000	0,000	11456,000	11456,000
2.2.2	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	89,000	89,000	89,000	0,000	89,000	89,000
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	45,000	45,000	45,000	0,000	45,000	45,000
2.2.3	длина трубопроводов J1 - го участка, м	64,000	64,000	64,000	0,000	64,000	64,000
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	128,000	128,000	128,000	0,000	128,000	128,000
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	17,411	17,411	17,411	0,000	17,411	17,411

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Шохин Юрий Николаевич

Должностное лицо, ответственное за содержание формы

Егорычева Гвенгия Юрьевна

