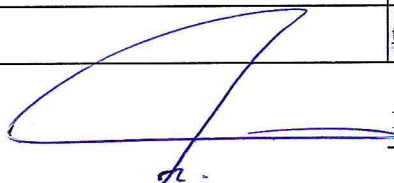


АНКЕТА

Название организации:	Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"	
Организационно правовая форма	Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"	
Система налогообложения организации	Общий режим налогообложения	
Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)	городское поселение Рузаевка	
ИНН	1324134775	
КПП	132401001	
Юридический адрес:	431449, РМ, г. Рузаевка, ул. Луначарского, д. 179, корпус А	
Почтовый адрес:	431449, РМ, г. Рузаевка, ул. Луначарского, д. 179, корпус А	
Муниципальные образования по месту оказания услуги* (в соответствии с тарифной привязкой)	городское поселение Рузаевка	
Где и когда раскрыта информация о фактических значениях показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (указать адрес сайта и дату размещения информации)	www.mэtsk.pф	
Руководитель организации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Ковалев Эдуард Владимирович
Номер контактного телефона/факса (приемная):	8 (83451) 2-16-21 / 8 (83451) 2-20-51	
Email организации (для официальной рассылки):	metsk@yandex.ru	
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Тесленко Сергей Сергеевич
	Должность:	Заместитель главного инженера - начальник ПТО
Номер контактного телефона:	8 (83451) 2-16-21 / 8 (83451) 2-11-67	
Факс:	8 (83451) 2-20-51	
Email исполнителя:	tsstnctop@yandex.ru	

Руководитель организации:



Ковалев Эдуард Владимирович




**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 год (факт)	2017 год (факт)	2018 год			2019 год (план)	2020 год (план)	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	-26,79	1,01	0,00	0,00	-22,22	184,72	182,90	180,90	180,90
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал	198,44	170,64	0,00	162,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	171,65	171,65	0,00	0,00	0,00	184,72	182,90	180,90	180,90
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	-24946,32	0,00	0,00	22103,72	50042,58	50042,58	50042,58	45595,08
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	45970,61	45970,59	0,00	0,00	0,00	50042,58	50042,58	50042,58	45595,08
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	45970,61	70916,91	0,00	72146,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	54,10	48,01	51,51	82,69	31,18	83,00	84,50	85,27	87,00
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	1,11	-3,33	-26,30	23,10	49,40	-22,67	-26,30	-26,30	-26,30
	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	26,00	26,00	26,30	22,67	-26,30	26,30	26,30	26,30	26,30
	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	27,11	22,67	0,00	23,10	23,10	0,00	0,00	0,00	0,00

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Ковалев Эдуард Владимирович



Должностное лицо, ответственное за составление формы

Тесленко Сергей Сергеевич
Заместитель главного инженера - начальник ПТО

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, предусмотренные производственной программой организации на 2019 - 2021 годы

Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Истекшие годы					2019	Очередной период регулирования		
			2016	2017	2018		2020		2021	2022	
			факт	факт	План	Факт		Отклонение			План органи-зации
I. Показатели качества горячей воды											
1.1.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
	количество проб горячей воды в местах поставки горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общее количество отобранных проб	шт.	20,00	20,00	0,00	40,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	количество проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям	шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общее количество проб, отобранных в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения	шт.	40,00	40,00	0,00	40,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II. Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения											
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,52	0,19	0,00	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00
	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором ГВС местах исполнения обязательств организации, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС	ед.	19,00	7,00	0,00	8,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	протяженность водопроводной сети	км	36,56	36,56	36,56	36,56	0,00	36,56	36,56	36,56	36,56
2.2.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей транспортировку горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на водопроводных сетях ГВС, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (для транспортировщиков)	ед./км	0,52	0,19	0,00	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00
	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором транспортировки горячей воды местах исполнения обязательств организации, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС	ед.	19,00	7,00	0,00	8,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	протяженность водопроводной сети	км	36,56	36,56	36,56	36,56	0,00	36,56	36,56	36,56	36,56
III. Показатели энергетической эффективности											
3.1.	Доля потерь воды в ЦС ГВС при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объем потерь воды в ЦС ГВС при ее транспортировке	тыс.куб.м	20,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.куб.м	507,6	490,37	486,09	478,164	-7,93	488,757	488,757	488,757	488,757
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м	0,064467	0,062031	0,064313	0,063154	-0,001159	0,064331	0,066829	0,066829	0,066829
	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал	31399,14	30418,15	31261,67	30197,75	-1063,92	31442,07	32337,13	32337,13	32337,13
	объем подогретой горячей воды	куб.м	487058,00	490370,00	486090,00	478163,65	-7926,35	488757,00	483878,00	483878,00	483878,00

Руководитель организации:
Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Ковалев Эдуард Владимирович
Тесленко Сергей Сергеевич
Заместитель главного инженера - начальник ПТО



**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО "Мордовская электросеть"**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 год			2019 год (план)	2020 год (план)	2021 год (план)	2022 год (план)
			утв.	факт	откл.				
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			-22,78	184,71	182,73	180,90	180,90
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал		161,94					
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	184,72			184,71	182,73	180,90	180,90
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			22 103,77	50 042,58	50 042,58	50 042,58	45 595,08
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	50 042,58			50 042,58	50 042,58	50 042,58	45 595,08
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал		72 146,35					
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	82,68	83,23	0,55	84,00	84,00	84,00	84,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	51,51	82,69	31,18	83,00	84,50	85,27	87,00
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал			-5,04	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	26,30			22,67	24,07	24,07	24,07
	Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал		21,26		22,67	24,07	24,07	24,07

Руководитель организации:

Ковалев Эдуард Владимирович

Должностное лицо, ответственное за составление формы:

Туркова Елена Александровна
ФИО

Подпись