

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, 179А	
Почтовый адрес:	431449, РМ г. Рузаевка ул. Луначарского, 179А	
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.metsck.prf	
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):	metsck@yandex.ru	
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Тесленко Сергей Сергеевич
	Должность:	Начальник ПТО
Номер контактного телефона:	(8 83451) 2-16-21, (8 83451) 2-16-07	
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.	2015 год (факт)	2016 год (факт)	2017 год			2018 год (план)	2019 год (план)	2020 год (план)	2021 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	-22,68	-26,77		17,24	184,72	184,72	182,90	180,90	
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т/Гкал	194,10	198,42	188,89						
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	171,42	171,65	171,65		184,72	184,72	182,90	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	0,00	0,00		50 042,58	50 042,58	50 042,58	50 042,58	
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	45 964,17	45 970,61	45 970,61		50 042,58	50 042,58	50 042,58	50 042,58	
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	45 964,17	45 970,61	45 970,61						
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	100,00	100,00	100,00	0,00					
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	55,87	54,10	48,01	-6,09	48,01	48,01	48,01	48,01	
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,36	0,00	0,00	1,61					
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	-3,32	1,11	22,98	49,27	-26,00	-26,00	-26,00	-26,00	
	Расход эл. энергии на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	29,92	26,00	26,29	-26,29	26,00	26,00	26,00	26,00	
	Расход эл. энергии на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	26,60	27,11	22,98	22,98					

Ковалев Эдуард Владимирович

Тесленко Сергей Сергеевич
Начальник ПТО

Исполнитель энергоснабжающей организации



Должностное лицо, ответственное за составление формы

Handwritten signature

**Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"**

№ п/п	Наименование показателя	факт 2015 года	факт 2016 года	2017 год		план организации на 2018 год	план организации на 2019 год	план организации на 2020 год	план организации на 2021 год
				план	факт				
1.	Плановые (фактические за прошлые периоды) значения показателей надежности объектов централизованного теплоснабжения								
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,555	0,450	0,416	0,402	-0,014	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	36,000	29,000	27,000	26,000	-1,000			
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км	64,391	64,829	64,829	64,433	-0,396			
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км	0,530	0,000	0,000	0,170	0,170			
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	64,829	64,433	63,978	63,978	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	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	1,000	1,000			
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час	313,496	273,796	261,532	261,532	0,000			
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час	12,000	6,536	0,000	11,932	11,932			
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	273,796	261,532	261,532	249,600	-11,932			
2.	Плановые (фактические за прошлые периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения								
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал	159,055	166,004	149,472	158,411	8,939			
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	1,856	2,087	2,087	2,087	0,000	2,462	2,462	2,462
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.1. = п.2.2. * п.2.3.)	22 175,254	22 024,798	22 024,798	22 024,798	0,000	20 328,736	20 328,736	20 328,736
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0,626	0,626	0,626	0,626	0,000	0,626	0,626	0,626
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0,529	0,529	0,529	0,529	0,000	0,529	0,529	0,529
	наружный диаметр трубопроводов J3- го участка, м	0,426	0,426	0,426	0,426	0,000	0,426	0,426	0,426
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м	0,325	0,325	0,325	0,325	0,000	0,325	0,325	0,325
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м	0,273	0,273	0,273	0,273	0,000	0,273	0,273	0,273
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м	0,219	0,219	0,219	0,219	0,000	0,219	0,219	0,219
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м	0,159	0,159	0,159	0,159	0,000	0,159	0,159	0,159
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м	0,133	0,129	0,129	0,129	0,000	0,129	0,129	0,129
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м	0,108	0,111	0,111	0,111	0,000	0,111	0,111	0,111
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м	0,089	0,089	0,089	0,089	0,000	0,089	0,089	0,089
	наружный диаметр трубопроводов J11 - го участка, м	0,076	0,076	0,076	0,076	0,000	0,076	0,076	0,076

	наружный диаметр трубопроводов J12 - го участка, м	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	наружный диаметр трубопроводов J13 - го участка, м	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	наружный диаметр трубопроводов J14 - го участка, м	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	1 520,000	1 520,000	1 520,000	1 520,000	1 520,000	1 520,000	1 520,000	1 520,000	1 520,000	1 520,000	1 520,000	1 520,000
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	3 520,000	3 520,000	3 520,000	3 520,000	3 520,000	3 520,000	3 520,000	3 520,000	3 520,000	3 520,000	3 520,000	3 520,000
	длина трубопроводов J3 - го участка, м	5 020,000	5 020,000	5 020,000	5 020,000	5 020,000	5 020,000	5 020,000	5 020,000	5 020,000	5 020,000	5 020,000	5 020,000
	длина трубопроводов J4 - го участка, м	8 630,000	8 630,000	8 630,000	8 630,000	8 630,000	8 630,000	8 630,000	8 630,000	8 630,000	8 630,000	8 630,000	8 630,000
	длина трубопроводов J5 - го участка, м	7 170,000	7 170,000	7 170,000	7 170,000	7 170,000	7 170,000	7 170,000	7 170,000	7 170,000	7 170,000	7 170,000	7 170,000
	длина трубопроводов J6 - го участка, м	12 630,000	12 186,000	12 186,000	12 186,000	12 186,000	12 186,000	12 186,000	12 186,000	12 186,000	12 186,000	12 186,000	12 186,000
	длина трубопроводов J7 - го участка, м	23 286,000	23 226,000	23 226,000	23 226,000	23 226,000	23 226,000	23 226,000	23 226,000	23 226,000	23 226,000	23 226,000	23 226,000
	длина трубопроводов J8 - го участка, м	2 090,000	2 090,000	2 090,000	2 090,000	2 090,000	2 090,000	2 090,000	2 090,000	2 090,000	2 090,000	2 090,000	2 090,000
	длина трубопроводов J9 - го участка, м	25 266,000	24 454,000	24 454,000	24 454,000	24 454,000	24 454,000	24 454,000	24 454,000	24 454,000	24 454,000	24 454,000	24 454,000
	длина трубопроводов J10 - го участка, м	14 386,000	14 256,000	14 256,000	14 256,000	14 256,000	14 256,000	14 256,000	14 256,000	14 256,000	14 256,000	14 256,000	14 256,000
	длина трубопроводов J11 - го участка, м	11 342,000	11 462,000	11 462,000	11 462,000	11 462,000	11 462,000	11 462,000	11 462,000	11 462,000	11 462,000	11 462,000	11 462,000
	длина трубопроводов J12 - го участка, м	14 798,000	12 838,000	12 838,000	12 838,000	12 838,000	12 838,000	12 838,000	12 838,000	12 838,000	12 838,000	12 838,000	12 838,000
	длина трубопроводов J13 - го участка, м		836,000	836,000	836,000	836,000	836,000	836,000	836,000	836,000	836,000	836,000	836,000
	длина трубопроводов J14 - го участка, м		1 658,000	1 658,000	1 658,000	1 658,000	1 658,000	1 658,000	1 658,000	1 658,000	1 658,000	1 658,000	1 658,000
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	45 964,170	45 970,610	45 970,610	45 970,610	45 970,610	45 970,610	45 970,610	45 970,610	45 970,610	45 970,610	45 970,610	50 042,580

Ковалев Эдуард Владимирович

Начальник ПТО
Тесленко Сергей Сергеевич

Руководитель энергопоставляющей организации

М.П. «МОРДОВСКАЯ

ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ

Компания

Должностное лицо, ответственное за составление формы



MB

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					2018	Очередной период регулирования		
			2015	2016	2017		2019		2020	2021	
			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	%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,00	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	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				
	общее количество отобранных проб	шт	40,00	20,00	0,00	20,00	20,00				
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				
	общее количество проб, отобранных в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения	шт.	40,00	40,00	0,00	40,00	40,00				
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	0,52	0,00	0,19	0,19	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	19,00		7,00	7,00				
	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	0,52	0,00	0,19	0,19	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	19,00		7,00	7,00				
	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	%	0,09	0,04	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	50,56	20,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс куб м	568,87	507,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,05	-0,01	0,06	0,06	0,06	0,06
	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал	33 482,27	31 399,14	33 331,99	25 968,74	-7 363,25	31 555,87	31 555,87	31 555,87	31 555,87
	объем подогретой горячей воды	куб.м	518 307,00	487 058,00	518 307,00	490 370,00	-27 937,00	486 090,00	486 090,00	486 090,00	486 090,00

Руководитель организации:



Ковалев Эдуард Владимирович

Должностное лицо, ответственное за составление формы:



Тесленко Сергей Сергеевич

