

АНКЕТА

Название организации:	ОАО "Мордовэлектротеплосеть"	
Организационно правовая форма	Открытое акционерное общество	
Система налогообложения организации	Общий режим налогообложения	
Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала)	городское поселение Рузаевка	
ИНН	1324134775	
КПП	132401001	
Юридический адрес:	431449, Республика Мордовия, г.Рузаевка, ул.Луначарского, д.179"а"	
Почтовый адрес:	431449, Республика Мордовия, г.Рузаевка, ул.Луначарского, д.179"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.metsk.dfo	
	30.03.2016 г.	
Руководитель организации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Голянин Александр Александрович
Номер контактного телефона/факса (приемная):	(8 834 51)2-16-21	
Email организации (для официальной рассылки):	metsk@yandex.ru	
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Ф.И.О.: (с расшифровкой)	Туркова Елена Александровна, Уварова Наталья Викторовна, Сураева Вера Михайловна
	Должность:	Начальник управления экономики и тарифной политики, Начальник ПТО, Начальник отдела сбыта и учета тепловой энергии
Номер контактного телефона:	(8 834 51)2-16-20	
Факс:	(8 834 51)2-16-21	
Email исполнителя:	pto-metsk@yandex.ru	

Руководитель организации:



 Голянин Александр Александрович

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ОАО "Мордовэлектротеплосеть"**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (факт)	2017 год (план)	2018 год (план)	2019 год (план)
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	-3.32	-19.22	-9.00	0.00	0.00	0.00
1.1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт)	кг.у.т./Гкал	174.80	190.60	180.42			
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	171.48	171.39	171.419			
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	1672.75	2464.31	4812.67	0.00	0.00	0.00
2.1	Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	46636.39	46614.31	45964.17			
2.2	Объем потерь тепловой энергии (факт)	Гкал	44963.64	44150.00	41151.5			
3	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	37.00	76.00	100.00			
4	Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы)	%	54.20	54.00	55.87			
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0.28	0.69	0.36			
6	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал	-2.63	-3.17	-3.32	0.00	0.00	0.00
	Расход на энергию на выработку 1 Гкал (план)	кВт.ч/Гкал	28.83	28.97	29.92			
	Расход на энергию на выработку 1 Гкал (факт)	кВт.ч/Гкал	26.2	25.8	26.6			

Руководитель энергоснабжающей организации



Головин Александр Александрович

Корректирующее лицо, ответственное за составление формы



Туркова Елена Александровна,
Уварова Наталья Викторовна,
Сураева Вера Михайловна

Начальник управления экономики и тарифной политики, Начальник ПТО,
Начальник отдела сбыта и учета
тепловой энергии

Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

ОАО "Мордовэлектротеплосеть"

№ п/п	Наименование показателя	факт 2013 года	факт 2014 года	факт 2015 года	план организации на 2017 год	план организации на 2018 год	план организации на 2019 год
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	0.604	0.606	0.555	0.555	0.555	0.555
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год	39.000	39.000	36.000	36.000	36.000	36.000
	суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км			64.391	64.829	64.829	64.829
	суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км			0.530			
	общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	64.591	64.391	64.829	64.829	64.829	64.829
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0.000	0.035	0.000	0.000	0.000	0.000
	фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0.000	11.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час			313.496	0.000	0.000	0.000
	суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час			12.000			
	общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	316.592	313.496	273.796			
2.	Плановые (фактические за прошедшие периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения						
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м./Гкал						
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	2.027	2.041	1.856	0.000	0.000	0.000
2.2.1.	материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1 * п.2.2.2 * п.2.2.3)	22181.568	22138.368	22175.254	0.000	0.000	0.000
2.2.2.	наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м	0.626	0.626	0.626	0.626	0.626	0.626
	наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м	0.529	0.529	0.529	0.529	0.529	0.529
	наружный диаметр трубопроводов J3 - го участка, м	0.426	0.426	0.426	0.426	0.426	0.426
	наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м	0.325	0.325	0.325	0.325	0.325	0.325
	наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м	0.273	0.273	0.273	0.273	0.273	0.273
	наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219
	наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159
	наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м	0.133	0.133	0.133	0.133	0.133	0.133
	наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м	0.108	0.108	0.108	0.108	0.108	0.108
	наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089
	наружный диаметр трубопроводов J11 - го участка, м	0.076	0.076	0.076	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
2.2.3.	длина трубопроводов J1 - го участка, м	1520.000	1520.000	1520.000			
	длина трубопроводов J2 - го участка, м	3520.000	3520.000	3520.000			
	длина трубопроводов J3 - го участка, м	5020.000	5020.000	5020.000			
	длина трубопроводов J4 - го участка, м	8630.000	8630.000	8630.000			
	длина трубопроводов J5 - го участка, м	7170.000	7170.000	7170.000			
	длина трубопроводов J6 - го участка, м	12830.000	12830.000	12630.000			
	длина трубопроводов J7 - го участка, м	23086.000	23086.000	23286.000			
	длина трубопроводов J8 - го участка, м	2090.000	2090.000	2090.000			
	длина трубопроводов J9 - го участка, м	25726.000	25326.000	25266.000			
	длина трубопроводов J10 - го участка, м	14386.000	14386.000	14386.000			
	длина трубопроводов J11 - го участка, м	11236.000	11236.000	11342.000			
	длина трубопроводов J12 - го участка, м	13968.000	13968.000	14798.000			
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	44963.641	45190.900	41151.500			

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Должностное лицо, ответственное за составление формы



Голянин Александр Александрович

Начальник управления экономики и тарифной политики, Начальник ПТО, Начальник отдела сбыта и учета тепловой энергии

Туркова Елена Александровна, Уварова Наталья Викторовна, Сураева Вера Михайловна

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, предусмотренные программой организации на 2017 - 2019 годы
ОАО "Мордовэлектротеплосеть"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Истекшие годы			Очередной период регулирования		
			2013	2014	2015	2017	2018	2019
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	%	#ДЕ/Д/0!	#ДЕ/Д/0!	#ДЕ/Д/0!	0.00	0.00	0.00
		шт.	0	0	0			
		шт.	10	10	40			
		шт.	0	0	0			
1.2.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, 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
		шт.	0	0	0			
		шт.	18	10	40			
		шт.	0	0	0			
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	0.75	0.72	0.52	0.00	0.00	0.00
		ед.	27	26	19			
		км	36.124	36.124	36.562			
		ед.	27	26	19			
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	0.75	0.72	0.52	0.00	0.00	0.00
		ед.	27	26	19			
		км	36.124	36.124	36.562			
		ед.	27	26	19			

	протяженность водопроводной сети	км	36.124	36.124	36.562			
III Показатели энергетической эффективности								
3.1.	Доля потеря воды в ЦСГВС при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0.00	0.11	0.09	0.00	0.00	0.00
	объем потеря воды в ЦСГВС при ее транспортировке	тыс. куб. м		73.43	50.563			
	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. куб. м	702.826	677.96	568.87			
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	62.35	61.99	89.61	0.00	0.00	0.00
	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал	43821.20	37472.10	50977.77			
	объем подогретой горячей воды	куб. м	702.83	604.53	568.87			

Руководитель организации:



Голынин Александр Александрович

Гуркова Елена Александровна, Уварова
Наталья Викторовна, Суряева Вера

Михайлова

Должностное лицо, ответственное за составление формы: