

Версия 1.0.1

(Наименование ТСО)

Показатель	Ед. изм.	Значение
1	2	3
Суммарная продолжительность прекарийных передач электроэнергии час		88
Максимальное за расчетный период число точек присоединения шт		53 000
Показатель надежности УЭП*		0.0017
Показатель надежности УЭП*		0.0015

Показатель	Ед.изм.	Значение	
		плановое	фактическое
1		2	3
исл.завоз на ТП, плановый потреблен в соответствии с законодательством	шт	0	0
исл.направленных договоров	шт	0	0
исл.договоров, направленных с нарушением срока	шт	0	0
показатель качества услуг ФСК	-	0,00	0,00

[illegible]

а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц – субъектов малого и среднего предпринимательства	дни	0,00	0,00	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
б) для остальных потребителей услуг	дни	0,00	0,00	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по обеспечению бесперебойности электроснабжения потребителей	-	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
2.1. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по обеспечению бесперебойности электроснабжения потребителей	%	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-	0,50	0,50	-	-	-	-	-
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры, согласования с потребителями услуг графика выезда электросетевых организаций в ремонт и (или) из эксплуатации	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	0,50	0,50	0,25	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предельных территориальной сетевой организацией графиков выезда электросетевых организаций и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	0,50	80%<гр.4<120%	0,75	гр.4>120%
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей) по критерию	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,20	0,20	0,10	0,20	80%<гр.4<120%	0,30	гр.4>120%
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на нарушение использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	-	0,4250	0,4250	-	-	-	-	-
Индикатор результативности обратной связи												
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг	(1/0)	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
2. Наличие подразделения по рассмотрению обращений потребителей услуг	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-
2.1. Общее количество поступивших обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	прямая	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	прямая	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг – всего	шт	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращений потребителей услуг	дни	-	-	100%	обратная	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-
а) диспетчерских опросов	шт/ 1000 потр	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
б) электронных опросов	шт/ 1000 потр	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
в) системы автоматизированного мониторинга качества обслуживания	шт/ 1000 потр	0,00	0,00	100%	прямая	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
4. Индекс качества обслуживания потребителей услуг – всего	шт/ 1000 потр	0,00	0,00	100%	обратная	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
4.1. Количество обращений потребителей услуг, связанных с ненадлежащим качеством обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	шт/ 1000 потр	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков	мес.	0,00	0,00	100%	обратная	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате нарушения территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей услуг, получивших уведомление о нарушении, или возмещение было произведено во внесудебном порядке	%	0,00%	0,00%	100%	прямая	2,00	2,00	1	2	80%<гр.4<120%	3	гр.4>120%
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	-	2,0000	0,8975	-	-	-	-	-
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО												

IV – Расчет показателя уровня качества осуществления технологического присоединения к сети

Показатель		плановое значение	фактическое значение
1. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети	Число, шт.	550	552
1.1. Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевая организация в соответствующий расчетный период направляет график договора об осуществлении технологического присоединения заявителя к сети, шт. (Назав, шт.)	Число, шт.	550	552

Коэффициент корректировки

ФСК при предоставлении достоверных отчетных данных	0,00%
ТСО при предоставлении достоверных отчетных данных	0,20%
Максимальный процент корректировки на текущий год при предоставлении достоверных отчетных данных	2,00%

Максимальные проценты корректировки при предоставлении достоверных отчетных данных согласно МУ

на 2011 год	0,50%
на 2012 год	1,00%
на 2013 год и далее	2,00%

Справочно:

Корректировка отчетности в случае непредоставления отчетных данных	-3,00%
Корректировка отчетности в случае предоставления отчетных данных организацией от данных Технадзора, ФАС, Фад, Службы по защите потребителей, Системного Оператора, при превышении которого, данные признаются недостоверными	
на 2011 год	30,00%
на 2012 год	15,00%
на 2013 год и далее	10,00%

При предоставлении для расчета какого-либо показателя недостоверных отчетных данных, индикатор выполнения по показателю (Кзад и/или Кзам1, Кзам2) признается равным -1

Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийск: городские электросети» сети муниципального образования город Ханты-Мансийск

прекращением передачи электрической энергии, произведенным на объектах МП «ХМГЭС»

Формат: Журнал учета данных первичной информации по аварийным

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень сведений о сетевых организациях, запущенных прекращением передачи электрической энергии	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО						в различных категориях надежности потребителей электрической энергии				Средние сетевые организации и промпотребители	Средний объем фактической нагрузки (мощности) на промпотребителях потребителей электросетей, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	13	24	25	26	27
История прекращения передачи электрической энергии (История отключения)	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, БЛ, КЛД, ПС, ТП, ПЛ	Индикаторное наименование объекта диспетчерского наблюдения сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, сек.)	Время и дата окончания передачи электрической энергии (часы, минуты, сек.)	Время и дата возникновения аварии повреждения электрической энергии (Л. А. В.)	Полнота прекращения передачи электрической энергии, %	Перечень повреждений 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима передачи электрической энергии	Перечень повреждений 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима передачи электрической энергии	1-й категория надежности	2-й категория надежности	3-я категория надежности	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии			в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	в различных категориях надежности потребителей электрической энергии	
1	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 42 кв.15	10	10.50, 2017.03.31	13.50, 2017.03.31	А	3.0000	выход из строя КЛ-10кВ ТП 4210 кв.3 - ТП 4016 кв.3	0	8	44	0	8	36			44		0	350,000	0	№1	2017.02.03	3.4.9.3	4.12	0	
2	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 23 кв.27	10	09.25, 2017.02.14	10.03, 2017.02.14	А	0.7300	выход из строя КЛ-10кВ ТП 5003 кв.3 - ТП 2303 кв.9	0	3	6	0	3	3			6		0	20,000	0	№2	2017.02.16	3.4.9.3	4.12	0	
3	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 11 кв.12	10	16.25, 2017.02.18	17.45, 2017.02.18	А	1.3000	выход из строя КЛ-10 кВ ТП 1106 кв.6 - Тп 1110 кв.6	0	4	46	0	4	42			46		0	221,000	0	№3	2017.02.22	3.4.9.3	4.12	0	
4	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 41 кв.10	10	16.29, 2017.02.19	17.51, 2017.02.19	А	0.1730	выход из строя КЛ-10 кВ ТП 4006 кв.6 - Тп 4000 кв.10	0	12	87	0	12	75			87		0	173,000	0	№4	2017.02.25	3.4.9.3	4.12	0	
5	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 32 кв.21	10	14.27, 2017.02.21	16.39, 2017.02.21	А	2.2100	порыв КЛ-10 ТП 3240 кв.5	0	3	6	0	3	3			6		0	14,000	0	№5	2017.02.25	3.4.8	4.4.4.14	0	
6	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	ТП 3240 кв.5	10	14.27, 2017.02.21	15.29, 2017.02.21	А	1.1000	порыв КЛ-10 ТП 3240 кв.5	0	3	6	0	3	3			6		0	610,000	0	№6	2017.02.25	3.4.9.3	4.12	0	
7	ОГЭС МП "ХМГЭС"	БЛ	ПС Х-М кв.6 ЭХЗ ЯКНО62	10	13.28, 2017.02.27	23.51, 2017.02.27	А	102100	РЛНД на ТП 175 пошла линия	0	0	588	0	0	588			588		0	3351,000	0	№7	2017.02.29	3.4.9.3	4.12	0	
8	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 21 кв.7	10	14.24, 2017.03.16	15.26, 2017.03.16	А	0.5800	выход из строя КЛ-10кВ ТП 2119 кв.7 - ТП 2113 кв.1	0	0	14	0	0	14			14		0	170,000	0	№8	2017.03.19	3.4.9.3	4.12	0	
9	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 18 кв.7	10	14.24, 2017.03.16	14.52, 2017.03.16	А	0.2800	выход из строя КЛ-10кВ ТП 2119 кв.7 - ТП 2113 кв.1	0	7	362	1	6	355			362		0	1110,000	0	№8	2017.03.19	3.4.9.3	4.12	0	
10	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП-42 кв.16	10	19.49, 2017.03.29	23.38, 2017.03.29	А	3.0000	выход из строя КЛ-10кВ ТП-407 кв.8- ТП-406 кв.6	0	0	20	0	0	20			20		0	204,000	0	№9	2017.03.30	3.4.9.3	4.12	0	
11	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 32 кв.14	10	20.45, 2017.04.06	20.45, 2017.04.06	А	превы АВР	выход из строя КЛ-10кВ РП-32 кв.14 - ТП 3240 кв.8	0	0	0	0	0	0			0		0	0,000	0	№10	2017.04.10	3.4.9.3	4.12	0	
12	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 42 кв.15	10	17.28, 2017.04.27	20.24, 2017.04.27	А	2.8000	на повреждении КЛ 10 кВ ТП 408 - 406 кв.1	0	0	23	0	0	23			23		0	86,000	0	№11	2017.04.28	3.4.9.3	4.12	0	
13	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 20 кв.6	10	11.17, 2017.05.01	12.35, 2017.05.01	А	1.3000	на повреждении КЛ 10 кВ ТП 2024 кв.2 - ТП 2025 кв.4	0	0	384	0	0	384			384		0	557,000	0	№12	2017.05.03	3.4.8	4.4.4.14	0	
14	ОГЭС МП "ХМГЭС"	ПС	ПС "С" кв.13	10	15.41, 2017.05.06	15.58, 2017.05.06	А	0.2800	на повреждении КЛ 10 кВ ПС "Самарово" кв.13 - РП 51 кв.3	0	0	45	0	0	45			45		0	67,000	0	№13	2017.05.07	3.4.9.3	4.12	0	
15	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 11 кв.13	10	16.20, 2017.05.06	16.35, 2017.05.06	А	0.2500	повреждение КЛ-10 кВ ТП 1102 кв.7 - ТП 1103 кв.1	0	1	1	0	1	0			1		0	24,000	0	№14	2017.05.09	3.4.8	4.4.4.14	0	
16	ОГЭС МП "ХМГЭС"	КЛ	РП 20 кв.9	10	09.55, 2017.05.07	12.32, 2017.05.07	А	2.3700	выход из строя КЛ-10кВ РП 20 кв.9 - ТП 2011 кв.1	0	0	367	0	0	367			367		0	905,000	0	№15	2017.05.09	3.4.9.3	4.12	0	

17	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 15 кв.21	10	04.49, 2017.05.23	06.18, 2017.05.23	А	0,5000	на повреждении КЛ 10 кВ ТП 1801 кв. 3-2118 кв. 1	0	2	38	0	2	36		38	0	53,000	0	№16 2017.05.25	3.4.9.3	4.12	0
18	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 23 кв.18	10	11.30, 2017.05.29	11.30, 2017.05.29	А	прям АЗР	на повреждении КЛ 10 кВ ТП 2311 кв. 6-2301 кв. 12	0	0	0	0	0	0		0	0	0,000	0	№17 2017.05.30	3.4.9.3	4.12	0
19	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	ПС X-M кв.6.2ХЗ	10	22.15, 2017.06.04	23.58, 2017.06.04	А	1,4300	повреждение изолятора на ТП ГРС X-M	1	0	589	1	0	588		589	0	258,000	0	№18 2017.06.06	3.4.8	4.4.14	0
20	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	РП	РП 32 кв.16	10	05.21, 2017.06.16	06.44, 2017.06.16	А	1,3800	претина не установлена, РПВ успешно	0	7	56	0	0	56		56	0	727,000	0	№19 2017.06.19	3.4.14	4.21	0
21	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 40 кв.22	10	16.51, 2017.06.18	16.51, 2017.06.18	А	Брэм АЗР	на повреждении КЛ 10 кВ РП 40 кв. 22- РП 14 кв. 4	0	0	0	0	0	0		0	0	0,000	0	№20 2017.06.21	3.4.9.3	4.12	0
22	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 15 кв.14	10	16.26, 2017.07.02	17.13, 2017.07.02	А	0,4700	повреждение КЛ-10кВ РП-15 кв.14 - ТП-1532 кв.2	0	0	46	0	0	46		46	0	51,000	0	№21 2017.07.05	3.4.8	4.4.14	0
23	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	ТП 1212 кв.6	10	04.48, 2017.07.04	05.17, 2017.07.04	А	0,2900	выход из строя КЛ-10кВ ТП-1207 25м - ТП-2119 кв.2	0	2	47	1	1	45		47	0	6,000	0	№22 2017.07.07	3.4.9.3	4.12	0
24	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	ТП	РП-42 кв.16	10	11.41, 2017.07.05	12.07, 2017.07.05	А	0,2600	ТП-412 пропихивание животного (кот)	0	0	20	0	0	20		20	0	53,000	0	№23 2017.07.11	3.4.10	4.17	0
25	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	РП	РП 32 кв.16	10	04.51, 2017.07.09	05.54, 2017.07.09		1,0500	претина не установлена, РПВ успешно	0	7	63	0	7	56		63	0	505,000	0	№24 2017.07.12	3.4.14	4.21	0
26	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	БП	РП-11 кв.13	10	04.45, 2017.07.20	06.01, 2017.07.20	А	0,2700	ВЛ 10 кВ в.з. с.тпшей	0	8	10	2	6	2		10	0	15,000	0	№25 2017.07.23	3.4.10	4.17	0
27	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	РП	РП 15 кв.18	10	00.20, 2017.07.24	00.41, 2017.07.24	А	0,3500	гроза	0	0	0	0	0	0		0	0	0,000	0	№26 2017.07.28	3.4.12.3		0
28	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	БП	РП 30 кв.7	10	18.51, 2017.07.24	19.30, 2017.07.24	А	0,6500	РВВ вышло из строя	0	3	44	0	3	41		44	0	136,000	0	№27 2017.07.28	3.4.9.3	4.12	0
29	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 11 кв.14	10	10.11, 2017.07.25	11.15, 2017.07.25	А	1,0700	повреждение КЛ-10 кВ ТП 1311 кв.4 - ТП 1312 кв.10	0	5	20	0	5	15		20	0	2,000	0	№28 2017.07.29	3.4.9.3	4.12	0
30	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 30 кв.2	10	09.20, 2017.07.27	11.10, 2017.07.27	А	1,8300	повреждение кошелей муфты на опоре №8 ВЛ-10кВ Ф-30/7	0	1	207	1	0	206		207	0	420,000	0	№29 2017.07.29	3.4.9.3	4.12	0
31	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 30 кв.2	10	17.29, 2017.07.31	19.40, 2017.07.31	А	2,1800	ТП-3003 кв.8-ТП-3002 повреждение КЛ-10 кВ	0	1	376	1	0	375		376	0	480,000	0	№30 2017.08.04	3.4.9.3	4.12	0
32	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	ТП 3240 кв.7	10	18.07, 2017.07.31	19.40, 2017.07.31	А	1,5500	ТП-3232 кв.1-ТП-3241 кв.3 повреждение КЛ-10 кВ	0	0	0	0	0	0		0	0	0,000	0	№31 2017.08.05	3.4.9.3	4.12	0
33	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	ТП-3240 кв.12	10	06.39, 2017.08.08	06.39, 2017.08.08	А	прям АЗР	повреждение КЛ-10кВ ТП-3232 кв.6 - ТП-3240 кв.12	0	0	0	0	0	0		0	0	0,000	0	№32 2017.08.09	3.4.9.3	4.12	0
34	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП-15 1,2 см	10	08.58, 2017.08.23	09.48, 2017.08.23	А	0,8300	ВЛ-10кВ Ф-31 "ХМБ" Р-113 отгорел шлейф.	16	0	261	3	13	245		261	0	2108,000	0	№33 2017.08.25	3.4.9.3	4.12, 4.13	0
35	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 41 кв. 11	10	09.26, 2017.08.30	11.03, 2017.08.30	А	1,6200	ТП 4116 РУ 10 кВ -ТП 4016 кв.1 КЛ-10 кВ на повреждении	0	3	61	0	3	58		61	0	111,000	0	№34 2017.08.31	3.4.8	4.4.14	0
36	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 11 кв. 13	10	11.05, 2017.08.31	11.30, 2017.08.31	А	0,4100	ТП 1311 кв.3 -ТП 1312 кв.1 КЛ-10 кВ на повреждении	0	8	10	2	6	2		10	0	31,000	0	№35 2017.09.02	3.4.8	4.4.14	0
37	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	БП	РП 20 кв.5	10	00.12, 2017.09.17	00.55, 2017.09.17	А	0,7200	ВЛ-10кВ Ф-20-5 оп.51 обрыв шлейф.разрушение изолятора	0	0	375	0	0	375		375	0	20,000	0	№36 2017.09.20	3.4.9.3	4.12	0
38	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП-42 кв.16	10	10.20, 2017.09.26	13.06, 2017.09.26	А	2,2800	ТП 409 кв.1 -ТП 415 КЛ-10 кВ на повреждении	0	0	20	0	0	20		20	0	91,000	0	№37 2017.09.28	3.4.9.3	4.12	0
39	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 15 кв. 21	10	15.20, 2017.09.29	16.05, 2017.09.29	А	0,4500	повреждение КЛ-10 ТП 1532 кв. 5 - ТП 1534 кв. 3	0	8	10	2	6	2		10	0	44,000	0	№38 2017.09.30	3.4.8	4.4.14	0
40	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	БП	РП 11 кв. 14	10	19.33, 2017.10.01	23.59, 2017.10.01	А	4,3300	обрыв проводов между опорами 42-43	0	1	5	0	1	4		5	0	1850,000	0	№39 2017.10.05	3.4.8.2	4.14	0
41	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	ТП	РП-42 кв.16	10	16.28, 2017.10.02	16.43, 2017.10.02	А	0,1500	Ошибочные действия эа хангерами РЭС	0	0	20	0	0	20		20	0	22,000	0	№40 2017.10.06	3.4.4		0
42	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 14 кв.6	10	20.34, 2017.10.05	20.53, 2017.10.05	А	0,3200	ТП 1454 кв.4 -ТП 4005 кв.8 КЛ-10 кВ на повреждении	0	3	3	0	3	0		3	0	13,000	0	№41 2017.10.06	3.4.9.3	4.12	0
43	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	БП	РП 11 кв. 14	10	02.59, 2017.10.10	15.29, 2017.10.10	А	12,5000	обрыв проводов между опорами 42-43	0	1	5	0	1	4		5	0	541,000	0	№42 2017.10.13	3.4.8.2	4.14	0
44	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	РП	РП 51 кв. 9	10	12.54, 2017.10.13	13.41, 2017.10.13	А	0,5900	протина не установлена, РПВ успешно	0	3	48	0	3	45		48	0	126,000	0	№43 2017.10.15	3.4.14	4.21	0
45	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	КЛ	РП 32 кв. 10	10	10.06, 2017.10.14	10.35, 2017.10.14	А	0,4800	повреждение КЛ-10кВ ТП-3422 кв.6 - ТП-3421 кв.16,	0	1	93	0	1	92		93	0	42,000	0	№44 2017.10.17	3.4.9.3	4.12	0
46	ОДЭС МП "ХМБ" ЖС	БП	РП 11 кв. 14	10	14.49, 2017.10.26	19.11, 2017.10.26	А	7,0000	обрыв проводов ВЛ-10кВ между опорами	0	1	5	0	1	4		5	0	1879,000	0	№45 2017.10.28	3.4.8.2	4.14	0

47	ОЭС МП "ХМЛ" ЖС	КЛ	ТП 3020 кв.3	10	10.02, 2017 10.31	10.40, 2017 10.31	А	0,6300	повреждение КЛ-10кВ ТП-3032 кв.1 - ТП 3033 кв.1	0	4	56	0	4	52			56	0	54,000	0	№46 2017.11.03	3,4,8	4,4,4,14	0
48	ОЭС МП "ХМЛ" ЖС	КЛ	Ф-41-15 ЯКНО ЖЗ	10	09.37, 2017 11.02	11.56, 2017 11.02	А	2,5600	повреждение КЛ-10 кВ ЯКНО №3 - ТП-4117	0	0	7	0	0	7			7	0	54,000	0	№47 2017.11.05	3,4,8	4,4,4,14	0
49	ОЭС МП "ХМЛ" ЖС	КЛ	РП-42 кв.16	10	15.03, 2017 11.22	16.25, 2017 11.22	А	1,2300	повреждение КЛ-10кВ ТП-407 кв6-ТП-406 кв.6	0	0	20	0	0	20			20	0	132,000	0	№48 2017.11.23	3,4,8	4,4,4,14	0
50	ОЭС МП "ХМЛ" ЖС	КЛ	РП-10 кв.7	10	21.05, 2017 12.22	21.05, 2017 12.22	А	прямой АЗР	повреждение КЛ-10кВ ТП-120 кв.7 - Р-126 ВЛ-10кВ Ф-10-7	0	0	1	0	0	1			1	0	630,000	0	№49 2017.12.25	3,4,9,3	4,12	0
51	ОЭС МП "ХМЛ" ЖС	КЛ	РП-13 кв.13	10	21.05, 2017 12.22	23.41, 2017 12.22	А	2,6000	повреждение КЛ-10кВ ТП-1302 кв.5 - ТП-1303 кв.7	0	0	0	0	0	0			0	0	0,000	0	№49 2017.12.25	3,4,9,3	4,12	0

№2 ОРС Гайдаровский с.п.о.о.

Подпись	Ф.И.О.
---------	--------

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

Муниципальное предприятие "Ханты-Мансийские городские электрические сети" муниципального образования город Ханты-Мансийск

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 55912
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 775
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 55137
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

Насетинский О.К.

Должность

Сабитовский С.А.

Ф.И.О.



Подпись