

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2017 год**

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	1,00	489
2	3,00	489
3	5,00	489
4		491
5		491
6	1,00	491
7	5,50	492
8	1,10	494
9		496
10		497
11		497
12		636

¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

**Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи
электрической энергии**

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2017г. число точек присоединения	636
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	16,6
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,02610

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	43,09	Учетные карточки электрической сети
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	22,40	Учетные карточки электрической сети
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	51,98%	-
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	636	Ведомость потребителей объемов электроэнергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	150	Учетные карточки электрической сети
5	Средняя летняя температура, °С	24	-
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7	-

<1> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) – протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;
 <1.1> Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % – доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;
 <4> Число разъединителей и выключателей – совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;
 <5> Средняя летняя температура – в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации — всего	—	—	—	—	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	1	1	100	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг — всего, шт.	4	4	100	прямая	1
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	—	—
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	1	1	100	—	—
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	—	—
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	—	—
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	—	—	—	—	
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	2

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	1	1	100	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации — всего	—	—	—	—	
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	—	—	—	—	2

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) — всего	—	—	—	—	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	30	30	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	—	—	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	1	1	100	—	—
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	1	100	—	—
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	—	—	—	—	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,5

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	1	1	100	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполняемости	—	—	—	—	0,425

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	—	—	—	—	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	—
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг — всего	—	—	—	—	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	5	5	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	—	—	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	—	—
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	—	—
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	—	—
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	—	—	—	—	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	2	2	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	—	—	—	—	2

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
в период _____ 2017 год**

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Число, шт. 2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	21
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период _____ 2017 год

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	23
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{не}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период _____ 2017 год**

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Значение 2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\ тпр}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{общ\ тпр}$)	2,1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа\ тпр}$)	1

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,0261
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,14363
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,08019
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0,8975
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8229
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8975
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нал}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нал1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нал2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг**

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,65

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за 2017 год

ООО "Мордовская сетевая компания"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭД от вышестоящего центра питания до объекта электрохозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6—20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	РЭС	ПС 110/10 "Б-Елховка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №А317	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	24			24			1	23	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
2	РЭС	ПС 110/10 "Б-Елховка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №А349	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	15			15			1	14	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
3	РЭС	ПС 110/10 "Б-Елховка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №А364	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	18		3	15			2	16	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
4	РЭС	ПС 110/10 "Б-Елховка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №А234	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	69			69				69	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
5	РЭС	ПС 110/10 "Б-Елховка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №А333	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	5			5			5		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
6	РЭС	ПС 110/6 "Центральная"	ВЛ-10 кВ Ф206	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	18			18			1	17	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
7	РЭС	ПС 110/6 "Центральная"	ВЛ-10 кВ Ф307	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	17		1	16			1	16	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
8	РЭС	ПС 110/10 ВКМ-Сталь	КЛ-10 кВ ф3	ТП-Масис	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	1			1			1		АО "Мордовская электросеть"
9	РЭС	ПС 110/10 ВКМ-Сталь	КЛ-10 кВ ф8	ТП-Масис	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	5			5			3	2	АО "Мордовская электросеть"
10	РЭС	ПС 110/10 ВКМ-Сталь	КЛ-10 кВ ф3	ТП Универсал	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	1			1			1		АО "Мордовская электросеть"
11	РЭС	ПС 110/10 ВКМ-Сталь	КЛ-10 кВ ф23	ТП	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	64			64	64				АО "Мордовская электросеть"
12	РЭС	ПС 110/10 "Сосновка"	ВЛ-10 кВ Ф13	ТП №1	10 кВ	-	-	2			2				2	ООО "Электротеплосеть"
13	РЭС	ПС 110/10 "Явас"	ВЛ-10 кВ Ф2	ЗТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2			2				2	ООО "Электротеплосеть"
14	РЭС	ПС 35/10 "Кочкурово"	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №232	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1				1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
15	РЭС	ПС 110/10 "Гарт"	ВЛ-10 кВ Ф10	ТП №91	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1				1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
16	РЭС	ПС 35/10 "Чамзинка"	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №А190	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1			1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

17	РЭС	ПС 110/10 "Пурлошки"	ВЛ-10 кВ Ф5	ТП №А152	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
18	РЭС	РП-10 кВ "Краснослободск"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №416	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
19	РЭС	ПС 110/10 "Явас"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2			2		2	ООО "Электротеплосеть"
20	РЭС	ПС 110/10 "Ударный"	ВЛ-10 кВ	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	ООО "Электротеплосеть"
21	РЭС	ПС 110/10 "Ударный"	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	ООО "Электротеплосеть"
22	РЭС	ПС 110/10 "Теплый Стан"	ВЛ-10 кВ Ф9	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	ООО "Электротеплосеть"
23	РЭС	ПС "Барашево"	ВЛ-10 кВ	ТП "Лесозащиток"	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	ООО "Система жизнеобеспечения РМ"
24	РЭС	ПС "Атяшево"	ВЛ-10 кВ	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2			2		2	ООО "Система жизнеобеспечения РМ"
25	РЭС	ПС 110/35/10 "Ромоданово"	ВЛ-10 кВ Ф18	ТП "Ресторан"	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	ООО "Система жизнеобеспечения РМ"
26	РЭС	ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка"	ВЛ-10 кВ	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2			2		2	АО "РЖД"
27	РЭС	ПС110/6 кВ "Юго-Западная"	ВЛ-10 кВ Ф17	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	4			4		4	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
28	РЭС	РП-10 кВ "Александровка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №329	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
29	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Лямбьер"	ВЛ-10 кВ Ф23	ТП №233	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
30	РЭС	ПС 110/10 "Пятинна"	ВЛ-10 кВ Ф7	ТП №А33	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
31	РЭС	ПС 110/10 "Пятинна"	ВЛ-10 кВ Ф5	ТП №236	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
32	РЭС	ТПС 110/35/10 "Хованщина"	ВЛ-10 кВ Ф7	ТП №А250	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
33	РЭС	ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка"	ВЛ-10 кВ Ф305	ТП №А3	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
34	РЭС	ПС 35/10 кВ "Теризморга"	ВЛ-10 кВ Ф1	ТП №243	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
35	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Ичалки"	ВЛ-10 кВ Ф10	ТП №А11	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
36	РЭС	ПС 35/10 кВ "Береговые Сыреси"	ВЛ-10 кВ Ф1	ТП №А349	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
37	РЭС	ПС 35/10 кВ "Резоватово"	ВЛ-10 кВ Ф1	ТП №А3	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
38	РЭС	ПС 110/10 "Смольная"	ВЛ-10 кВ Ф1	ТП №А97	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
39	РЭС	РП-10 кВ "Воеводское"	ВЛ-10 кВ Ф4	ТП №А210	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
40	РЭС	ПС 35/10 кВ "Низовка"	ВЛ-10 кВ Ф15	ТП №330	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
41	РЭС	ПС 35/10 кВ "Октябрьская"	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №А426	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
42	РЭС	ПС 35/10 кВ "Алово"	ВЛ-10 кВ Ф7	ТП №62	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
43	РЭС	ПС 35/10 кВ "Дюрки"	ВЛ-10 кВ Ф4	ТП №236	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
44	РЭС	ПС 35/10 кВ "Киржеманы"	ВЛ-10 кВ Ф4	ТП №А411	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

45	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Дубенки"	ВЛ-10 кВ Ф20	ТП №230-2001А	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
46	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Дубенки"	ВЛ-10 кВ Ф24	ТП №230-2001А	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
47	РЭС	ПС 35/10 кВ "Апраксино"	ВЛ-10 кВ Ф1	ТП №93	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
48	РЭС	ПС 35/10 кВ "Чамзинка"	ВЛ-10 кВ Ф16	ТП №А289	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
49	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Арлатов"	ВЛ-10 кВ Ф16	ТП №379	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
50	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Ширингуши"	ВЛ-10 кВ Ф2	ТП №Ш10203	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
51	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Ширингуши"	ВЛ-10 кВ Ф18	ТП №Ш1810	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
52	РЭС	РП-10 кВ "Анаево"	ВЛ-10 кВ Ф2	ТП №РА0201	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
53	РЭС	ПС 110/10 кВ "Кадошкино"	ВЛ-10 кВ Ф14	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
54	РЭС	РП-10 кВ "Анаево"	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №РБ0621	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
55	РЭС	ПС 110/10 кВ "Качелаево"	ВЛ-10 кВ Ф7	ТП №К0702	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
56	РЭС	ПС 110/10 кВ "Рыбкино"	ВЛ-10 кВ Ф7	ТП №Р0709	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
57	РЭС	РП-10 кВ "Самаевка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №РС0307	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
58	РЭС	ЦРП-2 10 кВ "Ковьлкино"	ВЛ-10 кВ Ф10	ТП №Ц121042	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
59	РЭС	ПС 110/10 кВ "И-615"	ВЛ-10 кВ Ф24	ТП №В2410	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
60	РЭС	ПС 35/10 кВ "Хилково"	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №Х0503	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
61	РЭС	ПС 110/10 кВ "Краснослободская"	ВЛ-10 кВ Ф16	ТП №А1220	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
62	РЭС	ПС 35/10 кВ "Сивинь"	ВЛ-10 кВ Ф1	ТП №414-04474	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
63	РЭС	ПС 110/10 кВ "Темников"	ВЛ-10 кВ Ф11	ТП №1030	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
64	РЭС	ПС 110/10 кВ "Бабеєво"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №75	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
65	РЭС	ПС 35/10 кВ "Стандрово"	ВЛ-10 кВ Ф1	ТП №44	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
66	РЭС	ПС 110/10 кВ "Краснослободская"	ВЛ-10 кВ Ф4	ТП №0402	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
67	РЭС	ПС 110/10 кВ "Краснослободская"	ВЛ-10 кВ Ф13	ТП №0811	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1		1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
68	РЭС	ПС "Саранский телевизионный завод"	ВЛ-10 кВ Ф9	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	15			15	1	14		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
69	РЭС	ГРУ-6 кВ	ВЛ-10кВ Ф4	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	8			8		8		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
70	РЭС	ГПП-1 РП-43	ВЛ-10кВ Ф19	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	20			20		15	5	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

71	РЭС	ПС 110/10 Лямбирь	ВЛ-10 кВ Ф22	ТП-А187	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	64			64			1	63	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго" - ООО "Система жизнеобеспечения РМ"
72	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Ромоданово"	ВЛ-10 кВ Ф19	ТП "Маяк"	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	41			41			26	15	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
73	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Ромоданово"	ВЛ-10 кВ Ф19	ТП "Водозабор"	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	37			37				37	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
74	РЭС	ПС 110/10 "Дубенки"	ВЛ-10 кВ Ф21	ТП №А25	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	27			27			1	26	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
75	РЭС	ПС 110/10 "Дубенки"	ВЛ-10 кВ Ф21	ТП №А28	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	30			30			1	29	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
76	РЭС	ПС 110/10 "Дубенки"	ВЛ-10 кВ Ф21	ТП №230-2001А	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	65			65				65	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
77	РЭС	ПС 110/6 "Резинотехника"	ВЛ-10 кВ	ТП	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	28			28	15		13		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
								636	0	4	632	80	0	120	436	

ООО "Мордовская сетевая компания"
наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень смежных сетей организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	24	25	26	27	
												ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии									21
			1-я категория надежности			2-я категория надежности			3-я категория надежности			ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетей организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического машущего записки	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования						
1	Участок распределительных электрических сетей	ТП	Вышка "Мегафон" с Хованщина	10	08,00 2017.01.13	09,00 2017.01.13	В	1	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	20	0	0	3.4.12.2	4,3	1	
2	Участок распределительных электрических сетей	ВЛ	фидер №23	10	16,10 2017.02.20	19,10 2017.02.20	В	3	ВЛ	0	0	11	0	0	11	0	0	11	0	0	1500	0	0	3.4.12.2	4,3	1	
3	Участок распределительных электрических сетей	ВЛ	фидер №9	6	11,00 2017.03.03	13,30 2017.03.03	В	2,5	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	500	0	0	3.4.8.2	4,4	1	
4	Участок распределительных электрических сетей	КЛ	фидер №4	6	10,00 2017.03.12	12,30 2017.03.12	В	2,5	КЛ	0	0	9	0	0	9	0	0	9	0	0	1000	0	0	3.4.7.4	4,21	1	
5	Участок распределительных электрических сетей	ВЛ	фидер №23	10	15,30 2017.04.20	16,30 2017.04.20	П	1	ВЛ	0	0	17	0	0	17	0	0	17	0	0	2320	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
6	Участок распределительных электрических сетей	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Ромоданово, ул. Щипакина	0,4	16,00 2017.06.05	17,00 2017.06.05	В	1	ВЛ	0	0	6	0	0	6	0	0	6	0	0	30	0	0	3.4.12.2	4,3	1	
7	Участок распределительных электрических сетей	ТП	БС Мегафон, Торбеевский район, с. Мальшево	10	08,00 2017.07.01	09,00 2017.07.01	В	1	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	22	0	0	3.4.12.2	4,3	1	
8	Участок распределительных электрических сетей	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Ромоданово, ул. Щипакина	0,4	06,00 2017.07.06	06,51 2017.07.06	В	0,85	ВЛ	0	0	6	0	0	6	0	0	6	0	0	30	0	0	3.4.12.5	4,1	1	
9	Участок распределительных электрических сетей	ТП	БС Мегафон, Ковылкинский район, с. Рыбьино	10	16,00 2017.07.06	16,39 2017.07.06	В	0,65	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	23	0	0	3.4.12.5	4,1	1	
10	Участок распределительных электрических сетей	ТП	БС Мегафон, Рузаевский район, с. Пайгарма	10	05,00 2017.07.13	06,00 2017.07.13	В	1	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	34	0	0	3.4.12.5	4,1	1	
11	Участок распределительных электрических сетей	ВЛ	ТП "Тепловуикт" с. Ромоданово	0,4	09,00 2017.07.20	10,00 2017.07.20	В	1	ВЛ	0	0	6	0	0	6	0	0	6	0	0	30	0	0	3.4.12.5	4,1	1	

12	Участок распределительных электрических сетей	ВЛ	ТП А187 с. Лямбиль	0,4	16,00 2017.07.30	17,00 2017.07.30	8	1	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	20	0	3.4.12.2	4,3	1
13	Участок распределительных электрических сетей	ТП	БС Мегафон, Ичалковский район, с. Резоватово	10	11,00 2017.08.06	12,06 2017.08.06	8	1,1	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	23	0	3.4.12.5	4,1	1

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

ООО "Мордовская сетевая компания"

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:	636
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	80
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	120
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	436
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,14363
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,08019
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0,02673
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,02673