

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2021 год**

АО "Мордовская электросеть"

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	1,783	11613
2	0,000	11555
3	5,417	11567
4	5,516	11587
5	18,684	11595
6	10,348	11626
7	1,067	11732
8	2,050	11674
9	2,167	11781
10	2,084	11670
11	41,747	11725
12	95,970	11759

Генеральный директор

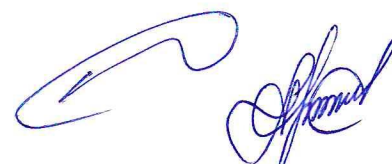
Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

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



Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период за 2021г. число точек присоединения	11781
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	186,833
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,0159

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись



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

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	625,636	Учетные карточки электрической сети
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	93,136	Учетные карточки электрической сети
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	14,89%	—
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	11759	Ведомость потребителей объемов электроэнергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	621	Учетные карточки электрической сети
5	Средняя летняя температура, °С	18,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π_{saidi})	8	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π_{saifi})	6	—

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;

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, %;

Число разъединителей и выключателей — совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

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

АО "Мордовская электросеть"

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	43	43	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.	8	8	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	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.	6	6	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	—	—	—	—	2
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)	0	0	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				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		
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации — всего	—	—	—	—	2
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

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись



Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

АО "Мордовская электросеть"
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		—	—
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	1		—	—
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					0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0,05%	0,05%	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	0%	0%	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		
5. Итого по индикатору исполняемости	—	—	—	—	0,43

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

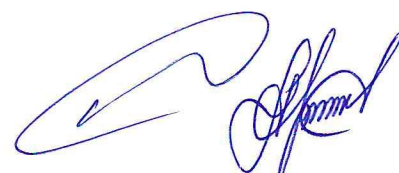


Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

АО "Мордовская электросеть"

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	0,00%	0,18%	0	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	0,00%	0,18%	0	прямая	1
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
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	0,00%	0,30%	0	обратная	3
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		—	—
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0		—	—
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0		—	—
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			
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

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

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 2021 год**

АО. "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	221
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись



Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2021 год

АО "Мордовская электросеть"

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. ($N_{сд\ тпр}$)	238
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. ($N_{сд\ тпр}^{nc}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс\ тпр}$)	1

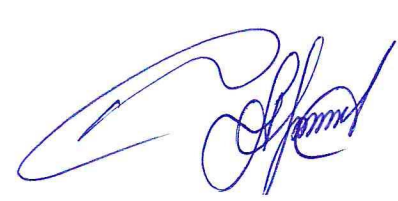
Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись



**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2021 год**

АО "Мордовская электросеть"

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. ($N_{очз\ тпр}$)	22,1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{на\ тпр}$)	1

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

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

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	0,016
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	1,6516
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,5827
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	0,832
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	7,5742
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	3,0486
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
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

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

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

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
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

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за _____ 2021 год

АО "Мордовская электросеть"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	3	4	5	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Классе напряжения, кВ	Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				Смешанные сетевые организации и производственные энергетические организации		
					Внешний класс напряжения, кВ	Внутренний класс напряжения, кВ				В разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			
										1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности				
1	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.33	ТП №2	10 кВ	ВЛ	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.6	ТП №324	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	111	2	109				11	100	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
3	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.6	ТП №325	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	136		136					136	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
4	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.6 "Кир.завод №2"	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	11	1	10			2	9	9	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
5	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №311	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	3	3					3	3	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
6	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №312	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	231		231			3	228	228	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
7	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №332	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	63		63			2	61	61	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
8	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №314	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	50		50			10	40	40	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
9	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №334	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	268		268			3	265	265	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
10	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.8	РП-Рутекс	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1	1					1		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
11	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №340	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		2			2			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
12	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.13	ТП №134-1302А	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	15		15			6	9	9	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
13	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.13	ТП №134-3501А	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1			1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
14	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.55	ТП №225	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1			1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
15	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.55	ТП №330	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	25		25			15	10	10	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
16	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №331	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	36		36			3	33	33	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
								42		42			5	37	37	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"

17	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №317	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	89					89				4	85	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
18	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №336	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	51					51	1			2	49	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
19	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №315	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	36					36	2			6	30	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
20	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №335	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	23					23	3			3	20	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
21	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №337	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	77					77					77	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
22	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №329	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	99					99					99	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
23	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №227	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	21					21					21	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
24	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №233	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	48					48					48	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
25	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №333	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	30					30	3			7	23	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
26	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №338	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	26					26				6	20	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
27	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №234	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2					2	2			2		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
28	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №345	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2					2				2		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
29	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №344	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1					1				1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
30	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №308	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	164					164				2	162	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
31	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №309	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	99					99	1			4	95	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
32	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №310	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	120					120				2	118	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
33	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №318	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	262					262				1	261	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
34	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №327	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	66					66					66	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
35	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №319	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	177					177				1	176	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
36	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.53	ТП 3	-	ВЛ	-	2					2					2	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
37	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.45	-	-	ВЛ	-	1					1	1					филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
38	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.26	-	-	ВЛ	-	1					1	1					филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
39	РЭС	ПС ЛАЛ	ТСН-1	-	-	ВЛ	-	1					1	1					филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
40	РЭС	ПС ЛАЛ	ТСН-2	-	-	ВЛ	-	1					1	1					филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
41	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф56	-	-	ВЛ	-	5					5	1	4	1	4		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
42	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.3	-	-	ВЛ	-	1					1	1					филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
43	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ	ТП-17	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	10					10					10	ОАО "РЖД"
44	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.18	ТП-60	-	ВЛ	-	1					1				1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
45	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.39	ТП-60	-	ВЛ	-	1					1	1			1		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

46	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.33	ТП-ТП-Металлист	-	ВЛ	-	1	1	1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
47	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.33	ТП-1	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	29	4	25	4	25	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
48	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.20	-	-	ВЛ	-	1		1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
49	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ	-	-	ВЛ	-	1		1		1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
50	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №208	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	226	1	226	1	225	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
51	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №205	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	168	2	166	4	164	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
52	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №207	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	50		50	6	44	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
53	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №209	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	132	1	131	3	129	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
54	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №210	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	257		257		257	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
55	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №206	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	68		68	9	59	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
56	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №229	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		2	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
57	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №208Н	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	61		61		61	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
58	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №313	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	187		184	5	182	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
59	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №231	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1	1	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
60	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №218	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	36	3	33	7	29	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
61	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №220	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	86		86	20	66	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
62	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №224	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	74		74	1	73	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
63	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №232	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	11		11		11	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
64	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №223	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	55		55		55	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
65	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №226	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	123		123		123	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
66	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №211	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	264		264	1	263	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
67	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №212	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		2	2		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
68	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №213	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	17		17	8	9	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
69	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №214	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	4		4	4		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
70	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №215	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	44	2	42	4	40	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
71	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №216	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	49		49		49	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
72	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №217	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	10	2	8	4	6	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
73	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №219	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	766		766	7	759	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
74	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП-ПТФ	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		2	2		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
75	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №228	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		2	2		филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

76	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП-230	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		2			2	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
77	РЭС	ПС Висмут	ТСН-1	-	-	ВЛ	-	1		1				филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
78	РЭС	ПС Висмут	ТСН-2	-	-	ВЛ	-	1		1				филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
79	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.14	ТП №1401	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	71		1			1	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
80	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.14	ТП №1402	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	17		1			1	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
81	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф14	-	-	ВЛ	0,4 кВ	1		1			1	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
82	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф9	-	-	ВЛ	0,4 кВ	6		1			5	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
83	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф13	-	-	ВЛ	0,4 кВ	5		1			4	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
84	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.22	-	-	ВЛ	0,4 кВ	4		1			3	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
85	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф17	-	-	ВЛ	0,4 кВ	4		1			3	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
86	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.2	-	-	ВЛ	0,4 кВ	5		1			4	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
87	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.4	ТП №А207	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	9		1			1	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
88	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.4	ТП №57	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	4		1			3	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
89	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №31	10 кВ	ВЛ	-	109		1			8	ПАО "ФСК ЭЭС"
90	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №32	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	94		1			2	ПАО "ФСК ЭЭС"
91	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №33	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	31		1			3	ПАО "ФСК ЭЭС"
92	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №34	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	22		1			3	ПАО "ФСК ЭЭС"
93	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №35	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	20		1			2	ПАО "ФСК ЭЭС"
94	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №36	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	18		1			1	ПАО "ФСК ЭЭС"
95	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №37	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	28		1			2	ПАО "ФСК ЭЭС"
96	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №38	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	22		1			1	ПАО "ФСК ЭЭС"
97	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №39	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	23		1			1	ПАО "ФСК ЭЭС"
98	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №40	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	130		1			10	ПАО "ФСК ЭЭС"
99	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.211	ТП №23	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1			1	ПАО "ФСК ЭЭС"
100	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №41	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1			1	ПАО "ФСК ЭЭС"
101	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №42	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		1			1	ПАО "ФСК ЭЭС"
102	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №403	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	4		2			2	ПАО "ФСК ЭЭС"
103	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.408	ТП №1001	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	27		1			6	ПАО "ФСК ЭЭС"
104	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.207	ТП №1202	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	4		1			4	ПАО "ФСК ЭЭС"
105	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.207	ТП №1205	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		1			1	ПАО "ФСК ЭЭС"

106	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.207	ТП №1204	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	50	1	49			2	48	ПАО "ФСК ЕЭС"
107	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.207	ТП №А322	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1			1		ПАО "ФСК ЕЭС"
108	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.107	ТП №3804	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	116		116				116	ПАО "ФСК ЕЭС"
109	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.205	ТП №3301	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	77		77			3	74	ПАО "ФСК ЕЭС"
110	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №108	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	4		4			4		ПАО "ФСК ЕЭС"
111	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №101	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	5		5			5		ПАО "ФСК ЕЭС"
112	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №102	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	13		13			5	8	ПАО "ФСК ЕЭС"
113	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №103	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	225		225			5	220	ПАО "ФСК ЕЭС"
114	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №104	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	189		189				189	ПАО "ФСК ЕЭС"
115	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №105	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	93	2	91			4	89	ПАО "ФСК ЕЭС"
116	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №106	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	115		115			2	113	ПАО "ФСК ЕЭС"
117	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №107	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1			1		ПАО "ФСК ЕЭС"
118	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №109	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	138		138			2	136	ПАО "ФСК ЕЭС"
119	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №110	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	209		209			1	208	ПАО "ФСК ЕЭС"
120	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №111	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	185	1	184			2	183	ПАО "ФСК ЕЭС"
121	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №112	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	66		66			7	59	ПАО "ФСК ЕЭС"
122	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ Ф1	ТП №115	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	116		116			1	115	ПАО "ФСК ЕЭС"
123	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №116	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	111		111			1	110	ПАО "ФСК ЕЭС"
124	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №117	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	145		145				145	ПАО "ФСК ЕЭС"
125	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №201	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	255		255			1	254	ПАО "ФСК ЕЭС"
126	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №202	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	157		157			3	154	ПАО "ФСК ЕЭС"
127	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №203	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	204		204			7	197	ПАО "ФСК ЕЭС"
128	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №204	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	287	2	285			2	285	ПАО "ФСК ЕЭС"
129	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №221	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		2			2		ПАО "ФСК ЕЭС"
130	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №222	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	325		325			2	323	ПАО "ФСК ЕЭС"
131	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №300	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	214		214			3	211	ПАО "ФСК ЕЭС"
132	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №301	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	21		21			6	15	ПАО "ФСК ЕЭС"
133	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №302	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	150	2	148			4	146	ПАО "ФСК ЕЭС"
134	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №303	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	52		52			1	51	ПАО "ФСК ЕЭС"
135	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №304	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	271		271				271	ПАО "ФСК ЕЭС"

136	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №305	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	92				10	82	ПАО "ФСК ЕЭС"
137	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №306	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	93				7	86	ПАО "ФСК ЕЭС"
138	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №307	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	25				8	17	ПАО "ФСК ЕЭС"
139	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №401	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
140	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №113	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	3				3		ОАО "РЖД"
141	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП №223	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	29				29		ПАО "ФСК ЕЭС"
142	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №320Н	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	34				34		ПАО "ФСК ЕЭС"
143	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №320	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	14				14		ПАО "ФСК ЕЭС"
144	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП №321	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	125		1		2	123	ПАО "ФСК ЕЭС"
145	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.38	ТП №3801	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	8				6	2	ПАО "ФСК ЕЭС"
146	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.206	ТП №2026	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		2		2		ПАО "ФСК ЕЭС"
147	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.206	ТП №2601	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
148	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП-ДРП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	184				3	181	ПАО "ФСК ЕЭС"
149	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.106	ТП-А163	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	24		1		6	18	ПАО "ФСК ЕЭС"
150	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.206	ТП-2602	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	148					148	ПАО "ФСК ЕЭС"
151	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.107	ТП-3802	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	3				2	1	ПАО "ФСК ЕЭС"
152	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.107	ТП-3803	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	13		1		6	7	ПАО "ФСК ЕЭС"
153	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.102	ТП-Скважина №7	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
154	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.102	ТП-Скважина №8	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
155	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.102	ТП-Скважина №9	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
156	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.102	ТП-Скважина №11	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
157	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.102	ТП-1930	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
158	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.408	ТП-Скважина №6	-	ВЛ	-	3		3		3		ПАО "ФСК ЕЭС"
159	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.408	ТП-Скважина №2	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
160	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.408	ТП-Скважина №3	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
161	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.408	ТП-Скважина №5	-	ВЛ	-	2		2		2		ПАО "ФСК ЕЭС"
162	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.408	ТП-1930	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
163	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.105	ТП-ФМС	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
164	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.207	ТП-Хлебная база	-	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"
165	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ яч.207	ТП-1203	10 кВ	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЕЭС"

166	РЭС	ПС Рузевка	ВЛ-10 кВ яч.309	ТП ДСК	10 кВ	ВЛ	-	2									2			ПАО "ФСК ЕЭС"
167	РЭС	ПС Рузевка	ВЛ-10 кВ яч.409	ТП-114	10 кВ	ВЛ	-	118									1			ПАО "ФСК ЕЭС"
168	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0802	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	147									8			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
169	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0803	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1									1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
170	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0804	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	38									1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
171	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0807	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	87									4			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
172	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0808	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	30									2			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
173	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0811	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1									1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
174	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0812	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	105												филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
175	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №К1201	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	18									3			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
176	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0810	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	42												филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
177	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ Ф13	ТП №К1301	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	41												филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
178	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.18	ТП №К1804	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	50												филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
179	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.18	ТП №К1805	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	85												филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
180	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.1	ТП №К0102	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1												филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
181	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.2	-	-	ВЛ	-	1									1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
182	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.4	-	-	ВЛ	-	5									5			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
183	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.5	-	-	ВЛ	-	2									1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
184	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.7	-	-	ВЛ	-	1												филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
185	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.10	-	-	ВЛ	-	3									1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
186	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.16	-	-	ВЛ	-	1									1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
187	РЭС	ПС "СТЗ"	-	-	-	ВЛ	-	3									3			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
188	РЭС	ПС "СТЗ"	ТСН-1	-	-	ВЛ	-	1									1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
189	РЭС	ПС "СТЗ"	ТСН-2	-	-	ВЛ	-	1									1			филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
190	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	ВЛ-10 кВ яч.1	-	-	ВЛ	-	2									2			ПАО "ФСК ЕЭС"
191	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	ВЛ-10 кВ яч.11	-	-	ВЛ	-	1									1			ПАО "ФСК ЕЭС"
192	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	ВЛ-10 кВ яч.14	-	-	ВЛ	-	1											1	ПАО "ФСК ЕЭС"
193	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	ВЛ-10 кВ яч.30	-	-	ВЛ	-	1												ПАО "ФСК ЕЭС"
194	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	-	-	-	ВЛ	-	27									5			ПАО "ФСК ЕЭС"
195	РЭС	ПС "Ковалкино"	ВЛ-10 кВ яч. №12	ТП №П11218/2	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	135												филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"

196	РЭС	ПС "Ковылкино"	ВЛ-10 кВ яч. №12	ТП №П11216	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	8		8		2	6	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
197	РЭС	ПС "Ковылкино"	ВЛ-10 кВ яч. №12 ВЛ-10 кВ ФЛ7 "Инсар"	ТП №П11221	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1		1		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
198	РЭС	ПС 110/10 кВ "Кадошкино"	ВЛ-10 кВ яч.6	ТП №ТИ0701	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	31		31		1	30	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
199	РЭС	ТПС "Инсар"	ВЛ-10 кВ яч.6	ТП-И0606	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2		2		2		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
200	РЭС	ПС "Лямбирь"	ВЛ-10 кВ яч.5	ТП №226	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2	1	1		2		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
201	РЭС	ПС-110/10кВ "Мамолаево"	ВЛ-10 кВ яч.4	ТП-М0408	10 кВ	ВЛ	-	2	2	2		2		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
202	РЭС	ПС "Мамолаево"	ВЛ-10 кВ яч.5	ТП №М0507	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	78		78		1	77	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
203	РЭС	ПС "Лямбирь"	ВЛ-10 кВ яч.22	ТП №А250	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	82		82		81	1	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
204	РЭС	ПС "Мамолаево"	ВЛ-10 кВ яч.5	ТП №М0508	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	32		32		1	31	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
205	РЭС	ПС-110/10кВ "Мамолаево"	ВЛ-10 кВ яч.6	ТП-М0607	10 кВ	ВЛ	-	3		3		3		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
206	РЭС	ПС "Чамзинка"	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №А185	10 кВ	ВЛ	-	3		3		3		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
207	РЭС	ПС "Сейгуши"	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №А356	10 кВ	ВЛ	-	3		3		3		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
208	РЭС	ТПС "Рузевка"	-	ТП №19	10 кВ	ВЛ	-	58		58			58	ОАО "РЖД"
209	РЭС	ПС 110/10 кВ «Гроцк» «Синкватный» ПС	ВЛ-10 кВ яч.10	ТП №Т1009	10 кВ	ВЛ	-	20		20		2	18	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
210	РЭС	С.35/6кВ Центральная котельня	-	-	10 кВ	ВЛ	-	10		10		10		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
211	РЭС	С.35/6кВ Центральная котельня	ВЛ-10 кВ яч.4,7	ТП-АБК	10 кВ	ВЛ	-	10		10		10		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
212	РЭС	С.35/6кВ Центральная котельня	ВЛ-10 кВ яч.16	-	10 кВ	ВЛ	-	2		2		2		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
213	РЭС	ПС-110/10кВ "Инсар"	ВЛ-10 кВ яч.6	ТП-ТИ0615	10 кВ	ВЛ	-	2		2		1	1	филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
214	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ яч.11,12 Лесная	-	10 кВ	ВЛ	-	1		1		1		филиал ПАО "МРСК Волга" - "Мордовэнерго"
215	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ВЛ-10 кВ яч.11	-	10 кВ	ВЛ	-	14	5	9	5	4	5	ПАО "ФСК ЭЭС"
216	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ВЛ-10 кВ яч.11	-	10 кВ	ВЛ	-	1	1	1	1			ПАО "ФСК ЭЭС"
217	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ВЛ-10 кВ яч.11	ТП-4	10 кВ	ВЛ	-	2	2	2	2			ПАО "ФСК ЭЭС"
218	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ВЛ-10 кВ яч.12	-	10 кВ	ВЛ	-	1	1	1	1			ПАО "ФСК ЭЭС"
219	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ВЛ-10 кВ яч.13	-	10 кВ	ВЛ	-	2	2	2	2			ПАО "ФСК ЭЭС"
220	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ВЛ-10 кВ яч.15,16	-	10 кВ	ВЛ	-	3		3		3		ПАО "ФСК ЭЭС"
221	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ВЛ-10 кВ яч.38	-	10 кВ	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЭЭС"
222	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ВЛ-10 кВ яч.45 ТСН-3 Энергомаш	-	10 кВ	ВЛ	-	1		1		1		ПАО "ФСК ЭЭС"
223	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ТСН-4 Энергомаш яч.6	-	10 кВ	ВЛ	-	1	1	1	1			ПАО "ФСК ЭЭС"
224	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	ТСН-4 Энергомаш яч.5	-	10 кВ	ВЛ	-	2	2	2	2			ПАО "ФСК ЭЭС"
225	РЭС	ПС-110кВ Энергомаш	-	-	-	ВЛ	-	2	2	2	2			ПАО "ФСК ЭЭС"

Handwritten signature and initials in blue ink.

226	РЭС	ПС-110/10кВ "Коломасово"	ВЛ-10 кВ яч.5	ТП-РК0506	10 кВ	ВЛ	-	2		2		2	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
227	РЭС	ПС-110/10кВ "Защитково"	ВЛ-10 кВ яч.16	ТП-В1608	10 кВ	ВЛ	-	2		2		2	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
228	РЭС	ПС-110/10кВ "Курнино"	ВЛ-10 кВ яч.1	ТП-Ц10904	10 кВ	ВЛ	-	2		2		2	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

Генеральный директор
Должность

Ковалев Э.В.
Ф.И.О.

Подпись

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

АО "Мордовская электросеть"

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:	11781
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	52
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	10
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	632
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	11087
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	5,64235
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), шт.	2,37255
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	7,72159
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), шт.	2,01468

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

