

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2018 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	101,568	11055
2	55,818	10800
3	44,766	10629
4	154,767	10810
5	150,063	10724
6	190,365	10698
7	163,418	10702
8	100,083	10746
9	39,585	10743
10	44,066	11210
11	23,785	11145
12	59,633	11436

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 прекращений передачи электрической энергии

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2017г. число точек присоединения	11436
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	1127,917
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0986

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

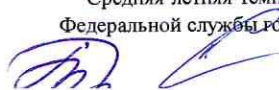
№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	579,603	Учетные карточки электрической сети
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	78,283	Учетные карточки электрической сети
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	13,51%	—
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	11436	Ведомость потребителей объемов электроэнергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	525	Учетные карточки электрической сети
5	Средняя летняя температура, °С	18,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($\Pi_{\text{sai di}}$)	8	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($\Pi_{\text{sai fi}}$)	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	200	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	200	—	—
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:					
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					0,25
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0,05%	0,15%	33,33	обратная	0,25
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	—	—	—	—	0,4
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 исполнительности	—	—	—	—	0,34

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	—	—	—	—	1,833
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	1
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	3
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	1
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	—	—	—	—	1,97

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 2018 год**

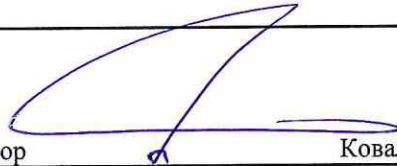
АО. "Мордовская электросеть"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	119
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

Генеральный директор

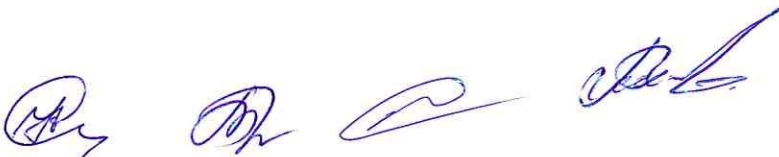
Должность



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 2018 год

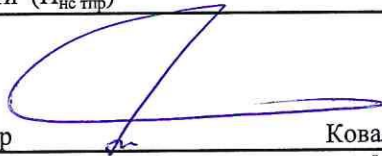
АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Число, шт. 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. ($N_{сд\ тпр}$)	110
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

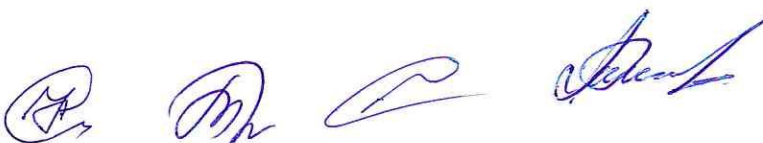
Должность



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 2018 год**

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	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. ($N_{н\text{ тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ \text{тпр}}$)	11,9
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\ \text{тпр}}$)	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	0,0986
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	10,17038
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	4,38422
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 $\Pi_n, \Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,3792
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	0,922
Плановое значение показателя $\Pi_{ens}, \Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя $\Pi_{saidi}, \Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi}, \Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	
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	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	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

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	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

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

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

за 2018 год

АО "Мордовская электросеть"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)	4	5	6	Первичный уровень присоединения		Класс напряжения, кВ	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.							Сметные сетевые организации и производители электрической энергии
						Диспетчерское наименование	Высший класс напряжения, кВ		Диспетчерское наименование	ВЛ, кЛ, КВЛ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии	
			Диспетчерское наименование	ПС, ТП, РП					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	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №2	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14	7	0,4 кВ	0	1	136	0	0	15	122	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
2	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №224	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4		0,4 кВ	0	0	139	0	0	0	139	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
3	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №225	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5		0,4 кВ	0	1	8	0	0	2	7	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
4	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №311	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5		0,4 кВ	0	0	238	0	0	3	235	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
5	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №312	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8		0,4 кВ	0	0	69	0	0	3	66	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
6	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №332	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16		0,4 кВ	0	0	61	0	0	7	54	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
7	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №314	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4		0,4 кВ	0	0	254	0	0	1	253	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
8	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №316	10 кВ	ВЛ № 1		0,4 кВ	0	0	6	0	0	5	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
9	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №334	10 кВ	ВЛ № 1		0,4 кВ	0	1	0	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
10	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №340	10 кВ	ВЛ № 1		0,4 кВ	0	0	11	0	0	9	2	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
11	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №225	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13		0,4 кВ	0	4	65	0	0	26	43	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
12	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №330	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14		0,4 кВ	0	0	37	0	0	4	33	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
13	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №331	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8		0,4 кВ	0	0	47	0	0	6	41	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
14	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №317	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12		0,4 кВ	0	0	81	0	0	4	77	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

43	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №209	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	143	0	0	0	0	143	0	2	141	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
44	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №210	10 кВ	ВЛ № 1,2,3	0,4 кВ	5	0	0	0	0	5	0	1	4	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
45	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №206	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14	0,4 кВ	63	0	0	0	0	63	0	9	54	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
46	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №229	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	2	0	0	0	0	2	0	2	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
47	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №218	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	29	0	0	0	0	29	0	6	23	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
48	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №220	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12	0,4 кВ	170	0	0	0	0	170	0	119	51	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
49	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №313	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	204	0	4	0	0	200	0	5	199	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
50	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №224	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13	0,4 кВ	55	0	0	0	0	55	0	1	54	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
51	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №232	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	13	0	0	0	0	13	0	5	8	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
52	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №223	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	67	0	0	0	0	67	0	10	57	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
53	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №226	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6	0,4 кВ	123	0	0	0	0	123	0	9	114	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
54	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №211	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6	0,4 кВ	271	0	0	0	0	271	0	2	269	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
55	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №212	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	3	0	0	0	0	3	0	3	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
56	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №213	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6	0,4 кВ	26	0	0	0	0	26	0	7	19	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
57	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №214	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	4	0	0	0	0	4	0	4	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
58	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №215	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7	0,4 кВ	42	0	0	0	0	42	0	4	38	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
59	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №216	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	47	0	0	0	0	47	0	0	47	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
60	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №217	10 кВ	ВЛ № 1,2,3	0,4 кВ	10	0	0	0	0	10	0	2	8	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
61	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №219	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	675	0	0	0	0	675	0	7	668	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
62	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №228	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	1	0	0	0	0	1	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
63	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №230	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	1	0	0	0	0	1	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
64	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф14	ТП №1401	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	51	0	0	0	0	51	0	0	51	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
65	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф14	ТП №1402	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	7	0	0	0	0	7	0	0	7	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
66	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф14	-	-	-	0,4 кВ	1	0	0	0	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
67	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф9	-	-	-	0,4 кВ	1	0	0	0	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
68	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф13	-	-	-	0,4 кВ	1	0	0	0	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
69	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф22	-	-	-	0,4 кВ	1	0	0	0	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
70	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф17	-	-	-	0,4 кВ	1	0	0	0	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
71	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф2	-	-	-	0,4 кВ	1	0	0	0	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

248	РЭС	ВЛ	ПС 220/110/10 Руаевка рч.207	10	15,45 2018.06.05	16,20 2018.06.05	Б	0,583	ВЛ	0	0	0	72	0	0	0	0	72	0	0	0	0	360	0	3.4.12.2.	4.14.	1
249	РЭС	ВЛ	ПС 220/110/10 Руаевка рч.107	10	15,47 2018.06.05	16,33 2018.06.05	Б	0,767	ВЛ	0	0	0	135	0	0	0	0	0	135	0	0	0	675	0	3.4.12.2.	4.14.	1
250	РЭС	ТП	ТП КО802, КО803, КО804, КО806, КО805, КО807, КО810, КО811, КО812	10/0,4	16,11 2018.06.05	16,45 2018.06.05	Б	0,567	ТП	0	0	0	490	0	0	0	0	0	490	0	0	0	2450	0	3.4.9.3.	4.10.	1
251	РЭС	ТП	ТП-1804, ТП-1805	10/0,4	16,11 2018.06.05	17,20 2018.06.05	Б	1,15	ТП	0	0	0	101	0	0	0	0	0	101	0	0	0	505	0	3.4.9.3.	4.14.	1
252	РЭС	ВЛ	ПС 110/10 кВ Восток рч.14	10	16,20 2018.06.05	17,12 2018.06.05	Б	0,867	ВЛ	0	0	0	38	0	0	0	0	0	38	0	0	0	190	0	3.4.12.2.	4.14.	1
253	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-КО802	0,4	09,50 2018.06.05	12,05 2018.06.05	Б	2,25	ВЛ	0	0	0	77	0	0	0	0	0	77	0	0	0	385	0	3.4.9.3.		1
254	РЭС	ТП	ТП-205	10/0,4	09,40 2018.06.06	16,15 2018.06.06	Б	6,583	ТП	0	0	0	74	0	0	0	0	0	74	0	0	0	370	0	3.4.9.3.		1
255	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-206	0,4	09,42 2018.06.06	11,52 2018.06.06	Б	2,167	ВЛ	0	0	0	36	0	0	0	0	0	36	0	0	0	180	0	3.4.9.3.		1
256	РЭС	ТП	ТП-105	10/0,4	09,40 2018.06.06	16,15 2018.06.06	Б	6,583	ТП	0	0	0	47	0	0	0	0	0	47	0	0	0	235	0	3.4.9.3.		1
257	РЭС	ТП	ТП-311	10/0,4	09,22 2018.06.06	18,18 2018.06.06	Б	8,993	ТП	0	0	0	122	0	0	0	0	0	122	0	0	0	610	0	3.4.9.3.		1
258	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-206	0,4	09,33 2018.06.07	16,20 2018.06.07	Б	6,783	ВЛ	0	0	0	36	0	0	0	0	0	36	0	0	0	180	0	3.4.9.3.		1
259	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-204	0,4	08,51 2018.06.08	16,16 2018.06.08	Б	7,417	ВЛ	0	0	0	134	0	0	0	0	0	134	0	0	0	670	0	3.4.9.3.		1
260	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-204	0,4	09,42 2018.06.08	10,50 2018.06.08	Б	1,133	ВЛ	0	0	0	86	0	0	0	0	0	86	0	0	0	430	0	3.4.9.3.		1
261	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-300	0,4	14,08 2018.06.08	16,21 2018.06.08	Б	2,217	ВЛ	0	0	0	68	0	0	0	0	0	68	0	0	0	340	0	3.4.9.3.	4.10.	1
262	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-112	0,4	08,08 2018.06.09	15,16 2018.06.09	Б	7,133	ВЛ	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	50	0	3.4.9.3.	4.14.	1
263	РЭС	ТП	ТП-317	10/0,4	15,18 2018.06.10	16,44 2018.06.10	Б	1,433	ТП	0	0	0	19	0	0	0	0	0	19	0	0	0	95	0	3.4.9.3.	4.10.	1
264	РЭС	ВЛ	ПС 110/10 кВ Восток рч.14 ЛАЭ рч.31	10	15,09 2018.06.12	15,46 2018.06.12	Б	0,617	ВЛ	0	0	0	38	0	0	0	0	0	38	0	0	0	190	0	3.4.9.3.	4.14.	1
265	РЭС	ВЛ	ПС 110/10 кВ ЛАЭ рч.31	10	09,30 2018.06.14	11,30 2018.06.14	Б	2	ВЛ	0	0	0	440	0	0	0	0	0	440	0	0	0	2200	0	3.4.9.3.	4.14.	1
266	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-318	0,4	10,14 2018.06.14	12,57 2018.06.14	Б	2,717	ВЛ	0	0	0	6	0	0	0	0	0	6	0	0	0	30	0	3.4.9.3.	4.10.	1
267	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-311	0,4	10,00 2018.06.14	13,20 2018.06.14	Б	3,333	ВЛ	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	30	0	3.4.9.3.	4.14.	1
268	РЭС	ВЛ	ПС 110/10 кВ Центролит рч.11	10	08,45 2018.06.15	15,47 2018.06.15	Б	7,033	ВЛ	0	0	0	3	0	0	0	0	0	3	0	0	0	90	0	3.4.9.3.		1
269	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-311	0,4	09,52 2018.06.15	17,00 2018.06.15	Б	7,133	ВЛ	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	30	0	3.4.12.2.	4.14.	1
270	РЭС	ТП	ТП КО802, КО803, КО804, КО806, КО805, КО807, КО810, КО811, КО812	10/0,4	11,09 2018.06.15	12,20 2018.06.15	Б	1,183	ТП	0	0	0	490	0	0	0	0	0	490	0	0	0	2450	0	3.4.9.3.	4.12.	1
271	РЭС	ВЛ	ПС 220/110/10 Руаевка рч.211	10	08,24 2018.06.17	08,50 2018.06.17	Б	0,433	ВЛ	0	0	0	320	0	0	0	0	0	320	0	0	0	1600	0	3.4.9.3.	4.14.	1
272	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-300	0,4	09,00 2018.06.18	16,05 2018.06.18	Б	7,083	ВЛ	0	0	0	68	0	0	0	0	0	68	0	0	0	340	0	3.4.9.3.	4.12.	1
273	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-204	0,4	09,00 2018.06.18	11,50 2018.06.18	Б	2,833	ВЛ	0	0	0	86	0	0	0	0	0	86	0	0	0	430	0	3.4.9.3.	4.10.	1
274	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-311	0,4	09,35 2018.06.18	16,35 2018.06.18	Б	7	ВЛ	0	0	0	109	0	0	0	0	0	109	0	0	0	545	0	3.4.9.3.	4.10.	1
275	РЭС	ТП	ТП-210	10/0,4	09,10 2018.06.19	16,35 2018.06.19	Б	7,417	ТП	0	0	0	192	0	0	0	0	0	192	0	0	0	960	0	3.4.12.2.	4.14.	1
276	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-223	0,4	09,07 2018.06.20	14,40 2018.06.20	Б	5,55	ВЛ	0	0	0	17	0	0	0	0	0	17	0	0	0	85	0	3.4.9.3.		1
277	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-329	0,4	13,10 2018.06.20	14,48 2018.06.20	Б	1,633	ВЛ	0	0	0	43	0	0	0	0	0	43	0	0	0	215	0	3.4.12.2.	4.14.	1

278	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-329	0,4	08.30.2018.06.21	16.25.2018.06.21	В	7,917	ВЛ	0	0	43	0	0	0	0	0	43	0	0	215	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1	
279	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-329	0,4	13.43.2018.06.22	15.00.2018.06.22	В	1,283	ВЛ	0	0	44	0	0	0	0	0	0	44	0	0	220	0	3.4.12.2.	0	4.14.	1
280	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-311	0,4	20.40.2018.06.23	22.49.2018.06.23	В	2,15	ВЛ	0	0	122	0	0	0	0	0	0	122	0	0	610	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
281	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-308	0,4	09.34.2018.06.23	16.14.2018.06.23	В	6,667	ВЛ	0	0	78	0	0	0	0	0	0	78	0	0	390	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
282	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-308	0,4	08.45.2018.06.24	15.42.2018.06.24	В	6,95	ВЛ	0	0	78	0	0	0	0	0	0	78	0	0	390	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
283	РЭС	ВЛ	ПС 110/10 кВ ЛАЛ рн.35	10	04.37.2018.06.25	03.11.2018.06.25	В	1,567	ВЛ	0	0	600	0	0	0	0	0	0	600	0	0	3000	0	3.4.9.3.	0	4.14.	1
284	РЭС	ВЛ	ПС 110/10 кВ ЛАЛ рн.35	10	14.10.2018.06.25	14.51.2018.06.25	В	0,683	ВЛ	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	0	110	0	3.4.9.3.	0	4.14.	1
285	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-218	0,4	08.35.2018.06.25	11.03.2018.06.25	В	2,466	ВЛ	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	20	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
286	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-218	0,4	09.00.2018.06.26	09.13.2018.06.26	В	0,217	ВЛ	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	20	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
287	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-218	0,4	14.17.2018.06.26	15.15.2018.06.26	В	0,967	ВЛ	0	0	5	0	0	0	0	0	0	5	0	0	25	0	3.4.12.2.	0	4.14.	1
288	РЭС	ВЛ	ПС 110/10 кВ Централит рн.11	10	13.39.2018.06.26	15.12.2018.06.26	В	1,55	ВЛ	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	0	90	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
289	РЭС	ТП	ТП-К1201	10/0,4	14.44.2018.06.27	21.42.2018.06.27	П	6,967	ТП	0	0	45	0	0	0	0	0	0	45	0	0	225	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
290	РЭС	ТП	ТП-К1301	10/0,4	14.44.2018.06.27	21.42.2018.06.27	П	6,967	ТП	0	0	32	0	0	0	0	0	0	32	0	0	160	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
291	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-329	0,4	08.50.2018.06.27	16.20.2018.06.27	П	7,5	ВЛ	0	0	44	0	0	0	0	0	0	44	0	0	220	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
292	РЭС	ТП	ТП-Н0802	10/0,4	08.52.2018.06.28	11.58.2018.06.28	П	3,1	ТП	0	0	77	0	0	0	0	0	0	77	0	0	385	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
293	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-313	0,4	08.50.2018.06.28	16.00.2018.06.28	В	7,167	ВЛ	0	0	87	0	0	0	0	0	0	87	0	0	435	0	3.4.9.3.	0	4.12.	1
294	РЭС	ВЛ	ПС 110/10 кВ ЛАЛ рн.35	10	10.34.2018.06.29	11.10.2018.06.29	В	0,6	ВЛ	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	0	110	0	3.4.9.3.	0	4.14.	1
295	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-211	0,4	10.00.2018.06.29	10.40.2018.06.29	В	0,667	ВЛ	0	0	54	0	0	0	0	0	0	54	0	0	270	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
296	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-329	0,4	14.35.2018.06.29	15.10.2018.06.29	П	0,583	ВЛ	0	0	44	0	0	0	0	0	0	44	0	0	220	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
297	РЭС	ТП	ТП-Н0808	10/0,4	09.03.2018.06.29	13.00.2018.06.29	П	3,95	ТП	0	0	24	0	0	0	0	0	0	24	0	0	120	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
298	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 от ПП-308	0,4	08.56.2018.06.30	16.10.2018.06.30	В	7,233	ВЛ	0	0	78	0	0	0	0	0	0	78	0	0	390	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
299	РЭС	ПС	ПС 110/10 кВ Кодошино ф.8	110	22.00.2018.07.02	22.40.2018.07.02	В	0,667	ПС	0	0	490	0	0	0	0	0	0	490	0	0	2450	0	3.4.9.3.	1	4.14.	1
300	РЭС	ТП	ТП-Н0807	10(10,5)	09.00.2018.07.02	14.00.2018.07.02	П	5	ТП	0	0	45	0	0	0	0	0	0	45	0	0	225	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
301	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-320	0,38	08.55.2018.07.02	12.54.2018.07.02	В	3,983	ВЛ	0	0	94	0	0	0	0	0	0	94	0	0	470	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
302	РЭС	ВЛ	ЦТС-ТСН	0,38	10.10.2018.07.03	16.00.2018.07.03	В	5,833	ВЛ	0	0	87	0	0	0	0	0	0	87	0	0	435	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
303	РЭС	ПС	ПС 110/10 кВ ЛАЛ рн.35	110	06.16.2018.07.04	06.39.2018.07.04	В	0,383	ПС	0	0	480	0	0	0	0	0	0	480	0	0	2400	2	3.4.9.3.	0	4.10.	1
304	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-332	0,38	09.30.2018.07.04	13.20.2018.07.04	В	3,833	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	0	3.4.12.2.	0	4.14.	1
305	РЭС	ТП	ТП-205	10(10,5)	09.00.2018.07.04	10.00.2018.07.04	В	1	ТП	0	0	89	0	0	0	0	0	0	89	0	0	445	0	3.4.9.3.	0	4.14.	1
306	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-211	0,38	11.00.2018.07.04	15.00.2018.07.04	В	4	ВЛ	0	0	75	0	0	0	0	0	0	75	0	0	375	0	3.4.9.3.	0	4.14.	1
307	РЭС	ТП	ТП-Н0701	10(10,5)	09.05.2018.07.04	10.52.2018.07.04	П	1,783	ТП	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37	0	0	185	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
308	РЭС	ТП	ТП-А250	10(10,5)	09.33.2018.07.05	15.52.2018.07.05	В	6,317	ТП	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40	0	0	200	0	3.4.12.2.	0	4.14.	1
309	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-222	0,38	08.53.2018.07.05	10.35.2018.07.05	В	1,7	ВЛ	0	0	232	0	0	0	0	0	0	232	0	0	1160	0	3.4.9.3.	0	4.21.	1
310	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-105	0,38	13.59.2018.07.05	14.30.2018.07.05	В	0,517	ВЛ	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37	0	0	185	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
311	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-104	0,38	14.38.2018.07.05	16.16.2018.07.05	В	1,633	ВЛ	0	0	36	0	0	0	0	0	0	36	0	0	180	0	3.4.9.3.	0	4.10.	1
312	РЭС	ПС	ПС 220/110/10 кВ Рузевка, рн.211	220	04.26.2018.07.06	05.32.2018.07.06	В	1,1	ПС	0	0	280	0	0	0	0	0	0	280	0	0	1400	0	3.4.9.3.	0	4.14.	1
313	РЭС	ТП	ТП-215	10(10,5)	14.31.2018.07.06	15.38.2018.07.06	В	1,117	ТП	0	0	18	0	0	0	0	0	0	18	0	0	90	0	3.4.9.3.	0	4.14.	1
314	РЭС	ПС	ПС 110/10 кВ ЛАЛ рн.35	110	15.54.2018.07.06	17.15.2018.07.06	В	1,35	ПС	0	0	480	0	0	0	0	0	0	480	0	0	2400	0	3.4.9.3.	0	4.10.	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**

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:	11436
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	32
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	689
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	10715
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	10,17038003
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), шт.	4,384225254
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	10,35038562
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), шт.	2,099073102

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись