

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2020 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	7,417	796
2	7,500	797
3	19,849	797
4	20,884	797
5	16,000	797
6	13,500	797
7	30,367	804
8	4,950	804
9	11,030	826
10	18,601	826
11	70,749	841
12	33,567	848

Главный инженер

Должность

Пичин Д.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

ООО "Мордовская сетевая компания"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2020г. число точек присоединения	848
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	254,414
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,30002

Главный инженер

Должность

Пичин Д.В.

Ф. И. О.



Подпись



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	85,21	Учетные карточки электрической сети
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	43,60	Учетные карточки электрической сети
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	51,17%	-
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	848	Ведомость потребителей объемов электроэнергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	200	Учетные карточки электрической сети
5	Средняя летняя температура, °С	24	-
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidd	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiff	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	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1		—	—
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	1	1		—	—
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1		—	—
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1		—	—
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)	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	-	-	-	-	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	обратная	2
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	—	—	—	—	2,00

Главный инженер

Должность

Пичин Д.В.

Ф. И. О.



Подпись



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:	—	—	-	-	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	1	1	100	обратная	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	1	100	обратная	0,5
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	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 процедур 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	-	-	-	-	0,2
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	обратная	0,2
5. Итого по индикатору исполняемости	—	—	—	—	0,45

Главный инженер

Должность

Пичин Д.В.

Ф. И. О.



Подпись



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
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:	—	—	-	-	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	прямая	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	прямая	2
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	прямая	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	-	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	обратная	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

Главный инженер

Должность

Пичин Д.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 2020 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 _{заяв тпр})	33
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 ^{нс} _{заяв тпр})	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (P _{заяв тпр})	1

Главный инженер

Должность

Пичин Д.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 2020 год

ООО "Мордовская сетевая компания"

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. ($N_{сд\ тпр}$)	37
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. ($N_{ис\ сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{ис\ тпр}$)	1

Главный инженер

Должность

Пичин Д.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 _____ 2020 год**

ООО "Мордовская сетевая компания"

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. ($N_{и\ тпр}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{общ\ тпр}$)	3,3
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{ша\ тпр}$)	1

Главный инженер

Должность

Пичин Д.В.

Ф. И. О.



Подпись



**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	0,3000
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	7,2980
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	1,8172
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	7 или 12	0,9557
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	11	0,8577
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,7864
Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,9557
Плановое значение показателя P_{tco} , $P_{tco}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8577
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, $K_{над}$	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

Главный инженер

Пичин Д.В.



Должность

Ф. И. О.

Подпись



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	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

Главный инженер

Пичин Д.В.



Должность

Ф. И. О.

Подпись



Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки		Наименование структурной единицы сетевой организации		Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ		Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг		Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ		Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)		Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час		Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)		Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии		Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии		Количество точек поставки потребителей, контур сетевой организации в отношении которых произошел перепад напряжения, шт., в том числе:						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале		Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования		Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	14

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО «Мордовская сетевая компания»
за **2020 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 ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Вторичный уровень присоединения	Высший класс напряжения, кВ	Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
										В разделение надежности потребителей электрической энергии	В разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	В разделение уровней напряжения ЭЛП потребителей электрической энергии	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6—20 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	26			26			1	25	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
2	РЭС	ПС 110/10 "Б-Елховка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №А349	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	17			17			2	15	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
3	РЭС	ПС 110/10 "Б-Елховка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №А364	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	59		3	56			2	57	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	17	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
6	РЭС	ПС 110/6 "Центральная"	ВЛ-10 кВ Ф206	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	22			22			5	17	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
7	РЭС	ПС 110/6 "Центральная"	ВЛ-10 кВ Ф307	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	16		1	15			1	15	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
8	РЭС	ПС 110/10 ВКМ-Сталь	КЛ-10 кВ Ф3	ТП-Маски	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	6			6			4	2	АО "Мордовская электросеть"
9	РЭС	ПС 110/10 ВКМ-Сталь	КЛ-10 кВ Ф8	ТП-Маски	10 кВ	КВЛ	0,4 кВ	0			0					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	79			79				2	АО "Мордовская электросеть"
12	РЭС	ПС 110/10 "Соеюновка"	ВЛ-10 кВ Ф13	ТП №1	10 кВ	-	-	2			2					ООО "Электротеплосеть"
13	РЭС	ПС 110/10 "Явас"	ВЛ-10 кВ Ф2	ЗТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1			1				1	ООО "Электротеплосеть"
14	РЭС	ПС 35/10 "Кочурово"	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 "Тарт"	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 "Гурюшки"	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											филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
19	РЭС	ПС 110/10 "Явас"	ВЛ-10 кв Ф3	ТП	10 кв	ВЛ	0,4 кв	2		2									ООО "Электротеплосеть"
20	РЭС	ПС 110/10 "Удлярный"	ВЛ-10 кв	ТП	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									ООО "Электротеплосеть"
21	РЭС	ПС 110/10 "Удлярный"	ВЛ-10 кв Ф8	ТП	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									ООО "Электротеплосеть"
22	РЭС	ПС 110/10 "Теплый Стан"	ВЛ-10 кв Ф9	ТП	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									ООО "Система
23	РЭС	ПС "Барашево"	ВЛ-10 кв	ТП "Лесох. участок"	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									жизнеобеспечения РМ"
24	РЭС	ПС "Амшево"	ВЛ-10 кв	ТП	10 кв	ВЛ	0,4 кв	2		2									ООО "Система
25	РЭС	ПС 110/35/10 "Ромоданово"	ВЛ-10 кв Ф18	ТП "Ресторан"	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
26	РЭС	ПС 220/110/10 кв"Рязанька"	ВЛ-10 кв	ТП	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									АО "РЖД"
27	РЭС	ПС 110/6 кв "Юго-Западная"	ВЛ-10 кв Ф17	ТП	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									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									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
29	РЭС	ПС 110/35/10 кв "Лямбирь"	ВЛ-10 кв Ф23	ТП №233	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
30	РЭС	ПС 110/10 "Пятиня"	ВЛ-10 кв Ф7	ТП №433	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
31	РЭС	ПС 110/10 "Пятиня"	ВЛ-10 кв Ф5	ТП №236	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
32	РЭС	ТПС 110/35/10 "Хованщина"	ВЛ-10 кв Ф7	ТП №4250	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
33	РЭС	ПС 220/110/10 кв"Рязанька"	ВЛ-10 кв Ф305	ТП №43	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
34	РЭС	ПС 35/10 кв"Тризмортье"	ВЛ-10 кв Ф1	ТП №243	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
35	РЭС	ПС 110/35/10 кв "Ичалки"	ВЛ-10 кв Ф10	ТП №411	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
36	РЭС	ПС 35/10 кв"Береговое Сарсен"	ВЛ-10 кв Ф1	ТП №4349	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
37	РЭС	ПС 35/10 кв"Резаватово"	ВЛ-10 кв Ф1	ТП №43	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
38	РЭС	ПС 110/10 "Смоляная"	ВЛ-10 кв Ф1	ТП №497	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
39	РЭС	РП-10 кв "Воеводское"	ВЛ-10 кв Ф4	ТП №4210	10 кв	ВЛ	0,4 кв	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									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
41	РЭС	ПС 35/10 кв "Октябрьская"	ВЛ-10 кв Ф6	ТП №426	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
42	РЭС	ПС 35/10 кв "Аглово"	ВЛ-10 кв Ф7	ТП №62	10 кв	ВЛ	0,4 кв	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									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
44	РЭС	ПС 35/10 кв "Киржамалы"	ВЛ-10 кв Ф4	ТП №411	10 кв	ВЛ	0,4 кв	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									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
46	РЭС	ПС 110/35/10 кв "Дубенки"	ВЛ-10 кв Ф20	ТП №230-2001А	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
47	РЭС	ПС 35/10 кв "Адраскино"	ВЛ-10 кв Ф1	ТП №93	10 кв	ВЛ	0,4 кв	1		1									филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

48	РЭС	ПС 35/10 кВ "Чавчинка"	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №А289	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
49	РЭС	ПС 110/35/10 кВ "Ардатов"	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 №П0203	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	ВЛ-10 кВ "Анаено"	ВЛ-10 кВ Ф2	ТП №РД0201	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
53	РЭС	ПС 110/10 кВ "Калюшина"	ВЛ-10 кВ Ф14	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
54	РЭС	ПС 110/10 кВ "Качегалово"	ВЛ-10 кВ Ф7	ТП №К0702	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
55	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"
56	РЭС	ВЛ-10 кВ "Самовка"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №РС0307	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
57	РЭС	ЦРП-2 10 кВ "Ковылкино"	ВЛ-10 кВ Ф10	ТП №Ц21042	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
58	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"
59	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"
60	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"
61	РЭС	ПС 35/10 кВ "Сивиль"	ВЛ-10 кВ Ф1	ТП №А14-04474	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
62	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"
63	РЭС	ПС 110/10 кВ "Кабеево"	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №75	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
64	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"
65	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"
66	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"
67	РЭС	ПС 110/10 кВ "Гинагово"	ВЛ-10 кВ	ТП № 195	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
68	РЭС	ПС "Зубово"	ВЛ-10 кВ	ТП №41	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
69	РЭС	ПС 110/10 кВ "Теплый Стан"	ВЛ-10 кВ	ТП №307	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
70	РЭС	ПС 110/10 кВ "Рязевка"	ВЛ-10 кВ	ТП «Рязь Пост» №25	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
71	РЭС	ПС 110/10 кВ «пр. 70 лет Октября, 73б»	ВЛ-10 кВ	ТП "Мемориал" №136	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
72	РЭС	ПС 110/10 кВ «ул. Б. Хмельницкого д.31»	ВЛ-10 кВ	ТП «Дом соловьев» №185	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1		1				1			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
73	РЭС	ПС "Саранский телевизионный завод"	ВЛ-10 кВ Ф9	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	20		2				18			филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
74	РЭС	ГРУ-6 кВ	ВЛ-10кВ Ф4	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	21						8		13	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
75	РЭС	ТПП-1 ВЛ-43	ВЛ-10кВ Ф19	ТП	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	23						15		8	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

**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:	848
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	103
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	186
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	559
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	7,29802
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), шт.	1,81722
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0,02123
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), шт.	0,00825

Главный инженер

Должность

Пичин Д.В.

Ф. И. О.



Подпись

