

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

АО "Югразэнерго" за 2019 год

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	4798
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,655821175
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,40

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

АО "Юграэнерго"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022		
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	Приказ АО "Юграэнерго" от 17.04.2019 №00259		0,65	0,64	0,63		
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Приказ АО "Юграэнерго" от 17.04.2019 №00259		0,40	0,39	0,38		
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	-		1	1	1		

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.

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

АО "Юграэнерго" за 2019 год

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	94,71	Договора аренды, карточки ОС.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	3,74	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	3,948896632	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п.1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	2,15
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	204	Паспорта оборудования
5	Средняя летняя температура, °С	17	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Π_{saidi}	6	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Π_{saifi}	7	-

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

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 "Юграэнерго" за 2019 год

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Ед.изм.	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		плановое	фактическое			
1	2	3	4	5	6	7
Индикатор информативности						
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации	-	-	-	-	-	2,00
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	%	100,00%	100,00%	100%	прямая	2,00
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг	шт	11,00	11,00	100%	прямая	2,00
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг	шт	1,00	1,00	100%	прямая	2,00
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие -1, отсутствие - 0)	шт (1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг	шт	5,00	5,00	100%	прямая	2,00
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг	шт	4,00	4,00	100%	прямая	2,00
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	-	2,00
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00

3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00
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	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	-	2,00
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00
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, в процентах от общего количества поступивших обращений	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	-	2,0000

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности
АО "Юграэнерго" за 2019 год

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (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	20	20	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	5	5	100%	обратная	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	6	6	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	0	100%	обратная	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	1	1	100%	обратная	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
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%	обратная	0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Заместитель начальника РЭС

Должность

Адилев В.О.

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149



Форма 2.3 -Расчет значения индикатора результативности обратной связи

АО "Югразэнерго" за 2019 год

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг	1,00	1,00	100%	прямая	0,00
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	0,00
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,00
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100%	прямая	0,00
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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,00
2.4. Количество обращений потребителей услуг с	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,00
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0,00%	0,00%	100%	прямая	0,00
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг	1,00	1,00	100%	прямая	0,00
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	-	-	-	-	0,00
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг	6,00	6,00	100%	обратная	0,00
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	-	0,00
а) письменных опросов	0,00	0,00	100%	прямая	0,00
б) электронной связи через сеть Интернет	0,00	0,00	100%	прямая	0,00
в) системы автоинформирования	0,00	0,00	100%	прямая	0,00
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0,00	0,00	100%	обратная	0,00
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0,00	0,00	-	-	-
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	0,00
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков	0,00	0,00	100%	обратная	0,00
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	0,00%	0,00%	100%	прямая	0,00
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	0,0000

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

<1> расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации системы автоинформирования (голосовая, СМС и другими способами).

(Образец)

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹

АО Юграэнерго

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:			
	2020	2021	2022	
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²				
I_n	2	2,01	2,02	
1.1.	2	2	2	
1.2. а)	2	2	2	
1.2. б)	2	2	2	
1.2. в)	2	2	2	
1.2. г)	2	2	2	
2.1.	2	2	2	
2.2.	2	2	2	
2.3.	2	2	2	
3.	2	2	2	
4.	2	2	2	
5.1.	2	2	2	
6.1.	2	2	2	
6.2.	2	2	2	
I_c	0,425	0,424	0,423	
1.1.	0,5	0,5	0,5	
1.2. а)	0,5	0,5	0,5	
1.2. б)	0,5	0,5	0,5	
1.3.	0,5	0,5	0,5	
2.1.	0,5	0,5	0,5	
3.1.	0,5	0,5	0,5	
3.2.	0,5	0,5	0,5	
4.1.	0,2	0,2	0,2	
P_c	0	0	0	
1.	0	0	0	
2.1.	0	0	0	
2.2.	0	0	0	
2.3.	0	0	0	
2.4.	0	0	0	
2.5.	0	0	0	
2.6.	0	0	0	
3.1.	0	0	0	
3.2. а)	0	0	0	
3.2. б)	0	0	0	
3.2. в)	0	0	0	
4.1.	0	0	0	
5.1.	0	0	0	
5.2.	0	0	0	

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2020	2021	2022		
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²					
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,808333	0,811333	0,814333		

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период
2019

АО "Юграэнерго"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	70
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 ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2019

АО "Юграэнерго"

Наименование электросетевой 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. ($N_{сд\ тпр}$)	66
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 ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2019

АО "Юграэнерго"

Наименование электросетевой 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. ($N_{н\ тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 70
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нна\ тпр}$)	1

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

Подпись

(Образец)

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	0,010
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	0,0098
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,655
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,4
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	0,4975
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
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

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149

(Образец)

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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

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	-
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

Заместитель начальника РЭС

Адилев В.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

тел. 8 (3467) 379330 доб. 149



Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
сетевым организациям за 2019 год

Наименование сетевой организации

1	2	3	4	5	6	7	8	9	Данные о факте прекращения передачи электрической энергии											Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их устранении			
									10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27								
Номер прекращения передачи электрической энергии/номер ячеечной стропы	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ВЛ(ЛЭЛ), ПС, ТП, ПТ	Дополнительное наименование объекта электроснабжения сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (день, месяц, ГГТТ:ММ:ДД)	Время и дата возобновления приема электрической энергии потребителями (день, месяц, ГГТТ:ММ:ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электроснабжения, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям электроснабжения (ПС, ТП, ПТ, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й, 2-й, 3-й, 4-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й, 2-й, 3-й, 4-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло переключение электроснабжения, шт., в том числе:	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии	Ссылка на сетевую организацию и адрес/адреса электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях электроснабжения, кВт	Перечень сетевых организаций, структурных подразделений сетевой организации	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, внесен в оперативный журнал	Код организационной причины аварии	Код технологической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индивидуальных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)													
1	Ханты-Мансийский район, Едигарово	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 от ТП №3	0,4	26.02.2019 08:24	26.02.2019 09:25	В	1,01	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 от ТП №3	-	-	9	9	-	-	9	-	78,9	-	ОЖ стр. 83	3.4.13	4.21	1											
2	Березовский р-н, Джамбул	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от ТП №2 (ул. Центральная, ул. Набережная)	0,4	15.02.2019 01:30	15.02.2019 08:10	В	6,66	ВЛ-0,4 кВ ф. №3	-	-	7	7	-	-	7	-	18,9	-	ОЖ стр. 59	3.4.13	4.21	1											
3	Ханты-Мансийский р-н, п. Согом	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №2,3,4 от ТП №3	0,4	22.03.2019 11:39	22.03.2019 11:56	В	0,283	ВЛ-0,4 кВ ф. №2,3,4 от ТП №3	-	-	73	73	-	-	73	-	60,07	-	ОЖ стр. 34	3.4.11	4.16	1											
4	Ханты-Мансийский р-н, п. Согом	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №2,3 от ТП №3	0,4	22.03.2019 11:56	22.03.2019 13:32	В	1,6	ВЛ-0,4 кВ ф. №2,3 от ТП №3	-	-	58	58	-	-	58	-	38,12	-	ОЖ стр. 34	3.4.11	4.16	1											
5	Березовский р-н, п. Сосава	ВЛ	ВЛ-10кВ, ф. "Поселок"	10	06.04.2019 06:10	06.04.2019 11:23	В	5,21	ВЛ-10кВ, ф. "Поселок"	-	-	249	249	-	-	249	-	350,28	-	ОЖ стр. 63	3.4.10	4.4	1											
6	Березовский р-н, п. Сарангула	ВЛ	ВЛ-10кВ, ф. "СПГ"	10	15.04.2019 16:07	15.04.2019 16:45	В	0,633	ВЛ-10кВ, ф. "СПГ"	-	-	157	157	-	-	157	-	496,05	-	ОЖ стр. 76	3.4.10	4.1	1											
7	Березовский р-н, п. Сарангула	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №1 "Аэропорт" от ТП №6 (11-3121)	0,4	16.04.2019 19:30	16.04.2019 20:05	В	0,583	ВЛ-0,4кВ ф. №1 "Аэропорт" от ТП №6 (11-3121)	-	-	10	10	-	-	10	-	102,91	-	ОЖ стр. 78	3.4.10	4.4	1											
8	Березовский р-н, п. Сарангула	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №3 от ТП-1(3113)	0,4	25.05.2019 18:30	25.05.2019 19:40	В	1,16	ВЛ-0,4кВ ф. №3 от ТП-1(3113)	-	-	14	14	-	-	14	-	1,62	-	ОЖ стр. 38	3.4.10	4.4	1											
9	Березовский р-н, п. Сарангула	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №3 от ТП-4	0,4	28.05.2019 16:05	28.05.2019 16:10	В	0,08	ВЛ-0,4кВ ф. №3 от ТП-4	-	-	157	157	-	-	59	-	87,5	-	ОЖ стр. 42	3.4.13	4.1	1											
10	Березовский р-н, п. Сарангула	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №3 от ТП-4	0,4	28.05.2019 16:25	28.05.2019 16:48	В	0,38	ВЛ-0,4кВ ф. №3 от ТП-4	-	-	10	10	-	-	10	-	78,94	-	ОЖ стр. 42	3.4.13	4.1	1											
11	Березовский р-н, п. Невьямское	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП №2	0,4	02.06.2019 12:10	02.06.2019 13:31	В	1,35	ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП №2	-	-	14	14	-	-	14	-	28,14	-	ОЖ стр. 52	3.4.10	4.21	1											
12	Березовский р-н, п. Невьямское	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №1,2,3,4,5 от ТП №2	0,4	02.06.2019 14:34	02.06.2019 15:51	В	1,28	ВЛ-0,4кВ ф. №1,2,3,4,5 от ТП №2	-	-	160	160	-	-	160	-	17,96	-	ОЖ стр. 52	3.4.10	4.21	1											
13	Березовский р-н, п. Сосава	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №8 от ТП11-3136(3)	0,4	04.06.2019 13:15	04.06.2019 16:50	В	2,75	ВЛ-0,4кВ ф. №8 от ТП11-3136(3)	-	-	3	3	-	-	3	-	29,81	-	ОЖ стр. 55	3.4.13	4.12	1											
14	Березовский р-н, п. Сарангула	ТП	ТП №5 (11-3119) от ВЛ-10кВ ф. "П1У3"	10	05.06.2019 15:45	05.06.2019 18:50	В	1,75	ТП №5 (11-3119) от ВЛ-10кВ ф. "П1У3"	-	-	0	0	-	-	0	-	0	-	ОЖ стр. 58	3.4.13	4.21	1											
15	Березовский р-н, п. Сосава	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №1 от ТП11-3137(4)	0,4	10.06.2019 21:28	10.06.2019 22:20	В	0,86	ВЛ-0,4кВ ф. №1 от ТП11-3137(4)	-	-	23	23	-	-	23	-	22,25	-	ОЖ стр. 67	3.4.10	4.21	1											
16	Березовский р-н, п. Сарангула	ТП	ТП11-3125 (14) от ВЛ-10кВ ф. №16 "СПГ", Шенурка	10	24.06.2019 09:20	24.06.2019 09:32	В	0,2	ТП11-3125 (14) от ВЛ-10кВ ф. №16 "СПГ", Шенурка	-	-	80	80	-	-	80	-	130	-	ОЖ стр. 91	3.4.13	4.1	1											
17	Березовский р-н, п. Невьямское	ВЛ	ВЛ-10кВ ф. №1 "Поселок"	10	29.07.2019 15:12	29.07.2019 17:25	В	1,78	ВЛ-10кВ ф. №1 "Поселок"	-	-	341	341	-	-	341	-	157,3	-	ОЖ стр. 52	3.4.13	4.1	1											
18	Березовский р-н, п. Пасторы	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №1 от РУ-0,4 кВ ДЭС	0,4	11.07.2019 08:10	11.07.2019 08:15	В	0,08	ВЛ-0,4кВ ф. №1 от РУ-0,4 кВ ДЭС	-	-	32	32	-	-	32	-	37,5	-	ОЖ стр. 52	3.4.13	4.21	1											
19	Березовский р-н, п. Пасторы	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №3 от РУ-0,4 кВ ДЭС	0,4	11.07.2019 10:00	11.07.2019 10:05	В	0,08	ВЛ-0,4кВ ф. №3 от РУ-0,4 кВ ДЭС	-	-	32	32	-	-	32	-	37,5	-	ОЖ стр. 20	3.4.13	4.12	1											
20	Колдиковский р-н, д. Шутур	ТП	ТП-1001, ТП-1004, ТП-1005	10	20.09.2019 16:20	20.09.2019 17:10	В	0,83	ТП-1001, ТП-1004, ТП-1005	-	-	245	245	-	-	245	-	150,6	-	ОЖ стр. 49	3.4.13	4.21	1											
21	Березовский р-н, д. Ломбово	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф. №2 от РУ-0,4 кВ ДЭС	0,4	06.10.2019 08:45	06.10.2019 08:55	В	0,16	ВЛ-0,4кВ ф. №2 от РУ-0,4 кВ ДЭС	-	-	26	26	-	-	26	-	18,75	-	ОЖ стр. 33	3.4.13	4.21	1											
22	Березовский р-н, п. Сарангула	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от КТПН №4	0,4	20.10.2019 12:50	20.10.2019 14:50	В	1,16	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от КТПН №4	-	-	5	5	-	-	5	-	1,50	-	ОЖ стр. 8	3.4.13	4.1	1											
23	Березовский р-н, п. Пасторы	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от КТПН №3	0,4	19.10.2019 22:40	20.10.2019 10:57	В	12,28	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от КТПН №3	-	-	29	29	-	-	29	-	6	-	Акт № 3/19 от 19.10.2019	3.4.8	4.4	1											

24	Березовский р-н, с.Наховское	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.№5 от ТП1-3139(2)	0,4	09.11.2019 10:00	09.11.2019 10:30	В	0,5	ВЛ-0,4кВ ф.№5 от ТП1-3139(2)			7		7		7	120	ОЖ стр. 48	3.4.13	4.21	1
25	Березовский р-н, с.Наховское	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.№5 от ТП1-3139(2)	0,4	09.11.2019 10:55	09.11.2019 11:05	В	0,16	ВЛ-0,4кВ ф.№5 от ТП1-3139(2)			7		7		7	75,00	ОЖ стр. 48	3.4.13	4.21	1
26	Березовский р-н, д.Пашгоры	ВЛ	ДЭС ф.№2	0,4	02.11.2019 04:00	02.11.2019 04:05	В	0,08	ф.№2			31		31		31	12,50	ОЖ стр. 37	3.4.13	4.1	1
27	Березовский р-н, д.Пашгоры	ВЛ	ДЭС ф.№2	0,4	02.11.2019 09:40	02.11.2019 10:05	В	0,41	ф.№2			31		31		31	7,31	ОЖ стр. 37	3.4.13	4.1	1
28	Березовский р-н, д.Пашгоры	ВЛ	ф."Поселки"	10	02.11.2019 09:55	02.11.2019 10:05	В	0,16	ф."Поселки"			31		31		31	11,25	ОЖ стр. 37	3.4.8	4.21	1
29	Березовский р-н, с.Сосыла	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.№3 от ТП№5	0,4	20.12.2019 08:20	20.12.2019 08:40	В	0,33	ВЛ-0,4кВ ф.№3 от ТП№5			18		18		18	54	ОЖ стр. 30	3.4.10	4.21	1
30	Березовский р-н, с.Сосыла	ВЛ	фид. Промышленная РУ-0,4 кВ ДЭС	0,4	11.12.2019 14:00	11.12.2019 15:20	В	1,33	фид. Промышленная РУ-0,4 кВ ДЭС			33		33		33	90,20	ОЖ стр. 10	3.4.13	4.21	1
31	Березовский р-н, с.Сосыла	ТП	ЛВ-0,4кВ ф.№2 от ТП№5	0,4	28.12.2019 08:30	28.12.2019 09:00	В	0,5	ЛВ-0,4кВ ф.№2 от ТП№5			8		8		8	40,00	ОЖ стр. 49	3.4.13	4.10	1
32	Березовский р-н, п.Сараптуль	ТП	ВЛ-0,4кВ ф.№3 от ТП№7	0,4	29.12.2019 22:25	30.12.2019 00:00	В	0,58	ВЛ-0,4кВ ф.№3 от ТП№7			25		25		25	89,65	ОЖ стр. 52	3.4.13	4.2	1

Начальник ОЛС
Должность

И.Т. Сальков
Ф.И.О.

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей электры в рамках одного преобразования передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.