Приложение N 1 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

#### ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

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

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации

	THE PROPERTY OF THE PROPERTY O	
Обосновывающие данные для расчета <1>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	-	11
2	-	11
3	-	11
4	-	11
5	-	11
6	-	11
7	-	11
8	-	11
9	-	11
10	0.28	11
11	-	13
12	-	14

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	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

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2017 г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 14
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (T <sub>пр</sub> )	Сумма по гр. 2 формы 1.1 0,0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П <sub>п</sub> )	0,00

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

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

000 «Ульяновский автомобильный завод» 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.	14
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П <sub>saidi</sub> ), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П <sub>saifi</sub> ), шт.	0

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	Φ.Ν.Ο.	Подпись

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)

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
	улучшение показателя <2>		20 18	20 19	20 20	20 21	20 22
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П <sub>saidi</sub> ), час.		-	0	0	0	0	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П <sub>saifi</sub> ), шт.		-	0	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sub>тпр</sub> )		-	1	1	1	1	1

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	Φ.Ν.Ο.	Подпись

<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

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

N 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	22.37	Справка от 31.12.2017 г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	21.25	Справка от 31.12.2017 г.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	95%	Справка от 31.12.2017 г.
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	14	Справка от 31.12.2017 г.
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	73	Справка от 31.12.2017 г.
5	Средняя летняя температура, °C	18.8	ru.climate-data.org
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	5	-

\_\_\_\_\_

<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".

Приложение N 2 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

#### ФОРМЫ,

# ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЕРИОДЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ КОТОРЫХ НАЧАЛИСЬ С 2014 И ДО 2018 ГОДА

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий	Значение		Ф/Пх100,	Зависи	Оценочный
индикатор	фактическ ое (Ф)	планово е (П)	<b>7</b> 0	мость	балл
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.	2	2	100	прямая	2
в том числе:					

а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	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)	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
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	1	1	100	обратн ая	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия)	0	0	100		2

территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений					
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	10	10	100	обратн ая	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	обратн ая	
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Начальник УГЭ Должность Гордеев В.Г. \_ Ф.И.О.

Подпись

#### Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель),	Знач	ение	Ф/Пх	Зависим	Оценочн ый балл
характеризующий индикатор	фактическ ое (Ф)	плановое (П)	100, %	100, % ость	
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	0	0	100	обратна я	0.5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-		обратна я	0.5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратна я	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	0	0	100	обратна я	0,5

электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений					
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	1	
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	обратна я	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	100	100	100	обратна я	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0.425

 $\begin{tabular}{llll} \begin{tabular}{llll} \begin{tabular}{lllll} \begin{tabular}{llll} \begin{tabular}{lllll} \b$ 

Гордеев	В.Г	
Ф.И.О.		П

Подпись

### Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значе	ение	Ф/П	Зависим	Оценочн	
	фактическ ое (Ф)	планово е (П)	x 100, %	ОСТЬ	ый балл	
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	-	-	-	-		
в том числе по критериям:						
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, 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 обслуживание, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2	
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	-	
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2	
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	40	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	
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2	

	1		1		I
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0,008	0,008	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	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

начальник УГЭ	Гордеев В.Г	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

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

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>

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <2>	2018	2019	2020	2021	2022
Ин	2	2	2	2	2
1.1.					
1.2. a)					
1.2. 6)					
1.2. в)					
1.2. r)					
2.1.					
2.2.					
2.3.					
3.					
4.					
5.1.					
6.1.					
6.2.					
Ис	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
1.1.					
1.2. a)					
1.2. 6)					
1.3.					
2.1.					
3.1.					
3.2.					
4.1.					
P <sub>c</sub>	2	2	2	2	2

1.				
2.1.				
2.2.				
2.3.				
2.4.				
2.5.				
2.6.				
3.1.				
3.2. a)				
3.2. 6)				
3.2. в)				
4.1.				
5.1.				
5.2.				
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	Φ.Ν.Ο.	Подпись

<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.

Приложение N 3 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

#### ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

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

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 <sub>заяв тпр</sub> )	
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. $(N^{\text{HC}}_{\text{заяв тпр}})$	
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П <sub>заяв тпр</sub> )	1

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	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 2017 г.

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{cd\ TDp}$ )	0
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 <sup>нс</sup> <sub>сд тпр</sub> )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П <sub>нс тпр</sub> )	1

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	Φ.Ν.Φ.	Подпись

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

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 <sub>н тпр</sub> )	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. (N <sub>очз тпр</sub> )	Количество, десятки шт. (без округления) 0.1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (П <sub>нпа тпр</sub> )	1

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

Приложение N 4 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных

сетевых организаций

#### ФОРМА, ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

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

Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Значе ние
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_n$ )	1	0,0
Объем недоотпущенной электрической энергии (П <sub>ens</sub> )	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П <sub>saidi</sub> )	2	0,00
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П <sub>saifi</sub> )	3	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{\tau np}$ )	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{\text{тсо}}$ )	11	0,897 5
Плановое значение показателя П <sub>п</sub> , П <sup>пл</sup> п	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя П <sub>тпр</sub> , П <sup>пл</sup> тпр	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя П <sub>тсо</sub> , П <sup>пл</sup> <sub>тсо</sub>	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя П <sub>ens</sub> , П <sup>пл</sup> <sub>ens</sub>	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя П <sub>saidi</sub> , П <sup>пл</sup> saidi	Пункт 4.2 методических указаний	0
Плановое значение показателя П <sub>saifi</sub> , П <sup>пл</sup> saifi	Пункт 4.2 методических указаний	0

Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>над</sub>	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>над1</sub>	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, K <sub>над2</sub>	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К <sub>кач</sub> (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К <sub>кач1</sub> (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К <sub>кач2</sub> (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К <sub>качз</sub> (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Начальник	УΓЭ
Должност	5

Гордеев В.Г. \_\_\_\_\_\_ Подпись

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

Показатель	N пункта методически х указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>над</sub>	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, K <sub>над1</sub>	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>над2</sub>	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>кач</sub>	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>кач1</sub>	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>кач2</sub>	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>кач3</sub>	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, К <sub>об</sub>	Пункт 5	0

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	Φ.Ν.Ο.	Подпись

Приложение N 5 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

#### ФОРМЫ,

#### ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ОРГАНИЗАЦИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЕДИНОЙ (НАЦИОНАЛЬНОЙ) ОБЩЕРОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ

Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2017 г.

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. (N <sub>заяв</sub> )	1
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (N <sub>пд</sub> )	0
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (N <sub>нпд)</sub>	0

 Начальник УГЭ
 Гордеев В.Г.

 Должность
 Ф.И.О.
 Подпись

Приложение N 8

к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

#### ФОРМЫ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯ

# Форма 8.1. <1> Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2017 г.

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации

Дані	ные о ф	ак	те прекращения	я переда	чи элект	рической з	энерг	ии	Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации									затронутых я энергии	прекр пер электр энер	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		зных показателях				
ередачи мер итоговой	ой единицы ции		, IIC, III, РІІ ние объекта ва сетевой отключения ение передачи	этключенного этключенного анизации, кВ	ащения передачи (часы, минуты,	ния режима юй энергии ы, минуты,	мектроэнергии	ения передачи ии, час	росетевого рых привело к гектрической (ПС, ТП, РП, ВЛ,	ж таривело к догорых и роганизаций. В разделении категорий в разделении и роганизаций. В разделении и роганизаций. В разделении и роганизаций. В разделении и роганизаций.							Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыя электроснабжения, шт., в том числе:  — в разделении категорий в разделении и в ра			Перечень смежных сетевых организаций, затронут прекращением передачи электрической энергии	гедования ния, записи в нале	чины аварии	товреждения	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
Номер прекращения передачи грической энергии/Номер итог	стволи Наименование структурной единицы сетевой организации		вид объекта: КЛ, БЛ, КВЛ, ПС, ПТ, РП Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения горой произошло прекращение переда	напряжения с я сетевой орга	чала прекраш ой энергии (ча	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты,	ия передачи з	ительность прекращен лектрической энергии.	Перечень объектов электросетевого яйства, отключение которых привел рекращению передачи электрическо ргии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, РП, РП, РП, РП, РП, РП, РП, РП, Р	ечень потребителей 1-й и 2-й катего надежности, в отношении которых коизошло полное ограничение режип потребления электрической энергии	ечень потребителей 1-й и 2-й категој надежности, в отношении которых изошло частичное ограничение режи потребления электрической энергии	всего		іческой эн		п	отре ектр	ения 3 бител ическ ргии	я	евые организаци ели электрическ энергии	уммарный объем фактической нагрузк (мощности) на присоединениях гребителей услуг, по которым произош прекращение передачи электрической чергии на момент возникновения таког	смежных сете цением перед	Номер и дата акта расследования гехнологического нарушения, записи оперативном журнале	Код организационной причины аварии	кой причины г	лях надежнос <sup>.</sup> надежност
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой	Наименован сете	(H) (190 H)	вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ПІ, РІІ Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи	высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энертии (часы, минуты,	Время и дата вс потребления эл потребителей	Вид прекращения передачи электроэнергии	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)	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	BC	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	CH2 (6 - 20 KB)	HH (0,22 - 1 KB)	Смежные сетевые организации производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого	Перечень	Номер и да технологичес опера	Код организа	Код технической причины повреждения	Учет в показател
1	2	3	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
1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0				0		0		0	0	0	0
	10 всем г ный пер		екращениям пере, од:	дачи элен	трическої	й энергии	И		х	х	х	0			0				0		0		х	х	х	0; 1
- по огра	эничени:	1ЯМ	л, связанным с про	ведением	и ремонтн	ых работ	п		х	х	×												x	х	х	0
- по ава	рийным	ОГ	раничениям				А		х	х	х	0			0				0		0		х	х	х	0
- по вне	регламе	ентн	ным отключениям	1			В		х	х	x												х	х	х	0; 1
	елей над		ным отключениям жности, в том числ				B1		х	x	х												x	х	х	1

Начальник УГЭ Должность Гордеев В.Г.

Ф.И.О.

Подпись

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

#### 000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации

	сетевой организации	тельно вторичного эоснабжения (при	от вышестоящего центра питания до определенного вторичным уровнем жения	Вторичный	уровень присоедин ения	Первичны й уровень присоедин ения  Дис Класс										
п/п N	Наименование структурной единицы сетевой с	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего объекта электросетевого хозяйства, определенного втапряжения	Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	пет чер ско е наи ме нов ани е ВЛ, КВ Л	напр яжен ия, кВ	го		ости потр оической 2-я категор ия надеж ности	энергии  З-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	энергии CH2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	организации и производители электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Начальник УГЭ Должность Гордеев В.Г.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

### 000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (П <sub>енэс</sub> ), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 ( $\Sigma$ столбец 9 * столбец 22) 0,0000

Начальник УГЭ	Гордеев В.Г.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

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

000 «Ульяновский автомобильный завод» Наименование сетевой организации

N 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:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 14
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 13

1.4	HH (до 1 кB), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 1
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П <sub>saidi</sub> ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (( $\Sigma$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П <sub>saifi</sub> ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $\Sigma$ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (П <sub>saidi</sub> ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (( $\Sigma$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (П <sub>saifi</sub> ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $\Sigma$ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"

Начальник УГЭ Должность

Гордеев В.Г. Ф.И.О. Подпись

Приложение N 9 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

#### ГРУППЫ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ИМЕЮЩИХ СОПОСТАВИМЫЕ ДРУГ С ДРУГОМ ХАРАКТЕРИСТИКИ И (ИЛИ) УСЛОВИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СФОРМИРОВАННЫЕ ПО ПОКАЗАТЕЛЮ СРЕДНЕЙ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ ПРЕКРАЩЕНИЯ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ УСЛУГ И ПОКАЗАТЕЛЮ СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ПРЕКРАЩЕНИЯ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ УСЛУГ

Форма 9.1. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П<sub>saidi</sub>)

	<u></u>
Νпп	Группы территориальных сетевых организаций <1>:
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20°C и более
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °C, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20°C, Число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки менее 10 000 шт. <2>
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10 000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

\_\_\_\_\_

<1> 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 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".

Число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности в соответствии с настоящими методическими указаниями, шт.;

Плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, шт./км.

Форма 9.2. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П<sub>saifi</sub>)

N п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

#### СПРАВКА

#### О НАЛИЧИИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

## ООО "Ульяновский автомобильный завод" Наличие ОС на дату (бухгалтерский учет) на 31.12.2017г.

Период: Декабрь 2017 г.

Основное средство	Модель	Код	Дата ввода в эксплуатаци ю	Первоначал ьная стоимость	Остаточна я стоимость	Количест во
197500058454- МОДЕРНИЗАЦИЯ	KCO-285	199500158454	01.07.1995	11 653,00	247,67	1
199300058668- МОДЕРНИЗАЦИЯ	KCO-285	199500158668	01.08.1995	396 001,00	9 889,00	1
199300058668- МОДЕРНИЗАЦИЯ	KCO-292	199600158668	01.03.1996	115 687,00	5 749,93	1
199300058669- МОДЕРНИЗАЦИЯ	КМ-1Ф-10-20У3	199500058669	01.02.1995	91 476,00	272,18	1
199600058739- МОДЕРНИЗАЦИЯ	KCO-285	199600158739	01.12.1996	12 075,00	916,44	1
ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ ВЛ-110		199100058656	01.12.1991	3347923	1 618 624,48	1
ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ110КВ ОТГ	П УАЗ ДО ОПОРЫМЗ	198700058636	01.12.1987	1312105	370 812,64	1
КАБЕЛ.ЛИН.ОТКТП-50 ДО ПР.		200500058836	01.02.2005	266 437,00	111 015,58	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ		199600058730	01.03.1996	300 418,00	171 157,18	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ		199600058736	01.12.1996	262 797,00	152 574,00	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ		199700058744	01.04.1997	124 747,00	47 403,24	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ		199700058745	01.04.1997	97 459,00	37 033,80	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ		199700058746	01.04.1997	640 937,00	243 556,68	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ		199700058760	01.12.1997	39 158,00	7 830,80	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ		199700058761	01.12.1997	1037469	622 480,20	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ		199900058770	01.12.1999	233 614,00	107 461,36	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ 0.4 КВ	КТП-59	200400058830	01.09.2004	34 720,00	13 809,49	1
КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ АВВГ нг- 1,0кВ сеч.4*120	АВВГ нг-1,0кВ сеч.4*120	201300058868	18.11.2013	120 319,94	95 856,69	1
КОМПЛЕКТ.ПОДСТ.2КТП-400	2КТП-400	199500058711	01.02.1995	7 959,00	24,40	1
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО	KCO-285	199600058739	01.12.1996	53 874,00	4 117,48	1
СИЛОВОЙ ТРАНСФОР.ТМЗ-400	TM3-400/6-91	199541001200	01.02.1995	23 146,00	1 029,82	1
СИЛОВОЙ ТРАНСФОР.ТМЗ-400	TM3-400/6-91	199541001300	01.02.1995	23 146,00	1 029,82	1
СИЛОВОЙ ТРАНСФОР.ТРДН250	ТРДН-25000	199441026500	01.11.1994	211 190,00	7 597,40	1
СИЛОВОЙ ТРАНСФОР.ТРДН250	ТРДН-25000/110	199441026600	01.11.1994	209 145,00	7 521,65	1
СИЛОВОЙ ТРАНСФОРМАТОР	TM3-1000/6	199741021500	01.12.1997	23 753,00	3 896,48	1
ТРАНСФОРМ.ПОДСТ.2КТП1000	2НТП 1000/10/0,4	199500058712	01.02.1995	17 747,00	834,14	1
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦ	КТП-1000/10/0.4	199700058759	01.12.1997	395 631,00	64 882,80	1
МОДЕРНИЗАЦИЯ ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ ВЛ-110  199100058656  01.12.1991  3347923  1 618 624.48 ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ ПИНЯТ10КВ ОТГ П УАЗ ДО ОПОРЫNЗ 198700058636  01.12.1987  1312105  370 812.64 КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ 199600058730  01.03.1996  300 418.00  171 157.18 КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ 199600058730  01.12.1996  262 797.00  152 574.00  162 574.00  172 1997  174 747.00  47 403.24  174 747.00  47 403.24  174 74 74 74 74 74 74 74 74 74 74 74 74 7						27

## Информация о протяженности линий электропередачи, наличии разъединителей и выключателей, а так же количеству точек поставки в 2017 г.

Позииция/мес яц	Январь	Феврал ь	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Авгус т	Сентябрь	Октябр ь	Нояб рь	Декабр ь
Протяженност ь линий электропереда	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37
чи в												
одноцепном												
выражении,												
всего, км												
Протяженност	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
ь воздушных												
линий												
электропереда												
чи в												
одноцепном												
выражении,												
км												
Протяженност	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25
ь кабельных												
линий												
электропереда												
чи в												
одноцепном												
выражении,												
KM												
Число	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
число разъединителе												
развединителе й и												
выключателей												
, шт												
<u>, ш.</u> Число точек	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	13	14
поставки, шт	_									_		

Начальник УГЭ Гордеев В.Г.

Исп. Функ Г.В. тел.40-63-45