

Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2018 год

ООО "КВЭП"

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
Запись в оперативном журнале 30.06.2017	1,73	123
Запись в оперативном журнале 29.07.2017	5,75	2
Запись в оперативном журнале 29.07.2017	0,2	121
Запись в оперативном журнале 16.10.2017	0,25	123

Примечание: данные по 2 и 3 графе в расчете показателей надежности и качества не участвуют

Исполнительный директор

Терехова Т.А.

Экономист



Гизикова А.Н.

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ООО "КВЭП"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2018 г. число точек присоединения	123
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	29,71
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,24

Исполнительный директор



Терехова Т.А.

Экономист



Гизикова А.Н.

**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**

ООО "КВЭП"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	123
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0

Исполнительный директор

Должность

Терехова Т.А.

Ф. И. О.



Подпись

**Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям
показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период
регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)**

ООО "КВЭП"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			факт 2015	факт 2016	факт 2017	факт 2018	план 2019
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П _п)	Автоматизация системы управления ТП		0,6	0,47	0	0,24	0,11
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})			0,898	0,898	0,898	0,8975	0,8975

Исполнительный директор

Должность

Терехова Т.А.

Ф. И. О.



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*

ООО "КВЭП", Краснодарский край

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	27,911	Схемы электросетей
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	26,871	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	96,27	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	123	Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	289	
5	Средняя летняя температура, °С	23,3	Основные характеристики субъекта РФ в 2016 году
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7	

* в соответствии с приказом Минэнерго от 29.11.2016 №1256

Исполнительный директор

Терехова Т.А.

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО "КВЭП"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Ед. изм.	Значение за 2018 год		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл фактический	Оценоч- ный балл при планировани и	СПРАВОЧНО					
		Значение за 2018 год плановое (П)	факти- ческое (Ф)					min	выставляется при	med	выставляется при	max	выставляется при
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации — всего	-	-	-	-	-	2	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	%	8%	8%	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг — всего, шт.	шт.	2	2	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
в том числе:													
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	шт.	2	2	100,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	шт.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	шт.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	шт.	1	1	100,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:													
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	(1/0)	1	1	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	(1/0)	0	0	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
2.3. Наличие системы автоматизирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	(1/0)	0	0	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Ед. изм.	Значение за 2018 год		Ф/Лх100, %	Зависимость	Оценочный балл фактический	Оценочный балл при планировании	СПРАВОЧНО					
		плановое (П)	фактическое (Ф)					min	выставляется при	med	выставляется при	max	выставляется при
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие — 1, отсутствие — 0)	(1/0)	1	1	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
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)	(1/0)	1	1	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
5. Простота и доступность схемы обслуживания потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию 5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обслуживания действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	%	0	0	100%	обратная	2	2	1	гр.5<80%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5>120%
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации — всего		-	-	-	-	2	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	2	1	гр.5<80%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5>120%
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	2	1	гр.5<80%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5>120%
Итого по индикатору информативности						2	2						

Исполнительный директор

Терехова Т.А.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

ООО "КВЭП"

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Ед. изм.	Значение			Ф/Пх 100, %	Зависимость	Оценочный балл фактический	Оценочный балл при планировании	СПРАВОЧНО				
		плановое (П)	фактическое (Ф)	мин					выставляется при	med	выставляется при	max	выставляется при
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) — всего	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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	дней	67	67	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.5<80%	0,50	80%<тр.5<120%	0,75	гр.5>120%
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:													
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	дней	0	0	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.5<80%	0,50	80%<тр.5<120%	0,75	гр.5>120%
б) для остальных потребителей услуг, дней	дней	0	0	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.5<80%	0,50	80%<тр.5<120%	0,75	гр.5>120%
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	0,50	0,50	0,25	гр.5<80%	0,50	80%<тр.5<120%	0,75	гр.5>120%
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию													
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	%	0%	0%	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.5<80%	0,50	80%<тр.5<120%	0,75	гр.5>120%
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации													
в том числе по критериям:													
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электрооборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие — 1, отсутствие — 0)	(1/0)	0	0	100%	прямая	0,50	0,50	0,25	гр.5>120%	0,50	80%<тр.5<120%	0,75	гр.5<80%
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электрооборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	%	0%	0%	100%	обратная	0,50	0,50	0,25	гр.5<80%	0,50	80%<тр.5<120%	0,75	гр.5>120%
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию													
4.1. Количество обращений потребителей услуг		-	-	-	-	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-

ООО "КВЭП"

Наименование территориальной сетевой организации

[illegible]

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Ед. изм.	Значение		Ф/Тх100, %	Зависимость	Оценочный балл	Оценочный балл при планировании	СПРАВочно					
		плановое (П)	фактическое (Ф)					min	выставляется при	med	выставляется при	max	выставляется при
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	дней	22	22	100%	обратная	2	2	1	гр.5<80%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5>120%
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:		-	-	-	-	2	2	-	-	-	-	-	-
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	шт/1000 потр.	0	0	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	шт/1000 потр.	0	0	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
в) системы автоматизированного обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	шт/1000 потр.	0	0	100%	прямая	2	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию						2	2						
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	шт/1000 потр.	0	0	100%	обратная	2	2	1	гр.5<80%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5>120%
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами		-	-	-	-	2	2	-	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:													
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	месяцев	0	0	100%	обратная	2	2	1	гр.5<80%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5>120%
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	2	1	гр.5>120%	2	80%<гр.5<120%	3	гр.5<80%
6. Итого по индикатору результативность обратной связи		—	—	—	—	2	2						

Исполнительный директор
Терехова Т.А.
Ф. И. О.
Подпись

Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоматизированного (голосовая, СМС и другим способом)

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
в период _____ 2018 год**

ООО "КВЭП"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	План, шт.	Факт, шт.
1	2	3
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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	0	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 с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1	1

Исполнительный директор

Должность

Терехова Т.А.

Ф. И. О.



Подпись

**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения
договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети,
в период 2018 год****ООО "КВЭП"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	План, шт.	Факт, шт.
1	2	3
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	0	3
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{ис тпр}}$)	1	1

Исполнительный директор

Должность

Терехова Т.А.

Ф. И. О.



Подпись

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период _____ 2018 год**

ООО "КВЭП"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Ед. изм	План	Факт
1	2	3	4
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. ($N_{\text{н тпр}}$)	шт.	0	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{очз тпр}}$)	десятки шт. (без округления)	0	0,2
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{\text{ина тпр}}$)		1	1

Исполнительный директор

Должность

Терехова Т.А.

Ф. И. О.

Подпись

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

ООО "КВЭП"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,24
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0,898
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,11
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,898
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	0
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
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	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
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

Исполнительный директор

Должность

Терехова Т.А.

Ф. И. О.



Подпись

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

ООО "КВЭП"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,65

Исполнительный директор

Терехова Т.А.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии													Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО					Смешанные сетевые организации и производители					21	22	23	24	25	26	27
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, сек. MM.DD)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, сек. MM.DD)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, Б1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, передача которых привнесло к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-и и 2-и категорий надежности, в отношении которых произошло ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-и и 2-и категорий надежности, в отношении которых произошло нарушение режима потребления электрической энергии	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии					в разделении уровней напряжения СПУ потребителя электрической энергии					Смешанные сетевые организации и производители	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях 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 (0 - нет, 1 - да)
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	надежность	ВН (110 кВ и выше)	CH1 (35 кВ)	CH2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)									
1	ООО КЭВЛ	ПС	ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	01.07.2018.11.20	01.32.2018.11.20	В	0,42	ПС	-	-	123	0	119	0	0	0	0	0	0	4	5108	АО	0	3.4.9.1		0	
2	ООО КЭВЛ	ПС	ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	00.37.2018.04.03	06.52.2018.04.03	В	6,25	ПС	-	-	123	0	119	0	0	0	0	0	0	4	5102	АО "НЭСК"	0	3.4.9.1		0	
3	ООО КЭВЛ	ПС	ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	00.40.2018.04.13	05.24.2018.04.13	В	4,73	ПС	-	-	123	0	119	0	0	0	0	0	0	4	5080	АО "НЭСК"	0	3.4.9.1		0	
4	ООО КЭВЛ	ТП	ТП-5600	10	17.30.2018.05.07	18.15.2018.05.07	В	0,75	ТП	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	105	АО "НЭСК"	0	3.4.9.3		0	
5	ООО КЭВЛ	ПС	ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	00.05.2018.05.08	06.25.2018.05.08	В	6,33	ПС	-	-	123	0	119	0	0	0	0	0	0	4	5110	АО "НЭСК"	0	3.4.9.1		0	
6	ООО КЭВЛ	ПС	ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	00.03.2018.05.31	04.49.2018.05.31	В	4,77	ПС	-	-	123	0	119	0	0	0	0	0	0	4	5090	АО "НЭСК"	0	3.4.9.1		0	
7	ООО КЭВЛ	ПС	ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	00.34.2018.06.08	06.33.2018.06.08	В	5,98	ПС	-	-	123	0	119	0	0	0	0	0	0	4	5108	АО "НЭСК"	0	3.4.9.1		0	
8	ООО КЭВЛ	ПС	ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	14.59.2018.07.14	15.28.2018.07.14	В	0,48	ПС	-	-	123	0	119	0	0	0	0	0	0	4	5115	АО "НЭСК"	0	3.4.9.1		0	

* в соответствии с приказом Минэнерго от 29.11.2016 №1256

Исполнительный директор

Терехова Т.А.

Форма 8.1.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "КВЭП" за 2018 год

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	ООО "КВЭП"		ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	КЛ-11	10	2		2				2			
2			ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	КЛ-10	10	2								2	
3			ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	КЛ	10	2		2				2			
4			ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	КЛ	10	2		2				2			
5			ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	35	КЛ	10	2		2				2			
6		ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	ТП-590п	10	КЛ	0,4	9			9					9	
7		ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	ТП-578п	10	КЛ	0,4	17			17					17	
8		ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	ТП-570п	10	КЛ	0,4	28			28					28	
9		ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	ТП-571п	10	КЛ	0,4	18			18					18	
10		ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	ТП-560п	10	КЛ	0,4	26			26					26	
11		ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	ТП-560п	10	КЛ	10	1			1				1		
12		ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	ТП-577п	10	КЛ	0,4	12			12					12	
13		ПС 35/10 кВ "ЭНКА"	РП 10/10	10	КЛ	0,4	2									2
ИТОГО							123		119				9	110	4	

Исполнительный директор

Терехова Т.А.

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

ООО "КВЭП"

Наименование сетевой организации

За

2018

год

№ 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:	
		123
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	11
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	112
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), шт.	

Исполнительный директор



Терехова Т.А.