

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2019 год

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета <sup>1</sup>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0,000	1626
2	0,000	1646
3	3,000	1681
4	0,000	1652
5	2,500	1652
6	9,500	1661
7	3,500	1860
8	30,000	1855
9	1,500	1883
10	0,000	1891
11	0,000	1741
12	0,000	1738

Генеральный директор

С.Т. Летун

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.



Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений  
передачи электрической энергии  
ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2019 г. число точек присоединения	1891
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{пр}$ )	50
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	0,0264

Генеральный директор

Должность

С.Т. Летун

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

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	1891
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час.	0,05579
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт.	0,01586

Генеральный директор

Должность



С.Т. Летун

Ф.И.О.

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized initials and a surname.

Подпись

Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <sup>1</sup> (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)			0,096673	0,095244	0,093836	0,092449	0,091083
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)			1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

Генеральный директор

Должность

С.Т. Летун

Ф.И.О.



Подпись

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

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.

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

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	331,14	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	331,14	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	100,00%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	1891	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	912	
5	Средняя летняя температура, °С	17,6	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	-
		5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2)	-
		5	

<sup>1</sup> 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".

Генеральный директор

Должность

С.Т. Летун

Ф.И.О.

Подпись



Handwritten signature

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	29,41	29,87	98%	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.	7	7	100%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3	100%	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100%	-	-

в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100%	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100%	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100%	прямая	2
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	0	0	100%	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2



6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,0000

Генеральный директор  
Должность

С.Т. Летун  
Ф.И.О.

Подпись



*[Handwritten mark]*

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности  
ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,3
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	13,59	0%	обратная	0,25
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-		обратная	0,25
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	42,71	0%	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	96,1	0%	-	-

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%		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной 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%		0,2
5. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	0,383

Генеральный директор  
Должность

С.Т. Летун  
Ф.И.О

Подпись



Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
	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	-	-	-	-	<b>2,00</b>
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	прямая	2

2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100%	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	<b>1,33</b>
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	8,74	0%	обратная	1

3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	прямая	1,67
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0,0291	0%	-	1
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <sup>1</sup>	0	0	100%	-	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100%	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	1,5
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0,96	0%	обратная	1

5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,77

Генеральный директор  
Должность

С.Т. Летун  
Ф.И.О.

Подпись

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



*(Handwritten mark)*



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

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

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. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	33
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$ )	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $P_{\text{заяв тпр}}$ )	1

Генеральный директор

Должность

С.Т. Летун

Ф.И.О.



Подпись

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

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

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. ( $N_{\text{сд тпр}}$ )	27
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. ( $N^{\text{nc}}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{нс тпр}}$ )	1

Генеральный директор  
Должность

С.Т. Летун  
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 2019 году

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

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. ( $N_{очз\ тпр}$ )	3
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{нна\ тпр}$ )	1

Генеральный директор

Должность

С.Т. Летун

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1.1	0,0264
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ )	1.4	0,0000
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ )	1.2	0,0558
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	1.3	0,0159
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тпр}$ )	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{тсо}$ )	1.11	0,8217
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	4.1	0,093836
Плановое значение показателя $P_{тпр}$ , $P_{тпр}^{пл}$	4.1	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$ , $P_{тсо}^{пл}$	4.1	1,0102
Плановое значение показателя $P_{ens}$ , $P_{ens}^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя $P_{saidi}$ , $P_{saidi}^{пл}$	4.2	-
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	4.2	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5 методических указаний	-

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	-

Генеральный директор

Должность

С.Т. Летун

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

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

Генеральный директор

Должность

С.Т. Летун

Ф.И.О.

Подпись



Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое  
присоединение к сети, в 2019 году

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

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> )	33
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> )	33
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (N <sub>нпд</sub> )	0

Генеральный директор

Должность

С.Т. Летун

Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за январь-декабрь 2019 года

ООО "Вертикаль"  
Наименование сетевой организации

1	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 расследовании							
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии													
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	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, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 -				
1	ООО "Вертикаль"	КЛ	РТП 51007	10 (10.5)	21,20 2019.03.15	21,50 2019.03.15	В	0,5	РТП 51007, ТП 3, ТП 4, КТП	МУП "Видновское ПТО ГХ", ООО "Жилищно-коммунальное хозяйство "Водоканал Видное".	0	6	0	5	1	0	0	0	0	6	0	165		21.20 2019.03.15	3.4.13	4.12	1		
2	ООО "Вертикаль"	КЛ	РП 51008	10 (10.5)	14,10 2019.03.21	16,40 2019.03.21	В	2,50	РП 51008, РТП 51019	0	ЗАО "Солнце Мехико"	2	0	2	0	0	0	2	0	0	540		14.10 2019.03.21	3.4.8.1	4.14	1			
3	ООО "Вертикаль"	КЛ	РП 51008	10 (10.5)	21,20 2019.05.23	23,50 2019.05.23	В	2,5	РП 51008, РТП 51019	0	ЗАО "Солнце Мехико"	2	0	2	0	0	0	2	0	0	540		21.20 2019.05.23	3.4.13	4.12	1			
4	ООО "Вертикаль"	КЛ	РТП 51019	10 (10.5)	10,00 2019.06.07	13,00 2019.06.07	В	3	РП 51008, РТП 51019	0	ЗАО "Солнце Мехико", ООО "Арвалус"	3	0	3	0	0	0	3	0	0	370		10.00 2019.06.07	3.4.9.1	4.21	1			
5	ООО "Вертикаль"	КЛ	РТП 51001	10 (10.5)	19,30 2019.06.15	20,30 2019.06.15	В	1	РТП 51001, ТП 51101, ТП 51102	0	ТСН ЗВС	2	0	2	0	0	0	0	2	0	120		19.30 2019.06.15	3.4.9.3	4.12	1			
6	ООО "Вертикаль"	КЛ	РП 20026	10 (10.5)	14,20 2019.06.17	17,20 2019.06.17	В	3	РП 51026	3	ЗАО "Лагуна Грин", ПАО "ГК ПИК"	2	0	1	1	0	0	2	0	0	180		14.20 2019.06.17	3.4.13	4.12	1			
7	ООО "Вертикаль"	КЛ	РТП 51019	10 (10.5)	18,15 2019.06.25	20,45 2019.06.25	В	2,5	ТП 51013	0	ООО "Арвалус"	1	0	1	0	0	0	0	1	0	10		18.15 2019.06.25	3.4.14	4.12	1			
8	ООО "Вертикаль"	КЛ	ТП 51140	10 (10.5)	13,20 2019.07.01	16,50 2019.07.01	В	3,5	КЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	10		13.20 2019.07.01	3.4.8	4.14	1			
9	ООО "Вертикаль"	КЛ	РТП 51019	10 (10.5)	09,40 2019.08.07	10,40 2019.08.07	В	1	КЛ	0	ООО "НПО Краско", ООО "Артель"	2	0	2	0	0	0	1	1	0	70		09.40 2019.08.07	3.4.13.4	4.12	1			
10	ООО "Вертикаль"	КЛ	ТП 51140	10 (10.5)	05,10 2019.08.27	22,10 2019.08.27	В	17	РТП "Гранат", КЛ, ТП 51140	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	110		05.10 2019.08.27	3.4.9.1	4.21	1			
11	ООО "Вертикаль"	КЛ	ТП 51140	10 (10.5)	07,30 2019.08.28	19,30 2019.08.28	В	12	РТП "Гранат", КЛ, ТП 51141	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	110		07.30 2019.08.28	3.4.9.1	4.21	1			
12	ООО "Вертикаль"	КЛ	РТП 51019	10 (10.5)	06,45 2019.09.22	08,15 2019.09.22	В	1,5	КЛ	0	ООО "МИШН ФУДС СТУПИНО", ООО "Артель"	4	0	4	0	0	0	2	2	0	140		06.45 2019.09.22	3.4.9.1	4.21	1			
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>50,000</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>												<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>			
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>		<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>													<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>		
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>		<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>													<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>		
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	<b>50,000</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>													<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>		
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	<b>50,000</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>														<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>	

Генеральный директор  
Должность

С.Т. Летун  
Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.



*Handwritten signature or initials.*



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2019 год

ООО "Вертикаль"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго 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 присоединения, шт.								
			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				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Подстанция № 698 "Ситня" 110/10 кВ	РП-51008, ТП-51113, ТП-51114, ТП-51115, ТП-51116, ТП-51117, ТП-51118, ТП-51119, ТП-51120, ТП-51121, РТП 51019	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	418	0	22	396	0	0	13	405	0	
				КЛ	10 кВ	2	0	2	0	0	2	0	0		
				-	-	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	Подстанция № 860 "Ильинская" 220/20/10 кВ, РП-20026 20кВ	СП- 51026	20 кВ	КЛ	0,4 кВ	19	0	19	0	0	0	19	0	0	
				-	-	2	0	2	0	0	0	0	2		
3	Подстанция № 180 "Новокунцево" 110/10/6 кВ	РТП-51001, ТП-51101, ТП-51102 РТП-51001	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	792	0	780	12	0	0	12	780	0	
			10 кВ	-	-	3	0	2	1	0	0	0	0	3	
4	Подстанция № 110 "Рублево" 110/10/6 кВ	РТП-26007, ТП-51122, ТП-51123, ТП-51124, ТП-51125	10 кВ	-	-	13	0	10	3	0	0	8	5	0	
5	Подстанция ПС № 511 «Белый Раст» 750/500/110/10 кВ	РТП-51005, ТП-51103, ТП-51104 РТП-51002, РТП-51003, РТП-51004	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	43	0	34	9	0	0	0	43	0	
			10 кВ	-	-	10	0	0	10	0	0	10	0	0	
6	Подстанция (ПС) № 509 «Пахра» 500/220/110/10 кВ	РТП-51006, ТП-51107, ТП-51139, ТП-51110, ТП-51108, ТП-51109, ТП-51105, ТП-51106, ТП-51111, ТП-51146 РТП-51007, ТП-51112, 51128, ТП-3, ТП-4, ТП-51147 РТП-51007, ТП-51112, 51128, ТП-3, ТП-4, ТП-51147	10 кВ	-	-	294	0	287	7	0	0	17	277	0	
			10 кВ	КЛ	0,4 кВ	122	0	97	25	0	0	16	106	0	
			10 кВ	-	-	7	0	6	1	0	0	1	0	6	
7	Подстанция ПС № 511 «Белый Раст» 750/500/110/10 кВ, РП Гранат 10 кВ	ТП-51140	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	0	
			10 кВ	КЛ	10 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	0	
8	ПАО "ФСК ЕЭС" ПС №475 "Луч" 220/110/10 кВ	ТП-51143	10кВ	-	-	1	0	0	1	0	0	1	0	0	
9	ТЭЦ-21, РТП-2 РУ-10 кВ	РТП-51009, ТП-51126, ТП-51127 РТП-51009, ТП-51126, ТП-51127 РТП-51009	10 кВ	КЛ	0,4 кВ	6	0	6	0	0	0	6	0	0	
			10 кВ	КЛ	10 кВ	2	0	2	0	0	0	2	0	0	
			10 кВ	-	-	2	0	2	0	0	0	2	0	0	

Генеральный директор  
Должность



С.Т. Летун  
Ф.И.О.

*(Signature)*  
Подпись

*(Handwritten marks)*