

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

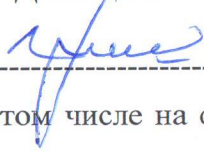
ООО "Сетевая компания"

Обосновывающие данные для расчета <1>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
январь	18	5143
февраль	5	4636
март	2,17	4661
апрель	8,65	4699
май	3,48	4735
июнь	10,69	4768
июль	8,85	4808
август	0	4843
сентябрь	20	4887
октябрь	25	4920
ноябрь	8,45	4958
декабрь	0,55	4976

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

ООО "Сетевая компания" с.Иглино

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период __2019__ г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 5143
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	110,84
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,02

Первый заместитель
генерального директора

Крылов М.Ю.

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 "Сетевая компания" с.Иглино
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. 5143	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час 0,06	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ($\sum \text{столбец 9} * \text{столбец 13}$) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только 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 (Π_{saifi}), шт. 0,45	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 ($\sum \text{столбец 13 формы 8.1} / \text{пункт 1 формы 1.3}$). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"

Первый заместитель
генерального директора

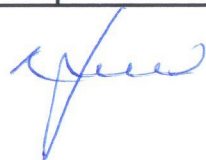
Крылов М.Ю.

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

ООО "Сетевая компания" с.Иглино
Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <2>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2018	2019	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П _п)			0,031	0,02	0,019	0,018	0,018
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			0,9	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций (П _{тсо})			114	1,024	1,024	1,024	1,024

Первый заместитель
генерального директора



Крылов М.Ю.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых
ООО «Сетевая компания»

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	198,47	Договор аренды, договор собственности
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	4,34	Договор аренды, договор собственности
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	2,19	Расчет
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	5143	Договор поставки эл.энергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	116	Перечень оборудования
5	Средняя летняя температура, °C	19	Статистика
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	8	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7	

Первый заместитель
генерального директора

Крылов М.Ю.

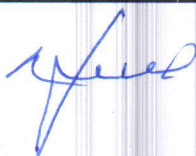
Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <1>

ООО "Сетевая компания" с. Иглино
Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:		
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <2>	2019	2020	2021
I_n	1,5	1,5	1,5
1.1.	2	2	2
1.2. а)			
1.2. б)			
1.2. в)			
1.2. г)			
2.1.	2	2	2
2.2.	2	2	2
2.3.	2	2	2
3	2	2	2
4	2	2	2
5.1.	2	2	2
6.1.	2	2	2
6.2.	2	2	2
I_c	1,1	1,1	1,1
1.1.	2	2	2
1.2. а)	2	2	2
1.2. б)	2	2	2
1.3.	2	2	2
2.1.	0,2	0,2	0,2
3.1.	0,2	0,2	0,2
3.2.	0,2	0,2	0,2
4.1.	0,2	0,2	0,2
P_c	2	2	2
1	2	2	2
2.1.	2	2	2
2.2.	2	2	2
2.3.	2	2	2
2.4.	2	2	2
2.5.	2	2	2
2.6.	2	2	2
3.1.	2	2	2
3.2. а)	2	2	2
3.2. б)	2	2	2
3.2. в)	2	2	2
4.1.	2	2	2
5.1.	2	2	2
5.2.	2	2	2
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услугами территориальными сетевыми организациями	1,02	1,02	1,02

Первый заместитель
генерального директора

Крылов М.Ю.



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

ООО "Сетевая компания" с.Иглино
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	351
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	40
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1,13

Первый заместитель
генерального директора

Крылов М.Ю.



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

ООО "Сетевая компания" с.Иглино
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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	270
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	2
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1,01

Первый заместитель
генерального директора



Крылов М.Ю.

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

ООО "Сетевая компания" с.Иглино
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\text{ тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	40,7
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{ппа\text{ тпр}}$)	1

Первый заместитель
генерального директора



Крылов М.Ю.

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

ООО "Сетевая компания" с.Иглино

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

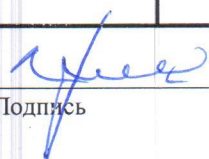
Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	0,026
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens}), МВт	4	14
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,06
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,45
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	1
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,0256
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,104
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	2011,24

Плановое значение показателя P_{saidi} $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0591
Плановое значение показателя P_{saifi} $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,4433
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Первый заместитель
генерального директора

Крылов М.Ю.

Подпись



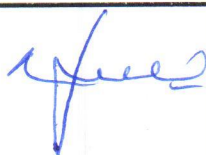
Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг

ООО "Сетевая компания" с.Иглино

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1- Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	0	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	0	Для территориальной сетевой организации
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	0	Для территориальной сетевой организации
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	0	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	0	Для территориальной сетевой организации
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	0	Для территориальной сетевой организации
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	0	Для территориальной сетевой организации
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	100	

Первый заместитель
генерального директора



Крылов М.Ю.

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

ООО "Сетевая компания" с.Иглино
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. ($N_{\text{заяв}}$)	407
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{\text{пд}}$)	351
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{\text{нпд}}$)	40

Первый заместитель
генерального директора



Крылов М.Ю..

Номер прекращения передачи электрической	Наименование структурной единицы сетевой организации	Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых в разделении уровней напряжения ЭПУ	фактической нагрузки на Перечень смежных сетевых организаций, загруженных прекращением	Данные о причинах прекращения передачи				Учет в показателях показателей
		Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электроустановки Высший класс напряжения отключенного оборудования	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты)	Перечень объектов электрохозяйства, отключение которых привело к прекращению поставки электроэнергии для потребителей 1-й и 2-й категорий надежности	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности	ВСЕГО	в разделении категорий			в разделении уровней напряжения ЭПУ													
												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)	Смежные сетевые организации и подстанции	Средняя мощность нагрузки на объект								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	ОЭСУ	ТП	ПС Тавтиманово Ф-5 ТП-161	0,38	11,09 2019.06.11	13,35 2019.06.11	П	2,43	ТП	0	0	100	0	0	100	0	0	0	100	0	120		11.06.2019			1		
2	ИЭСУ	ТП	Ф-8 Лобово ПС Минзитарово ТП- 139	0,38	10,00 2019.07.04	13,00 2019.07.04	П	3	ТП	0	0	52	0	0	52	0	0	0	52	0	100		04.07.2019			1		
3	ИЭСУ	ТП	Ф-405 РП Вятка ТП-01635	0,38	10,00 2019.07.05	13,00 2019.07.05	П	3	ТП	0	0	93	0	0	93	0	0	0	93	0	205		05.07.2019			1		
4	ИЭСУ	ТП	Ф-405 РП Вятка ТП-146	0,38	10,00 2019.07.10	13,00 2019.07.10	П	3	ТП	0	0	89	0	0	89	0	0	0	89	0	160		10.07.2019			1		
5	ИЭСУ	ТП	Ф-8 ПС СтароКубово ТП- 162	0,38	10,00 2019.07.10	13,00 2019.07.10	П	3	ТП	0	0	51	0	0	51	0	0	0	51	0	181		10.07.2019			1		
6	ОЭСУ	ТП	Ф-7 ПС Тавтиманово ТП- 159	0,38	10,00 2019.07.11	13,00 2019.07.11	П	3	ТП	0	0	36	0	0	36	0	0	0	36	0	50		11.07.2019			1		
7	ИЭСУ	ВЛ	Ф-406 РП Вятка	10 (10.5)	05,48 2019.07.14	06,10 2019.07.14	А	0,37	ТП-148 ТП- 186	0	0	198	0	0	198	0	0	0	198	0	350		14.07.2019	3.4.8.5		0		
8	ИЭСУ	ВЛ	Ф-406 РП Вятка	10 (10.5)	09,04 2019.07.14	09,47 2019.07.14	А	0,72	ТП-148 ТП- 186	0	0	198	0	0	198	0	0	0	198	0	350		14.07.2019	3.4.8.5		0		
9	ИЭСУ	ВЛ	Ф-8 ПС СтароКубово	10 (10.5)	20,40 2019.07.14	05,19 2019.07.15	А	8,65	ТП-187 ТП- 200 ТП- 201 ТП- 198	0	0	214	0	0	214	0	0	0	214	0	474		15.07.2019	3.4.14		0		
10	ИЭСУ	ВЛ	Ф-406 РП Вятка	10 (10.5)	20,40 2019.07.14	22,39 2019.07.14	А	1,983	ТП-148 ТП- 186	0	0	198	0	0	198	0	0	0	198	0	350		14.07.2019	3.4.8.5		0		
11	ИЭСУ	ВЛ	Ф-5 ПС Иглино	10 (10.5)	05,40 2019.07.15	07,40 2019.07.15	А	2	ТП-197 ТП- 174 ТП- 166 ТП- 188 ТП- 178	0	0	328	0	0	328	0	0	0	328	0	540		15.07.2019		4.3	0		
12	ИЭСУ	ВЛ	ТП-01618	0,38	14,20 2019.07.15	15,25 2019.07.15	П	1,083	ВЛ-0,4	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	100		15.07.2019			1		
13	ИЭСУ	ТП	ТП-200	0,38	10,04 2019.07.17	11,16 2019.07.17	П	1,2	ТП-200	0	0	54	0	0	54	0	0	0	54	0	123		15.07.2019			1		
14	ИЭСУ	ВЛ	ВЛ-0,4 от ТП-143	0,38	09,55 2019.07.23	12,39 2019.07.23	П	2,733	ВЛ-0,4	0	0	26	0	0	26	0	0	0	26	0	260		23.07.2019			1		
15	ИЭСУ	ВЛ	Ф-8 Лобово ПС Минзитарово	10 (10.5)	10,43 2019.07.23	17,53 2019.07.23	П	7,17	ТП-139 ТП- 145 ТП- 209 ТП- 213	0	0	283	0	0	283	0	0	0	283	0	548		23.07.2019			1		
16	ИЭСУ	ВЛ	Ф-405 РП Вятка	10 (10.5)	10,59 2019.07.23	17,12 2019.07.23	П	6,22	ТП-146 ТП- 01333 ТП- 01635	0	0	242	0	0	242	0	0	0	242	0	865		23.07.2019			1		
17	ИЭСУ	ВЛ	Ф-406 РП Вятка	10 (10.5)	22,16 2019.07.25	22,57 2019.07.25	А	0,683	ТП-148 ТП- 186 ТП- 198 ТП- 201 ТП- 187	0	0	357	0	0	357	0	0	0	357	0	701		25.07.2019	3.4.8.5		0		

18	ИЭСУ	ТП	Ф-8 Лобово ТП-209 ПС Минзитар ово	0,38	10,05 2019.07.26	11,10 2019.07.26	П	1,083	ТП	0	0	80	0	0	80	0	0	0	80	0	155		26.07.2019			1
19	ИЭСУ	ТП	Ф-8 Лобово ТП-209 ПС Минзитар ово	0,38	15,00 2019.07.26	16,16 2019.07.26	П	1,27	ТП	0	0	80	0	0	80	0	0	0	80	0	155		27.07.2019			1
20	ИЭСУ	ТП	Ф-8 ПС Иглино ТП-200	0,38	10,05 2019.08.06	11,12 2019.08.06	П	1,116	ТП	0	0	54	0	0	54	0	0	0	54	0	123		06.08.2019			1
21	ИЭСУ	ТП	Ф-8 Лобово ПС Минзитар ово ТП- 209	0,38	10,11 2019.08.13	14,31 2019.08.13	П	4,33	ТП	0	0	36	0	0	36	0	0	0	36	0	51		13.08.2019			1
22	ИЭСУ	ТП	Ф-8 Лобово ПС Минзитар ово ТП- 209	0,38	10,25 2019.08.15	12,05 2019.08.15	П	1,667	ТП	0	0	80	0	0	80	0	0	0	80	0	155		15.08.2019			1
23	ИЭСУ	ТП	Ф-4 ПС Иглино ТП-022	0,38	09,30 2019.08.16	17,00 2019.08.16	П	7,5	ТП	0	0	61	0	0	61	0	0	0	61	0	150		16.08.2019			1
24	ИЭСУ	ТП	Ф-5 ПС Иглино ТП-188	0,38	14,00 2019.08.26	17,00 2019.08.26	П	3	ТП	0	0	148	0	0	148	0	0	0	148	0	225		26.08.2019			1
25	ИЭСУ	ТП	Ф-5 ПС Иглино ТП-188	0,38	11,00 2019.08.27	17,00 2019.08.27	П	6	ТП	0	0	148	0	0	148	0	0	0	148	0	225		27.08.2019			1
26	ИЭСУ	ТП	Ф-6 ПС Иглино ТП-01618	0,38	11,00 2019.08.27	17,00 2019.08.27	П	6	ТП	0	0	65	0	0	65	0	0	0	65	0	80		27.08.2019			1
27	ИЭСУ	ТП	Ф-405 ПС РП Вятка ТП-01333	0,38	09,30 2019.08.28	17,00 2019.08.28	П	7,5	ТП	0	0	41	0	0	41	0	0	0	41	0	220		28.08.2019			1
28	ИЭСУ	ТП	Ф-405 РП Вятка ТП- 01333	0,38	10,00 2019.09.02	17,00 2019.09.02	П	7	ТП	0	0	41	0	0	41	0	0	0	41	0	220		02.09.2019			1
29	ИЭСУ	ТП	Ф-406 РП Вятка ТП- 186	0,38	10,00 2019.09.02	17,00 2019.09.02	П	7	ТП	0	0	128	0	0	128	0	0	0	128	0	290		02.09.2019			1
30	ИЭСУ	ТП	Ф-4 ПС Иглино ТП-182	0,38	11,05 2019.09.17	16,10 2019.09.17	П	5,08	ТП	0	0	206	0	0	206	0	0	0	206	0	414		17.09.2019			1
31	ИЭСУ	ВЛ	Ф-5 ПС СтароКуб ово	10 (10,5)	08,25 2019.09.29	09,03 2019.09.29	В	0,63	ТП-163 ТП- 164 ТП- 176 ТП- 205 ТП- 214 ТП- 218	0	0	527	0	0	527	0	0	0	527	0	1920		29.09.2019	3.4.12.2	4.21	0
32	ОЭСУ	ВЛ	Ф-7 ПС Тавтиман	10 (10,5)	11,30 2019.10.04	15,48 2019.10.04	В	4,3	ТП	0	0	100	0	0	100	0	0	0	100	0	220		04.10.2019	3.4.12.2	4.21	1
33	ОЭСУ	ТП	ТП-172	0,38	20,00 2019.11.04	21,20 2019.11.04	А	1,33	ТП	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	198		04.11.2019		4.2	0
34	ИЭСУ	ТП	ТП-176	0,38	10,00 2019.11.06	16,00 2019.11.06	П	6	ТП	0	0	93	0	0	93	0	0	0	93	0	837		06.11.2019			1
35	ИЭСУ	ТП	ТП-162	0,38	10,00 2019.11.06	16,00 2019.11.06	П	6	ТП	0	0	62	0	0	62	0	0	0	62	0	558		06.11.2019			1
36	ИЭСУ	ТП	ТП-206	0,38	10,00 2019.11.07	16,00 2019.11.07	П	6	ТП	0	0	61	0	0	61	0	0	0	61	0	549		07.11.2019			1
37	ИЭСУ	ЧЛ	Ф-8 ПС СтароКуб ово	10 (10,5)	11,25 2019.11.12	12,45 2019.11.12	П	1,33	ТП-175	0	0	35	0	0	35	0	0	0	35	0	315		12.11.2019			1
38	ИЭСУ	ТП	ТП-175	0,38	16,00 2019.11.18	17,00 2019.11.18	П	1	ТП	0	0	35	0	0	35	0	0	0	35	0	15		18.11.2019			1

39	ИЭСУ	ТП	ТП-185	0,38	09,45 2019.11.20	10,35 2019.11.20	П	0,83	ТП	0	0	68	0	0	68	0	0	0	68	0	746		20.11.2019			1
40	ОЭСУ	ТП	ТП-172	0,38	17,00 2019.11.21	18,33 2019.11.21	А	1,63	ТП	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	198		21.11.2019		4.13	0
41	ОЭСУ	ТП	ТП-172	0,38	19,10 2019.11.21	20,40 2019.11.22	А	5,5	ТП	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	198		22.11.2019		4.13	0
42	ИЭСУ	ТП	ТП-174	0,38	16,20 2019.11.26	16,40 2019.11.26	П	0,33	ТП	0	0	95	0	0	95	0	0	0	95	0	665		26.11.2019		4.13	1

Главный заместитель
генерального директора



Крылов М.Ю.

Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за 2019 г.

Наименование сетевой организации
ООО "Сетевая компания "с.Иглино

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая	5143
1.1.	Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), шт.	5143
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	5143
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (P_{saidi}), час. $P_{saidi} = T_i / N_t$	0,06
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P_{saifi}), шт. $P_{saifi} = N_i / N_t$	0,45

Первый заместитель
генерального директора



Крылов М.Ю.