

Субъект РФ	Ивановская область
Тип данных	Факт
Отчетный период	2023
Утвержденное плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975
Утверждено ли плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети?	Да
Версия	Версия организации
Признак филиала	Нет

Организация	ОАО "Юрьеvecкие электрические сети"
ИНН	3720003843
КПП	372001001
Вид деятельности	Сетевая компания
ОКПО	00285279
ОКВЭД	35.12

Муниципальный район	Юрьеvecкий муниципальный район
Муниципальное образование	Юрьеvecкое городское поселение
ОКТМО	24637101
Код по ОКОГУ	4210014
Организационно-правовые формы по ОКОПФ	12247
Формы собственности по ОКФС	16

Адрес организации	153013, г.Иваново, ул.Кавалерийская, д.3, офис 1001, помещение №6	Юридический адрес
	153013, г.Иваново, ул.Кавалерийская, д.3, офис 1001, помещение №6	Почтовый адрес
Руководитель	Волков Алексей Андреевич	Фамилия, имя, отчество
	Генеральный директор	Должность
Главный бухгалтер		(код) номер телефона
	Волков Алексей Андреевич	Фамилия, имя, отчество
Должностное лицо, ответственное за составление формы		(код) номер телефона
	Полостяной Валерий Владимирович	Фамилия, имя, отчество
	Главный инженер	Должность
	8 (49337) 2-30-62	(код) номер телефона
	yurjevec-elset@yandex.ru	e-mail



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

№ п/п**	Обосновывающие данные для расчета *	П ро до л ж ит ел	2023 год	2023 год
			Продолжительность прекращения, час	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт
1			0,0000	5 078,0000
2			0,0000	5 078,0000
3			1,4800	5 078,0000
4			0,0000	5 078,0000
5			0,0000	5 078,0000
6			1,6700	5 078,0000
7			0,0000	5 078,0000
8			0,0000	5 078,0000
9			0,0000	5 078,0000
10			0,6800	5 078,0000
11			0,0000	5 078,0000
12			0,6300	5 078,0000

* В том числе на основе базы актов расследования технологических н
 ** месяцы года

Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	2023 год
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения (Nтп)	5 078,0000
2	Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии (Тпр)	4,4600
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии	0,0009

(Образец)

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

ОАО "Юрьевоцкие электрические сети"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	5078
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	1,527
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	1,631

ген. директор

Должность

Волков

Ф.И.О.



Подпись

Форма 3.1

Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети

№ п/п	Наименование	2023 год
1	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. (Nзаяв_тпр)	62,0000
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. (Nнсзаяв_тпр)	0,0000
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв_тпр)		1,0000

Форма 3.2

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети

№ п/п	Наименование	2023 год
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд_тпр)	43,0000
2	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. (Nнссд_тпр)	0,0000
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс_тпр)		1,0000

Форма 3.3

Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации

№ п/п	Наименование	2023 год
1	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. (Nн_тпр)	0,0000
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. без округления (Nочз_тпр)	6,2000
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнна_тпр)	1,0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр

	2023 год
Птпр	1,0000

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

ОАО "Юрьеveckие электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,000878299
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	3,4845
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saif})	2	1,527
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saif})	3	1,631
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	11	1
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	
Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	
Плановое значение показателя P_{tco} , $P_{tco}^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	1
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	
Плановое значение показателя P_{saif} , $P_{saif}^{пл}$	Глава IV(2) Методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{saif} , $P_{saif}^{пл}$	Глава IV(2) Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	Глава V Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	Глава V Методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	Глава V Методических указаний	-1

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

Ген. директор

Должность

Вотков

Ф.И.О.



[Signature]

Подпись

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

ОАО "Юрьеvecкие электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,000878299
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	3,4845
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saif})	2	1,527
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	1,631
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	11	1
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	
Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	
Плановое значение показателя P_{tco} , $P_{tco}^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	1
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Глава IV(2) Методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Глава IV(2) Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	Глава V Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	Глава V Методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	Глава V Методических указаний	-1

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

Ген. директор

Должность

Волков А.А.

Ф.И.О.



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

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

ОАО "Юрьеveckие электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Ген. директор

Должность

Волков А.А.

Ф.И.О.



Подпись

форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращенным передачам электрической энергии, произведенным на объектах сетевой организации за _____

ОАО "Юрьевские электрические сети"

Наименование сетевой организации

[illegible]

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

за _____ месяца **2023** года

ОАО «Юрвецкие электрические сети»

Наименование сетевой организации

№ п/п				Вторичный уровень присоединения	Высший класс напряжения, кВ	Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.							
										1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	В разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6—20 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП		Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ			В разделение категорий надежности потребителей электрической энергии							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
1	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-104 10кВ	ТП №1	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	104								104		
2	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-104 10кВ	ТП №1	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	6			1	5	3			3		
3	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-104 10кВ	ТП №2	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	22				22				22		
4	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-104 10кВ	ТП №2	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	54				54				54		
5	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-104 10кВ	ТП №2	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	1				1				1		
6	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-104 10кВ	ТП №2	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	1				1				1		
7	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-104 10кВ	ТП №2	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	20				20				20		
8	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-105 10кВ	ТП №3	10 кВ	-	0,4	1				1			1			
9	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-105 10кВ	ТП №3	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	69				69				69		
10	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-105 10кВ	ТП №3	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	5				5				5		
11	вещки электр/0,35/10 «Юрв	Л-105 10кВ	ТП №3	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	58				58				58		

50	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №13	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	190				190				1	189	
51	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №13	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	114				114				1	113	
52	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №14	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1				1				1		
53	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №14	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	36									36	
54	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №14	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	4				4					4	
55	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №14	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1				1					1	
56	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №14	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	79				79				1	79	
57	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №14	10 кВ	-	0,4	1				1				1		
58	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №15	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	45				45					45	
59	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №15	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	3				3					3	
60	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №15	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	14				14					14	
61	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №16	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	21				21					21	
62	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №16	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	2				2				1	1	
63	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №16	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	19				19					19	
64	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №16	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1				1				1		
65	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №17	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	160			1	159					160	
66	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №17	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	41		1		40					41	
67	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №17	10 кВ	-	0,4	1				1				1		
68	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №18	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	2				2					2	
69	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №18	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	2				2					2	
70	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №18	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	44			1	43					44	
71	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №18	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	4				4					4	
72	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-105 10кВ	ТП №18	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1				1					1	
73	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №19	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	48				48					48	
74	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №19	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	2				2					2	
75	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-104 10кВ	ТП №20	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1				1					1	
76	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-104 10кВ	ТП №20	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1				1				1		
77	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-104 10кВ	ТП №20	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	42				42					42	
78	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-104 10кВ	ТП №20	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	3		1		2					3	
79	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-104 10кВ	ТП №20	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	3				3					3	
80	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №21	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	44				44					44	
81	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №21	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1				1					1	
82	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №21	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	63				63					63	
83	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №22	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	35				35					35	
84	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №22	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	58				58					58	
85	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №22	10 кВ	-	0,4	1				1				1		
86	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №23	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	94				94					94	
87	вещные электрические	0/35/10 «Юрьев»	Л-106 10кВ	ТП №23	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	97				97					97	

88	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №23	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	27									27	
89	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №23	10 кВ	-	0,4	1						1				
90	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №24	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	33						33			33	
91	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №24	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	61						61			61	
92	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №25	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	33						33			33	
93	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №25	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	110						110			110	
94	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №25	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	71						71			71	
95	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №25	10 кВ	-	0,4	1						1		1		
96	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №26	10 кВ	-	0,4	1						1				
97	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №26	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	135						135			135	
98	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №26	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	53						53			53	
99	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №26	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	23						23			23	
100	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №27	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	26						26			26	
101	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №27	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1						1			1	
102	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №27	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	35						35			35	
103	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №27	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	55						55			55	
104	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №28	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	3						3			3	
105	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №28	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	57						57			57	
106	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №28	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	106						106			106	
107	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-106 10кВ	ТП №28	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	2						2			2	
108	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №29	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	2						2			2	
109	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №29	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	57						57			57	
110	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №29	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1						1			1	
111	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №29	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1						1		1		
112	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №29	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1						1			1	
113	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №29	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	2						2				
114	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №29	10 кВ	П-0,4кВ	0,4	2					2			1	1	
115	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №30	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	34						34			34	
116	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №30	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	60						60			60	
117	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №31	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	1						1			1	
118	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №31	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	52						52			52	
119	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №32	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	15						15			15	
120	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №32	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	33						33			33	
121	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №32	10 кВ	-	0,4	1						1		1		
122	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №32	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	13						13			13	
123	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №33	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	35						35			35	
124	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №33	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	40						40			40	
125	векские электрпн	/0/35/10 «Юрь	Л-104 10кВ	ТП №33	10 кВ	П-0,4кВ д	0,4	33						33			33	

[illegible]

Должность

Ф. И. О.



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

ОАО "Юрьевецкие электрические сети"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе	5078
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	3
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	45
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	5030
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($Psaidi_{ВН}$), ч	1,45
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($Psaidi_{СН1}$), ч	0
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($Psaidi_{СН2}$), ч	2,116
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($Psaidi_{НН}$), ч	1,522

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт.	1
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1), шт.	0
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2), шт.	2,4
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifiНН), шт.	1,625
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0
11	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0

Ген. директор

Должность

Волков А.А.

Ф.И.О.

