

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 "РСК" на 2022 г.

Показатель	Значение
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	1 974
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	0,0684
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,0360

Главный инженер ООО «РСК»



Мокеров Е.В.

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

ООО "РСК"

на 2022 год

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации 1	Значение	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	126,550	ф. П.2.1, однолинейные схемы, перечень оборудования
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	26,645	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	21,055	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	1974	Договор оказания услуг по передаче электроэнергии с Кировэнерго
	Плотность (точки поставки, шт / км)	15,599	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	140	форма П.2.2
5	Средняя летняя температура, °С	20,2	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации 2022" (июль 2021 г.).
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	(форма 9.1)
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	(форма 9.2)

Главный инженер ООО «РСК»



Мокеров Е.В.

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2022 г.

ООО "РСК"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Число, шт. 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. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}$ )	10
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. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}^{\text{нс}}$ )	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$ )	1

Главный инженер ООО «РСК»



Мокеров Е.В.

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период \_\_\_\_\_ 2022 г.

ООО "РСК"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Число, шт. 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. ( $N_{\text{сд тпр}}$ )	12
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. ( $N_{\text{сд тпр}}^{\text{nc}}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{нс тпр}}$ )	12

Главный инженер ООО «РСК»



Мокеров Е.В.

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2022 г.

ООО "РСК"

Наименование электросетевой 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. ( $N_{н\ тпр}$ )	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ( $N_{очз\ тпр}$ )	1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $P_{нна\ тпр}$ )	1

Главный инженер ООО «РСК»



Мокеров Е.В.

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

ООО "РСК"

на 2022 г.

№	Наименование показателя надежности, услуг	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	-
2	Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ )	4	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ )	2	0,0684
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	3	0,0360
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{tpr}$	7 или 12	1
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{tco}$ )	11	0
7	Плановое значение показателя $P_p$ , $P_{плп}$	4.1	-
8	Плановое значение показателя $P_{tpr}$ , $P_{плтпр}$	4.1	1,0000
9	Плановое значение показателя $P_{tco}$ , $P_{плтco}$	4.1	-
10	Плановое значение показателя $P_{ens}$ , $P_{плens}$	4.1	-
11	Плановое значение показателя $P_{saidi}$ , $P_{плsaidi}$	4.2	0,86540
12	Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{плsaifi}$	4.2	0,09220
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5. Методических указаний	-
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5. Методических указаний	1
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5. Методических указаний	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.5. Методических указаний	-
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5. Методических указаний	1
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5. Методических указаний	-
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5. Методических указаний	0

Главный инженер ООО «РСК»

Мокеров Е.В.



Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг  
**ООО "РСК"** **на 2022 г.**

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1.1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\alpha_1$	п. 5.1.4	0,3
1.2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\alpha_2$	п. 5.1.4	0,3
1.3. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, $\beta_1$	п. 5.1.4	0,3
1.4. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, $\beta_2$	п. 5.1.4	0,1
2.1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$		-
2.2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5.1	1
2.3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5.2	1
2.4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$		-
2.5. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5.1	1
2.6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$		-
2.7. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5.1	0
2.8. <b>Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, <math>K_{об}</math></b>	<b>п. 5.1</b>	<b>0,90</b>

Главный инженер ООО «РСК»

Мокеров Е.В.





**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**


**ООО "РСК"**

на 2022 г.

№ 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:	1 974
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	14
1.3.	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	231
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	1729
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	0,0684
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,0360
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi), час.	0,0684
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), шт.	0,0360

Гл. инженер ООО «РСК»  
(должность)

Е.В. Мокеров  
(Ф.И.О.)

  
(подпись)

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

ООО «Региональная сетевая компания» на 2022 г.

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Наименование диспетчерского наименования ЛЭП от центра питания до объекта электрохозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.				Смежные сетевые организации и производители электроэнергии			
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ		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	17
1	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС Киров 220/110/35/6	ВЛ 6 кВ ф. 1 от ПС Киров, КЛ 6 кВ ф. 12 от ПС "Киров"	ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4, КТП №5, ТП-6, ТП-7	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	88	10	11	88	13	14	15	16	17
2	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС Маршальское 220/35/21,5/10	ВЛ 10 кВ ф. 1 от ПС "Маршальское"	ТП-108, ТП-102-ТП-105, ТП-105, ТП-106, ТП-108, ТП-206, ТП-112	10	ВЛ 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ	0,4	457			457				457	
3	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 220/110/10 кВ Котельнич	ВЛ 10 кВ ф. 12 от ПС "Котельнич", ВЛ 10 кВ ф. 3 от ПС "Котельнич"	ТП-20-309	10	ВЛ 0,4 кВ	0,4	23			23				23	
4	ООО "Региональная сетевая компания"			ТП-51,52	10	ВЛ 0,4 кВ	0,4	137			137				137	
5	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС Козьмо 35/10 кВ	ВЛ ф. 6 от ПС "Козьмо", ВЛ 10 кВ ф. 24 от ПС "Киров"	ТП-124, ТП-2/24, ТП-3/24, ТП-4/24, КТП-5, КТП-6	10	ВЛ 0,4 кВ	0,4	410			410			8	402	
6	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/10 кВ Кстинино	ЛЭП 10 кВ ф. 1,2 от ПС "Кстинино"	ТП-1, ТП-2, ТП-230	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	13	12		1			13		2
7	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС Северная	ЛЭП 6 кВ ф. 23, 22 от ПС Северная	ТП-508	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	24	16		8			4	20	
8	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 35/6 кВ Береговья	ЛЭП 6 кВ ф. 14 от ПС ф. 11 от ПС Октябрьская	ТП-260	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	10			10			10		

Л1	ООО "Региональная сетевая компания"		ДЭП 6 кВ ф. 3. 1 с.ш. от ПС Восточная, ДЭП 6 кВ ф. 3. 2 с.ш. от ПС Березовая	ПП-271	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	44		24	20		14	30	
10	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/10 кВ Бытприбор	ДЭП 10 кВ ф. 18 от ПС Бытприбор	ПП-1051	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	55		20	35		7	48	
11	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/10 кВ Восточная	ДЭП 10 кВ ф. 1. 1 с.ш. от ПС Восточная, ДЭП 10 кВ ф. 1. 2 с.ш. от ПС Восточная	ПП-1314	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	58		8	50		13	45	
12	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/10 кВ Восточная	ДЭП 6 кВ ф. 1. 1 с.ш. от ПС Восточная	ПП-269	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	20		10	10		5	15	1
13	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/6 кВ Октябрьская	ДЭП 6 кВ ф. 1. 1 с.ш. от ПС Октябрьская	ПП-257	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	12		4	8		7	5	
14	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/6 кВ Первомайская	ДЭП 6 кВ ф. 1. 2 с.ш. от ПС Первомайская	ПП-934	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	3			3		3		
15	ООО "Региональная сетевая компания"		ДЭП 6 кВ ф. 1. 2 с.ш. от ПС Первомайская	ПП-95	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	9			9		9		
16	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/35/10 кВ Рудинная	ДЭП ф. 1 от ПС Рудинная	Лесной	10	КЛ 0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ	0,4	587			587	14	47	526	
17	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 220/10/10 кВ Мураши	ДЭП ф. 1 от ПС Мураши	КТП подвозчика	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	2			2		2		
18	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ДЭП 10 кВ ф. 3 от ПС Прогресс	ПП-303 (подземник)	10	ВЛ 0,4 кВ ф. 1 от ПС-303		1			1		1		
19	ООО "Региональная сетевая компания"		ДЭП 10 кВ ф. 3 от ПС Прогресс	ПП-301 Ишляк	10	ВЛ 0,4 кВ ф. 1, 2 от ПС-301		6			6			6	
20	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/35/27,5/6 кВ (Дангаково)	ДЭП 6 кВ ф. 9 от ПС Дангаково	КТП "Салтыки"	6	ДЭП 0,4 кВ ф. 1, 2 от КТП Салтыки		15			15			15	

Главный инженер ООО «РСК» Мокеров Е.В.

Ф.И.О.

Подпись