

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 2023 год

Показатель	Значение
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	2 007
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	0,0000
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,0000

Главный инженер ООО «РСК»

Мокеров Е.В.

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей
надежности и качества услуг на каждый расчетный период
регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной
сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018
года)
ООО "РСК"

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя , годы:				
			2025	2026	2027	2028	2029
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{said}), час.			4,42288	4,3565	4,2912	4,2268	4,1634
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.			0,97783	0,9632	0,9487	0,9345	0,9205
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)			1	1	1	1	1

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 2023год

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	133,231	ф. П.2.1, однолинейные схемы, перечень оборудования
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	30,936	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	23,220	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	2007	Договор оказания услуг по передаче электроэнергии с Кировэнерго
	Плотность (точки поставки, шт / км)	15,064	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	256	форма П.2.2 + критерии 12.2023
5	Средняя летняя температура, °С	19,7	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации 2023" (июль 2022 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
на 2023 год

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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	9
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 ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	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 _____ на 2023 год

ООО "РСК"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	6
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{ис тпр}}$)	1

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 на 2023 год

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 ($P_{ипа\ тпр}$)	1

Главный инженер ООО «РСК»

Мокеров Е.В.

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
 ООО "РСК" на 2023 год

№		№ 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	0,0000
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,0000
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	7 или 12	1
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0
7	Плановое значение показателя P_n , $P_{плп}$	4.1	-
8	Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{плтпр}$	4.1	1,0000
9	Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{плтсо}$	4.1	-
10	Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{плens}$	4.1	-
11	Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{плsaidi}$	4.2	0,83970
12	Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{плsaifi}$	4.2	0,09109
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 2023 год

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1.1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_1	п. 5.1.4	0,3
1.2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_2	п. 5.1.4	0,3
1.3. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1	п. 5.1.4	0,3
1.4. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_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. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5.1	0,90

Главный инженер ООО «РСК»

Мокеров Е.В.

Форма 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах

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				
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 которой произошло прекращение передачи электрической энергии	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 категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электроэнергии	Перечень потребителей 3-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях (мощности) 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 показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	ООО "Региональная сетевая компания" (Кировской обл) ПУ Кировский	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ ф.3 ТП 104-400 «Частный сектор»	0,38	06,45 2023.02.08	07,10 2023.02.08	В	0,42	ВЛ 0,38 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.3 ТП 104-400 «Частный сектор»	0	0	63	0	0	63	0	0	0	63	0	11,4		Запись в журнале отключений. Запись в оперативный журнал	3.4.9.3	4.12	0
2	ООО "Региональная сетевая компания" (Кировской обл) ПУ "Кировский"	ТП	ТП-3 «Лесмаш»	6 (6.3)	16,10 2023.03.24	18,20 2023.03.24	В	2,17	ТП 6 (6.3) кВ АВ №5 РУ 0,4 кВ ТП-3 «Лесмаш»			7	0	0	7	0	0	0	7	0	19,4		Запись в журнале отключений. Запись в оперативный журнал	3.4.8	4.4	0
3	ООО "Региональная сетевая компания" (Кировской обл) ПУ Кировский	ТП	ТП-51 Караул	10 (10.5)	15,18 2023.06.16	22,52 2023.06.16	В	7,57	ТП 10 (10.5) кВ ТП-51 Караул(Все ЛЭП ТП)	0	0	52	0	0	52	0	0	0	52	0	28,6		Запись в журнале отключений. Запись в оперативный журнал	3.4.9.1.3.4.11	4.21	0
4	ООО "Региональная сетевая компания" (Кировской обл) ПУ Кировский	ТП	ТП-230 мкр В.Черемухи	10 (10.5)	20,05 2023.06.26	21,40 2023.06.26	В	1,58	ТП 10 (10.5) кВ ТП-230 мкр.В.Черемухи(Все ЛЭП ТП)	0	0	9	0	0	8	0	0	0	8	1	31,5	ООО "Региональная сеть"	Запись в журнале отключений. Запись в оперативный журнал	3.4.8	4.4	0
5	ООО "Региональная сетевая компания" (Кировской обл) ПУ "Кировский"	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ Фид.1 ТП-52 «Караул»	0,38	17,00 2023.06.29	23,53 2023.06.29	В	6,88	ВЛ 0,38 кВ ВЛ 0,4 кВ Фид.1 ТП-52 «Караул»	0	0	38	0	0	38	0	0	0	38	0	26,3		Запись в журнале отключений. Запись в оперативный журнал	3.4.12.2, 3.4.8	4.4,4.13	0
6	ООО "Региональная сетевая компания" (Кировской обл) ПУ Кировский	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ Фид. 1 от ТП-106	0,38	14,30 2023.07.12	19,00 2023.07.12	В	4,50	ВЛ 0,38 кВ ВЛ 0,4 кВ Фид.1 ТП-106	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	8,25		Запись в журнале отключений. Запись в оперативный журнал	3.4.12.3, 3.4.12.2	4.14	0
7	ООО "Региональная сетевая компания" (Кировской обл) ПУ Кировский	ВЛ	ВЛ 10 кВ Фид.6 ПС 35 кВ «Косино»	10 (10.5)	13,20 2023.07.22	14,40 2023.07.22	В	1,33	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ 10 кВ Фид.6 ПС 35 кВ «Косино»; ТП 10 (10.5) кВ ТП-1/6 «Косино»(Все ЛЭП ТП)	0	0	29	0	0	29	0	0	0	29	0	24,5		Запись в журнале отключений. Запись в оперативный журнал	3.4.12.3	4.12	0

8	ООО "Региональная сетевая компания" (Кировской обл) ПУ Кировский	ТП	ТП-257 «Горбаче ва 50»	6 (6.3)	12,10 2023.08.22	14,30 2023.08.22	В	2,33	КЛ 6 (6.3) кВ КЛ 6 кВ ТП 258 СШ2 - ТП 257 СШ2:ТП 6 (6.3) кВ ТП- 257 «Горбачева 50»(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	4	0	0	0	4	1	17,3		Запись в журнале отключений. Запись в оперативный журнал	3.4.8	4.4	0	
9	ООО "Региональная сетевая компания" (Кировской обл) ПУ Кировский	ТП	ТП 1 «Лесмаш »	0.38	12,30 2023.12.26	13,50 2023.12.26	В	1,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП 1 «Лесмаш»(В се ЛЭП ТП)	0	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	545		Запись в журнале отключений. Запись в оперативный журнал	3.4.9.3	4.12	0	
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	28,11	х	х	х	239	0	0	237	0	0	0	237	2	712,25		х	х	х	0;1	
по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0,00	х	х	х												х	х	х	0	
по аварийным ограничениям							А	0	х	х	х												х	х	х	0	
по внеплановым отключениям							В	28,11	х	х	х	239,00	0,00	0,00	237,00	0,00	0,00	0,00	237,00	2,00	712,25		х	х	х	0;1	
по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							В1	0,00	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х	х	1

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**

на 2023 год

ООО "РСК"

№ 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:	2 007
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.	239
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	1754
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	0,0000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,0000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidd), час.	0,0000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), шт.	0,0000

Главный инженер ООО «РСК»
(должность)

Мокеров Е.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

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

ООО «Региональная сетевая компания» на 2022 г.

N п/п	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	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, КВЛ	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	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									2
2	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС Маршалково, 220/35/27,5/10	ВЛ 10 кВ ф. 1 от ПС "Маршалково"	ТП-103, 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 Котельничи	ВЛ 10 кВ ф. 12 от ПС "Котельничи", ВЛ 10, кВ ф. 3 от ПС "Котельничи"	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 Косино 35/10 кВ	ВЛ ф. 6 от ПС "Косино", ВЛ 10 кВ ф. 24 от ПС "Киров"	ТП-124, ТП-274, ТП-324, ТП-424, КТП-5, КТП-6, ТП-2/6 «Косино»	10	ВЛ 0,4 кВ	0,4	412			412			8			404
6	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/10 кВ Кетинино	ЛЭП 10 кВ ф. 1, 2 от ПС "Кетинино"	ТП-1, ТП-2, ТП-230	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	14		12	2				13	1	2
7	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/35/6 кВ 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 Березовая	ЛЭП 6 кВ ф. 14 от ПС Березовая, ЛЭП 6 кВ ф. 11 от ПС Октябрьская	ТП-260	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	10			10				10		
Л1	ООО "Региональная сетевая компания"		ЛЭП 6 В ф. 3, 1 с.п. от ПС Березовая, ЛЭП 6 кВ ф. 3, 2 с.п. от ПС Березовая	ТП-271	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	44		24	20				14		30
10	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/10 кВ Вытярбор	ЛЭП 10 кВ ф. 18 от ПС Вытярбор	ТП-1051	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	55			20	35			7		48
11	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/10 кВ Восточная	ЛЭП 10 кВ ф. 11, 1 с.п. от ПС Восточная, ЛЭП 10 кВ ф. 1, 2 с.п. от ПС Восточная	ТП-1314	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	58		8	50					13	45
12	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/10 кВ Восточная	ЛЭП 6 кВ ф. 1, 1 с.п. от ПС Восточная	ТП-269	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	20		10	10				5	15	1
13	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/6 кВ Октябрьская	ЛЭП 6 кВ ф. 11, 2 с.п. от ПС Октябрьская	ТП-257	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	12		4	8				7		5
14	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/6 кВ Первомайская	ЛЭП 6 кВ ф. 13, 2 с.п. от ПС Первомайская	ТП-934	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	3			3				3		
15	ООО "Региональная сетевая компания"		ЛЭП 6 кВ ф. 13, 2 с.п. от ПС Первомайская	ТП-95	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	9			9				9		
16	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/35/10 кВ Рудничная	ЛЭП ф. 1 от ПС Рудничная	Лесной	10	КЛ 0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ	0,4	587			587		14	47		526	
17	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 220/110/10 кВ Мураши	ЛЭП ф. 1 от ПС Мураши	КТП волокачка	10	КЛ 0,4 кВ	0,4	2			2				2		
18	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/35/10 кВ Прогресс	ЛЭП 10 кВ ф. 3 от ПС Прогресс	ТП-303 (подземник)	10	ВЛ 0,4 кВ ф. 1 от ТП-303		1			1				1		
19	ООО "Региональная сетевая компания"		ЛЭП 10 кВ ф. 3 от ПС Прогресс	ТП-301 Ишляк	10	ВЛ 0,4 кВ ф. 1, 2 от ТП-301		6			6						6
20	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/35/27,5/6, Диньковский	ЛЭП 6 кВ ф. 9 от ПС Диньковский	КТП "Салтыки"	6	ЛЭП 0,4 кВ ф. 1, 2 от КТП Салтыки		15			15						15
21	ООО "Региональная сетевая компания"	ПС 110/35/10 «Оричи»	КЛ 10 кВ ф. 3 с.п. 1, ТП 39 - фид. 1, 2 с.п. 2, ПС 110 кВ, КЛ 10 кВ ф. 3 с.п. 2, ТП 39 - фид. 1, 2 с.п. 2, ПС 110 кВ	ТП-38 «Оричи», ТП-39 «Оричи», ТП-40 «Оричи»	10	КЛ 0,4 кВ, КЛ 10 кВ	6, 0, 4	30		8	22				8	22	8

Главный инженер ООО «РСК» Мокеров Е.В.
Должность Ф.И.О. Подпись