**п. 2.4** **Прочая информация, которую Сетевая организация МУП «РГРЭС» считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии по состоянию на 01.01.2022 г.** заполняется в произвольной форме.

Анализ чрезвычайных ситуаций, имевших место на объектах. В 2021 году на электросетевых объектах МУП «РГРЭС» чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с классификацией по постановлению Правительства Российской Федерации от 21 мая 2007 г. № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» не зарегистрировано.

Эксплуатация, ремонт и техническое обслуживание линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики в районах города Рязани и п. Солотча осуществляются техническими службами МУП «РГРЭС»: службой воздушных линий (далее – СВЛ), службой кабельных линий (далее – СКЛ), службой трансформаторных подстанций (далее – СТП) и другими под управлением оперативно-диспетчерской службой (далее – ОДС).

Для проведения аварийно-восстановительных работ на объектах электроэнергетики и предотвращения аварийных ситуаций МУП «РГРЭС» дополнительно оперативно задействуется персонал СТП, СВЛ, СКЛ, а также другие службы.

1. В целях своевременной подготовки Рязанских городских распределительных электрических сетей к весеннему паводку, сохранности от разрушения ледоходом и паводковыми водами электрических сооружений города Рязани на предприятии издан приказ «О подготовке объектов МУП «РГРЭС» к работе в период весеннего паводка». Приказом предусмотрены следующие основные мероприятия
* расчистка снега с крыш зданий и от дверей ТП и РП;
* профилактический осмотр и ремонт участков ЛЭП-6-10-0,4кВ, ТП и РП с учетом возможных разливов рек и затоплений;
* проверка состояния опор, арматуры и проводов сетей 6-10-0,4кВ в п.Борки, Мервино, п.Солотча, ул. Роща;
* проверка состояния зданий ТП, РП, электрооборудования;
* испытание кабельных линий 6кВ 1-го подъема Борковского, Луковского водозаборов и других кабельных линий, которые могут попасть в зону затопления;
* проверка состояния опор, арматуры и проводов на магистралях и на ответвлениях к вводам в дома. По улицам города, которые могут попасть в зону затопления (п.Борки, Мервино, ул. Роща, Затинная, Рыбацкая, Лесопарковая, пр.Речников, Рабочих, Окское шоссе);
* в период интенсивного таяния снега проведение контроля уровня воды вокруг ТП и РП, а также контроль уровня и откачка талых вод;
* проверка и подготовка средств передвижения оперативного персонала для доступа к электрическим сетям, находящимся в зонах затопления;
* подготовка средств для откачки воды в ТП, РП, проверка их комплектации;
* уточнение состава страхового запаса материалов и оборудования, необходимого для проведения работ в условиях паводка;
* проведение инструктажей электротехническому персоналу по действиям в условиях паводка.

В целях предупреждения пожаров и усиления пожарной безопасности объектов, а также в целях обеспечения работы городских распределительных электрических сетей в пожароопасный летний период Рязани на предприятии издан приказ «О подготовке объектов и обеспечении работы электрических сетей МУП «РГРЭС» в пожароопасный летний период». Приказом предусмотрены следующие основные мероприятия

* + очистка закрепленных территорий от мусора, сухой травы и других горючих предметов;
	+ проверка противопожарного состояния закрепленных объектов: комплектность и состояние огнетушителей, противопожарного оборудования и т.п.
	+ усиление контроля за проведением огнеопасных и огневых работ. Проверка технического состояния сварочного оборудования, обеспечение своевременности проведения замеров сопротивления изоляции электропроводов и выполнения других требований нормативной документации.
	+ проверка технического состояния и измерения сопротивления всех заземляющих молниезащитных устройств.
	+ выполнение контроля режимов работы городских распределительных электрических сетей, не допуская их перегрузки;
	+ выполнение внепланового контроля работы наиболее загруженных силовых трансформаторов.
	+ контроль тепловых режимов работы электрооборудования, состояния контактных соединений, состояния изоляции электроустановок, работоспособности систем естественной вентиляции помещений.
	+ контроль стрел провеса проводов, габаритов сближений и пересечений между собой, с линиями связи, радиосети, другими надземными коммуникациями, зданиями и сооружениями
1. В целях ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций на предприятии создан аварийный запас материалов и оборудования. Аварийный запас материалов и оборудования предусмотрен в объеме действующих нормативов, согласован главным инженером МУП «РГРЭС» и утвержден приказом директора МУП «РГРЭС». Основные его позиции:
* силовые электрокабели:
* кабельные соединительные муфты;
* кабельные концевые заделки;
* провод;
* арматура для монтажа воздушных линий;
* рубильники;
* разъединители;
* выключатели нагрузки;
* автоматические выключатели;
* трансформаторы тока;
* трансформаторы напряжения;
* шины;
* изоляторы.
1. На всех энергообъектах МУП «РГРЭС» (ТП, РП), имеющих маслонаполненное оборудование (силовые трансформаторы, трансформаторы напряжения, маслонаполненные автоматические выключатели), имеются предусмотренные Правилами средства пожаротушения.
2. Энергообъекты МУП «РГРЭС» (ТП, РП) на территории города Рязани частично находятся в окружении заасфальтированных территорий, без растительности. МУП «РГРЭС» в течение лета-осени регулярно проводит окос травы и вырубку кустарников вокруг ТП, РП, расположенных на зеленой зоне. В 2021 году такие работы были выполнены на 281 энергообъекте МУП «РГРЭС» (ТП, РП). В 2022 году эти работы будут продолжены.

Вырубка просек вдоль воздушных линий напряжением выше 1000В регламентируется ПУЭ п.2.5.207 и «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» п.21. Все работы по расчистке и расширению просек ВЛ-10кВ МУП «РГРЭС» были проведены в 2018 году, все просеки расчищены. В 2022 году МУП «РГРЭС» продолжит контролировать прорастание и удаление новой поросли на ранее расчищенных просеках.

В соответствии с ПУЭ п.2.4.8., при прохождении ВЛ напряжением до 1000В с изолированными и неизолированными проводами по лесным массивам и зеленым насаждениям вырубка просек не требуется. При этом расстояние от проводов при наибольшей стреле провеса или наибольшем отклонении до деревьев и кустов должно быть не менее 1 м для ВЛ с неизолированными проводами и не менее 0,3 м для ВЛИ. В связи с тем, что в городской черте ВЛ по лесным массивам не проходят, с целью соблюдения требований ПУЭ п.2.4.8. производится обрезка ветвей отдельных деревьев. Валка этих деревьев не предусмотрена. На 2022 год МУП «РГРЭС» заключает договоры подряда со специализированной организацией в объеме 793 дерева. Приблизительная общая площадь, занимаемая этими деревьями, составит 1,3 Га.

1. Построение городских распределительных электрических сетей позволяет обеспечить все социально-значимые объекты, имеющие в своем составе электроприемники I и II категории по надёжности электроснабжения, сетевым резервированием. Они имеют по два независимых канала электроснабжения.
2. В Оперативно-диспетчерской службе МУП «РГРЭС» имеется порядок взаимодействия с ЕДДС города, Оперативным отделом Управления энергетики и ЖКХ Администрации г.Рязани. Для связи с Единой службой спасения «01» имеется специально выделенная телефонная линия.
3. В МУП «РГРЭС» работает круглосуточная «горячая линия по вопросам электроснабжения» ( отключения, перебои, аварийные ситуации ). Доступна по телефону: (4912) 55-01-12. Телефон многоканальный, работает электронная очередь, запись переговоров, голосовое автоинформирование (в случае значительных отключений в электрических сетях). Проверка работоспособности производится ежедневно инженером связи МУП «РГРЭС». Сбои в работе «горячей линии» отсутствуют.
4. МУП «РГРЭС» приняло участие в штабной тренировке, проводимой ГУ МЧС России по Рязанской области по теме: «Действия органов управления звеньев ТП РСЧС Рязанской области по управлению силами и средствами при возникновении чрезвычайных ситуаций, вызванных весенним половодьем», в качестве составной части сил и средств звеньев ТП РСЧС города Рязани 25 февраля 2021 года, наряду с другими предприятиями и организациями города (АО «Рязаньгоргаз», МП «Водоканал города Рязани», МУП «РМПТС», МКУ «Управление по делам ГОЧС г. Рязани», МУП «УРТ», МКУ «УДТ города Рязани», УМВД России по Рязанской области и администраций ПВР, ООО «УК на Маяковском» («ЖЭУ № 19», ООО «Скопы», ООО «Пассажирсервис»).
5. В соответствии «Планом Организационно-технических мероприятий по подготовке объектов МУП РГРЭС к работе в осенне-зимний период 2021-2022гг.», «Графиками ревизии, наладки, испытания электрооборудования подстанций ПНС при подготовке к осенне-зимнему периоду 2021-2022гг.» и Планом основных мероприятий по подготовке жилищно-коммунального, энергетического хозяйства и объектов социальной сферы города Рязани к работе в отопительный период 2021-2022гг. МУП «РГРЭС» выполнены следующие работы:
* ревизия, наладка, испытания электрооборудования подстанций перекачивающих насосных станций ПНС№10 (ТП-40), ПНС№3 (ТП-611), ПНС№4 (ТП-661), ПНС№5 (ТП-251), ПНС№6 (ТП-699), ПНС №7 (ТП-567), ПНС №8 (ТП-630), ПНС№1 (ТП-453), ПНС №2 (ТП-988), ПНС №11 (ТП-815, ТП-914) и квартальных котельных №1, (ТП-399), №2 (ТП-352), №3 (ТП-384);
* проверка РЗиА, наладка АВР по ТП ПНС и квартальных котельных. По выполненным работам составлены двухсторонние акты.
* испытания повышенным напряжением всех КЛ напряжением 6-10кВ, обеспечивающих электроснабжение крупных объектов теплоснабжения.

В МУП «РГРЭС», в рамках ремонтной кампании 2021 года, и подготовки к ОЗП 2021/2022 годов было запланировано проведение планово-предупредительных ремонтов. Планово-предупредительные ремонты на предприятии сформированы из текущих и капитальных ремонтов электрооборудования и электрических сетей по службам, которые выполнили нижеуказанные работы:

* капитальный ремонт силовых трансформаторов 35 шт., капитальный ремонт оборудования ТП и РП – 12 шт.;
* текущий ремонт силовых трансформаторов 315 шт., текущий ремонт оборудования ТП и РП – 202 шт.;
* капитальный ремонт КЛ-6-10 кВ – 0,0667 км;
* текущий ремонт КЛ-6-10-0,4кВ – 1,891 км;
* капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ – 2,884 км;
* текущий ремонт ВЛ-6-10-0,4 кВ – 7,381 км;