

оборудования и устройств, относящихся к объектам диспетчеризации, в годовой или месячный график ремонта или изменения сроков вывода указанных объектов в ремонт по сравнению со сроками, содержащимися в предложении Потребителя.

4.3. Системный оператор осуществляет согласование вывода из работы (ввода в работу) ЛЭП, оборудования и устройств РЗА и СДТУ, относящихся к объектам диспетчеризации, путем рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации и выдачи диспетчерских разрешений.

Потребитель вправе запрашивать у Системного оператора и получать информацию о причинах отказа в согласовании диспетчерской заявки на вывод в ремонт объекта диспетчеризации, принадлежащего Потребителю, а также об условиях, при выполнении которых вывод в ремонт указанного объекта может быть согласован.

4.4. Изменение эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации в соответствии с согласованной диспетчерской заявкой может быть начато только после получения оперативным персоналом Потребителя диспетчерской команды или разрешения диспетчерского персонала Челябинского РДУ (переданным через оперативный персонал ПО ЦЭС ЧЭ по временной схеме до организации прямых каналов связи) непосредственно перед началом осуществления указанного изменения.

4.5. Системный оператор вправе с учетом схемно-режимной ситуации выдавать диспетчерские команды (распоряжения) о прекращении в необходимых случаях ремонтов объектов диспетчеризации и подготовке к включению их в работу в сроки аварийной готовности.

4.6. Вывод из эксплуатации ЛЭП, оборудования и устройств энергообъектов Потребителя, относящихся к объектам диспетчеризации, осуществляется по согласованию с Системным оператором и уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Решение о выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации оформляется актом о выводе ЛЭП, оборудования из эксплуатации, утверждаемым Потребителем. Указанный акт направляется Системному оператору в 10-дневный срок с момента его утверждения.

5. Порядок взаимодействия при нарушениях нормального режима электрической части энергосистемы

5.1. Порядок действий диспетчерского персонала Челябинского РДУ и оперативного персонала Потребителя по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в работе электростанций Потребителя, в том числе в чрезвычайных обстоятельствах и при отсутствии (потере) связи с вышестоящим оперативным или диспетчерским персоналом определяется соответствующими инструкциями Потребителя, разработанными и утвержденными в соответствии с Инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части в операционной зоне Филиала ОАО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ.

5.2. В чрезвычайных обстоятельствах (несчастный случай, возникший в результате эксплуатации оборудования, стихийное бедствие, пожар, авария, иные обстоятельства, создающие угрозу жизни и здоровью людей) допускается изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации без диспетчерской команды или разрешения Челябинского РДУ с последующим незамедлительным его уведомлением (через оперативный персонал ПО ЦЭС ЧЭ по временной схеме до организации прямых каналов связи) о произведенных изменениях и причинах, их вызвавших.

5.3. В случае объявления Системным оператором о возникновении режима с высокими рисками нарушения электроснабжения (*далее – РВР*) на территории операционной зоны Челябинского РДУ, Челябинское РДУ уведомляет Потребителя (через оперативный персонал ПО ЦЭС ЧЭ по временной схеме до организации прямых каналов связи) о возможных нарушениях в работе энергосистемы и энергоснабжении объектов Потребителя, а также о необходимости принятия мер превентивного характера.