

Утвержденные нормальные схемы электрических соединений энергообъектов Потребителя на следующий год должны быть переданы Челябинскому РДУ не позднее 25 декабря текущего года (при вводе в работу новых или реконструированных энергообъектов – за 2 месяца до ввода их в работу).

3.2.4. При планируемом изменении параметров ЛЭП и оборудования энергообъектов Потребителя, относящихся к объектам диспетчеризации, в срок не менее чем за 6 (шесть) месяцев до осуществления изменений уведомить об этом Челябинское РДУ в целях корректировки расчетных схем, используемых для расчетов установившихся режимов, параметров настройки устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и инструктивных документов.

3.2.5. Незамедлительно сообщать диспетчерскому персоналу Челябинского РДУ (через оперативный персонал ПО ЦЭС ЧЭ по временной схеме до организации прямых каналов связи) обо всех изменениях эксплуатационного состояния и технологического режима работы объектов диспетчеризации, в том числе произошедших автоматически действием устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной, режимной автоматики, с указанием состава изменений, перечня сработавших устройств и причин, вызвавших их срабатывание.

3.2.6. Осуществлять фактические действия по вводу аварийных ограничений режима потребления по диспетчерской команде (распоряжению) Системного оператора, в том числе переданных через соответствующий персонал первичных (вторичных) получателей команд о вводе графиков аварийного ограничения, определенных в установленном порядке.

3.2.7. Участвовать в специализированных тренировках по отработке действий по применению графиков временного отключения потребления электрической энергии.

3.2.8. По заданиям Системного оператора (в том числе полученным через ПО ЦЭС ЧЭ) осуществлять проведение на принадлежащих Потребителю объектах электроэнергетики и энергопринимающих устройствах контрольных, внеочередных (по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и/или включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)) и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

3.2.9. Предоставлять результаты проведенных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в Челябинское РДУ в определенном Системным оператором формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера. В случае получения заданий на проведение замеров через ПО ЦЭС ЧЭ предоставлять ей результаты замеров в течение 3 рабочих дней с даты их проведения для последующей передачи в Челябинское РДУ.

4. Порядок взаимодействия при выводе ЛЭП, оборудования и устройств в ремонт и из эксплуатации

4.1. Системный оператор на основании результатов рассмотрения предложений Потребителя формирует и утверждает сводные годовой и месячные графики ремонта ЛЭП, оборудования и технического обслуживания комплексов и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной, режимной автоматики, регистраторов аварийных событий и процессов (далее – РЗА) и средств диспетчерского и технологического управления (далее – СДТУ), относящихся к объектам диспетчеризации (далее – *графики ремонта*).

Формирование графиков ремонта осуществляется Системным оператором с учетом результатов рассмотрения предложений иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии, а также ожидаемых балансов электрической энергии (мощности) по операционной зоне Челябинского РДУ и необходимости координации, по возможности, сроков проведения ремонта на технологически связанных объектах.

4.2. Потребитель вправе запрашивать у Системного оператора и своевременно получать информацию о причинах отказа во включении принадлежащих потребителю ЛЭП,