

Перечень основной информации, передаваемой Потребителем в Челябинское РДУ для планирования и управления режимами работы ЕЭС России

1. Информация, представляемая в установленные настоящим пунктом сроки, а также по запросу РДУ в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса.

1.1. Перечень электростанций и объектов электросетевого хозяйства (подстанций и ЛЭП) номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании, с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности – ежегодно.

1.2. В отношении принадлежащих Потребителю ЛЭП и подстанций номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, в состав которых входят объекты диспетчеризации, – характеристики ЛЭП, силовых трансформаторов (автотрансформаторов), измерительных трансформаторов, синхронных двигателей, синхронных компенсаторов, батарей статических конденсаторов, токоограничивающих и шунтирующих реакторов и иного оборудования подстанций ежегодно.

2. Информация о технологическом присоединении к электрическим сетям Потребителя энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства – ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным.

3. Телеметрическая информация, представляемая в объеме и порядке, установленном Техническими требованиями по организации обмена технологической информацией с диспетчерскими центрами Системного оператора (Приложение № 3 к Соглашению).

4. Копии актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с сетевыми организациями, к электрическим сетям которых технологически присоединены энергообъекты Потребителя, и актов согласования аварийной и технологической брони для энергообъектов и энергопринимающих установок Потребителя.

5. Другая информация, необходимая Системному оператору для планирования и управления режимами работы ЕЭС России, в том числе представляемая в соответствии с нормативными правовыми актами.

Примечание:

При необходимости, для детализации процесса получения информации Челябинское РДУ и Потребитель разрабатывают и утверждают регламент обмена информацией и документацией между РДУ и Потребителем.



Системный оператор:

Директор по управлению режимами – главный диспетчер
Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала

М.п.  А.Н. Филинков

Потребитель:

Директор ООО «ЭТС»


М.п.  /А.В. Бондаренко