

Алгоритм действий инвестора по подключению к электрическим сетям (свыше 150 кВт)

Подробные условия реализации алгоритма утверждены распоряжением Департамента финансов и экономики Ненецкого автономного округа от 13.06.2023 №145 «Об утверждении алгоритмов действий инвестора»

Шаг алгоритма (процедура)

Документы, представляемые инвестором

1

Подача инвестором заявки на технологическое присоединение

3 раб. дня

1. Заявка на технологическое присоединение;
2. План расположения;
3. Перечень и мощность устройств для присоединения к противоаварийной автоматике;
4. Копия права собственности (или иного законного основания);
5. Выписка из ЕГРЮЛ, ЕГРИП;
6. Для особо крупных объектов (свыше 50 МВт) схема внешнего электроснабжения;
7. Однолинейная схема по сетям 35 кВ и выше с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения

2

Выдача и подписание договора технологического присоединения и договора энергоснабжения

От инвестора не требуется предоставление документов

20 раб. дней (при необходимости согласования с системным оператором - в течение 3 раб. дней после согласования технических условий системным оператором)
При индивидуальном проекте - в течение 3 рабочих дней после утверждения уполномоченным органом платы

3

Выполнение строительных работ и окончательное подключение

от 4 месяцев до 2 лет

Уведомление о выполнении технических условий с приложением следующих документов (**кол-во документов – 7**):

1. Копия сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации, информацию о технических параметрах и характеристиках энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, входящих в их состав оборудования и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления;

2. Копия разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, и обосновывающих величину аварийной и технологической брони (при ее наличии), в случае если такая документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий;

3. Нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция) или технологическое присоединение которых осуществляются в рамках выполнения технических условий;

4. Документы, подтверждающие проведение проверки устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и их готовность к вводу в работу, настройку устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления, включая принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, исполнительные схемы;

5. Документы, подтверждающие выполнение требований к системам телемеханики и связи, схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи, протоколы испытаний каналов, устройств и средств связи;

6. Документ, подписанный соответственно заявителем или сетевой организацией, подтверждающий выполнение мероприятий по вводу в работу энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики, включая проведение пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

7. Документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний.