

Раздел 7

НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ.
НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫЕ ОТНОШЕНИЯ СУБЪЕКТОВ

ВОПРОС



Александр Непомнящий,
филиал «Камчатэзронавигация»
ФГУП «Госкорпорация по ОрВД»

Возникает ли нарушение требования ПУЭ по обеспечению надежности электроснабжения объектов радионавигации 1-й категории, если при составлении заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям запросить для объекта данной категории одну точку присоединения у сетевой организации по 3-й категории с намерением обеспечения первой категории собственной автоматизированной по 2-й (или 3-й) степени дизель-генераторной установкой (ДГУ) необходимой мощности? В некоторых сетевых организациях настаивают на подключении данной категории потребителей к их сетям по 2-й категории и обеспечении 1-й категории собственной ДГУ.

ОТВЕТ



Виктор Шatroв,
НП СРО «Обинж-Энерго»

Для потребителей электроэнергии первой категории по надежности электроснабжения необходимо иметь два независимых источника питания. Дизель-генераторная установка (ДГУ) в вашем случае может быть вторым независимым источником электроснабжения потребителей. К сожалению, мне неизвестно, что означает категория ДГУ «автоматизированная по 2-й (или 3-й) степени», в нормативно-технических документах это понятие не определено.

Время автоматического восстановления электроснабжения электроприемников первой категории по надежности электроснабжения (в вашем

случае – запуск ДГУ), должно быть таким, чтобы не возникли опасность для жизни людей, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства, объектов связи и телевидения (п. 1.2.18 ПУЭ 7-го изд.).

ВОПРОС



Александр Шишкин,
«Изотоп»

В Постановлении Правительства РФ № 130 от 20.02.2014, в п. 83 сказано: «Сетевая организация в течение 10 дней со дня получения от заявителя документов, предусмотренных подпунктом «б» пункта 85 настоящих Правил, осуществляет проверку соответствия технических решений, параметров оборудования (устройств) и проведенных мероприятий требованиям технических условий».

Мероприятия по проверке выполнения технических условий заявителями с энергопринимающими устройствами мощностью до 150 кВт включительно (по одному источнику электроснабжения), а также заявителями, для которых в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, проводятся непосредственно в процессе проведения осмотра электроустановок заявителей».

Если проектная документация не является обязательной, на основании каких документов (кроме ПУЭ) представитель сетевой организации (человек, не обладающий в полном объеме знаниями проектировщика) будет выписывать

предписание на установленное оборудование (правильность его выбора)?**Виктор Шатров,**
НП СРО «Обинж-Энерго»

В технических условиях для заявителей с заявленной мощностью присоединяемых устройств до 150 кВт должны быть указаны, в частности, максимальная мощность и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства, а также требования к приборам учета электрической энергии и устройствам защиты и обеспечения контроля максимальной мощности (п. 25.1 Правил технологического присоединения). Для работников сетевой организации не представляет трудностей определение технических характеристик приборов учета и защитных устройств. Специальных знаний проектировщика для этого не требуется.

При осмотре сетевой организацией присоединяемых электроустановок заявителя проверяется соответствие фактически выполненных им мероприятий по технологическому присоединению на соответствие требованиям, определенным в технических условиях (п. 82-б Правил технологического присоединения).

Однолинейную схему своей электроустановки, которая не является проектом, но практически всегда необходима, заявитель может составить и самостоятельно.

**Аркадий Борисов,**
ДТЭК «Крымэнерго»

Имеется ли законодательно подкрепленная возможность присоединения и потребления электрической энергии без приборов учета в случае, если мощность токоприемников менее нормируемой погрешности измерительных приборов учета электрической энергии (светодиодная реклама, интернет-оборудование)?

**Виктор Шатров,**
НП СРО «Обинж-Энерго»

«Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» подразумевают обязательное наличие приборов учета на вновь вводимых электроустановках. Выбор технических характеристик приборов учета электроэнергии производится с учетом предполагаемого значения нагрузки энергопотребляющих устройств.

При отсутствии приборов учета на ранее присоединенных электроустановках расчет потребления электроэнергии производится в со-

ответствии с указаниями раздела XII «Основные положения организации коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках» «Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006.

**Любовь Саушина,**
ОАО «ИркутскНИИХиммаш»

Правомерно ли требование заказчика выполнить корректировку рабочей документации: заменить оцинкованную сталь, проложенную в земле (заземлители, полосы заземления) на сталь черную? Проектировщики руководствовались ГОСТ Р 50571.5.54-2013. Заказчик утверждает, что ГОСТ Р 50571.5.54-2013 является стандартом добровольного применения и руководствоваться в этом случае необходимо только требованиями ПУЭ.

**Виктор Шатров,**
НП СРО «Обинж-Энерго»

В данном случае можно руководствоваться принципом: заказчик всегда прав, если его требования не противоречат действующему законодательству. Использование указаний Правил устройства электроустановок, как и других нормативно-технических документов, утвержденных в установленном порядке, допустимо, поскольку ГОСТ Р 50571.5.54-2013 их не отменяет.

**Александр Крючков,**
«ЛУКОЙЛ – Волгоградэнерго»

Нормативные документы («Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» (п. 3.4), РД 34.20.504-94 «Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35–800 кВ» (табл. 1.1), ПУЭ 6-го изд. (п. 2.5.2)) определяют началом ВЛ линейный портал. ПУЭ 7-го изд. (п. 2.5.2) за начало ВЛ принимает место выхода провода из зажима натяжной гирлянды изоляторов на линейном портале в сторону ВЛ.

Что считать началом ВЛ? Вопрос возник в споре с сетевой организацией об определении границы балансовой принадлежности отходящих от ОРУ 110 кВ наших ТЭЦ ВЛ 110 кВ.

**Виктор Шатров,**
НП СРО «Обинж-Энерго»

К сожалению, это не единственный случай разных определений одного и того же понятия в нормативных документах. В приведенном случае предпочтительнее воспользоваться не установ-

лением точки начала ВЛ, а указанием «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», в которых приведено следующее определение: «граница балансовой принадлежности» – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок».

В общем случае граница балансовой принадлежности, как и граница эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем, может не совпадать с точкой начала ВЛ.

Что касается определения точки начала ВЛ, то определение в ПУЭ 7-го изд. является более конкретным.