Актуальные вопросы технологического присоединения к электрическим сетям

Целью освещения данной темы является доведение информации о возникновении в перспективе дефицита электроэнергии и мощности в энергорайоне, включающем в себя энергосистемы Мурманской области, Республики Карелия и части энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области, ограниченными сечением Кириши - Сясь.

На текущий момент складывается следующая ситуация:

Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы учтен рост потребления в энергорайоне за счет вновь присоединяемых потребителей суммарной заявленной мощностью 1230 МВт, в том числе проект Мурманск-СПГ компании ООО «НОВАТЭК-Мурманск» - 900 МВт при максимуме потребления мощности 2023 года в энергорайоне 3137 МВт.

В прогнозе потребления электроэнергии и мощности для СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы дополнительно будет учтена заявленная мощность присоединения новых потребителей в энергорайоне 370 МВт, из них Центры обработки данных («белый майнинг») – 235 МВт. С учетом указанных новых потребителей в энергорайоне к 2030 году прогнозируется возникновение дефицита электрической энергии.

В дополнение к уже заключенным договорам на технологическое присоединение, учтенным в проекте прогноза потребления электроэнергии и мощности для СиПР ЭЭС на 2025-2030 годы на различных стадиях рассмотрения и согласования документов по технологическому присоединению находятся проекты суммарной заявленной мощностью порядка 700 МВт, из которых 290 МВт являются центрами обработки данных для промышленного майнинга криптовалют. Что ещё увеличит дефицит электрической энергии.

Если будет продолжаться технологическое присоединение промышленного майнинга, это приведет к невозможности присоединения социально-значимых потребителей и промышленности.

Результатом неурегулированности данных отношений является Иркутская область и Забайкальский край, где территория закрыта для технологического присоединения любых потребителей, а неконтролируемый рост потребления «серого майнинга» привел к необходимости ввода графиков отключения потребителей в отопительный сезон.

Для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии в новые технические условия для технологического присоединения энергопринимающих устройств будет включаться отлагательное условие – строительство пятого энергоблока на Кольской АЭС и подключение новых потребителей к системам противоаварийной автоматики.

 С целью мониторинга появления «серого майнинга», анализа последствий развития ситуации и разработки своевременных мер по сохранению надежного функционирования указанного энергорайона организован анализ динамики потребления по узлам нагрузки, предприятиям и видам деятельности. Для осуществления вышеуказанного необходима дополнительная информация от энергосбытовых компаний и сетевых компаний. Соответствующие запросы направлены/будут направлены в адрес энергосбытовых компаний и сетевых кампаний.