

УТВЕРЖДЕНЫ

Решением Координационного совета
при Электроэнергетическом Совете СНГ
Протокол 9-го заседания от 11 декабря 2024 г.

Изменение № 1

**Основных технических требований к объектам генерации,
функционирующим на основе использования возобновляемых
источников энергии, работающим в составе энергосистем
(в части солнечной и ветровой генерации), утвержденных решением
7-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ от 11.12.2023**

Изложить п. 4.7 Основных технических требований к объектам генерации, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, работающим в составе энергосистем (в части солнечной и ветровой генерации), утвержденных решением 7-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ от 11.12.2023 в следующей редакции:

«4.7. Необходимость установки системы накопления электрической энергии (СНЭЭ) на объекте генерации ВИЭ определяется следующими положениями.

В случае, если прогнозная величина установленной мощности объектов генерации ВИЭ в энергорайоне превышает заданное граничное значение, все вновь вводимые в данном энергорайоне объекты генерации ВИЭ (ВЭС и СЭС), работающие в составе энергосистемы, должны быть оснащены СНЭЭ. Установленная мощность СНЭЭ должна находиться в диапазоне 30-50% от установленной мощности электростанции (ВЭС, СЭС). Выдача максимальной мощности СНЭЭ должна обеспечиваться после завершения полного цикла накопления в течение не менее 2 часов.

Для определения заданного граничного значения установленной мощности ВЭС и СЭС субъект оперативно-диспетчерского управления¹ должен выполнить анализ покрытия прогнозных почасовых суточных графиков потребления энергорайона, сформированных на основе показателей перспективных балансов мощности энергорайона.

Указанный анализ должен проводиться с учетом следующих влияющих факторов:

- структура установленной мощности электростанций энергорайона,

¹ под субъектом оперативно-диспетчерского управления понимается организация, уполномоченная на осуществление функций оперативно-диспетчерского управления энергосистемой страны, в которой находится рассматриваемая энергосистема/энергорайон.

- характерные нагрузки существующих ВЭС и СЭС, существующих и перспективных АЭС, ГЭС, а также существующих и перспективных ТЭС, участие которых в суточном регулировании не предусматривается,
- необходимый минимальный уровень нагрузок ТЭС с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, обусловленных режимами обеспечения теплофикации,
- величина максимального потребления мощности энергорайона,
- конфигурация сезонного и суточного графика нагрузки энергорайона,
- объем существующих и перспективных маневренных мощностей электростанций энергорайона,
- значение ограничений по выдаче или приему мощности из/в энергорайон.

ВЭС и СЭС с установленными СНЭЭ должны обеспечивать запуск объектов генерации ВИЭ с нуля (без внешнего источника питания) и их длительную устойчивую работу на выделенную нагрузку в изолированном от энергосистемы режиме.

Государством–участником СНГ возможно установление отдельных требований по оснащению объектов генерации ВИЭ оборудованием СНЭЭ в объеме, необходимом для обеспечения надежной работы энергосистемы и отсутствия перегрузки электросетевого оборудования, а также требований к продолжительности выдачи максимальной мощности СНЭЭ.

Технические требования к СНЭЭ и объектам генерации ВИЭ с установленными на них СНЭЭ настоящим документом не устанавливаются.».

СОГЛАСОВАНЫ

решением КОТК

Протокол № 45 от 19-20.09.2024