Исх. № 25.1-775 от 18.02.2021

Г-ну Бекжанову Н.Б.

Технические условия

на постоянное электроснабжение объекта для ведения крестьянского хозяйства, расположенного по адресу: Алматинская область, Талгарский район, Кайнарский с/о, уч.кв.№237, уч.1365 (кадастровый номер земельного участка 03-051-237-1435).

Разрешенная мощность – 100 (сто) кВт (380В)
(в т.ч. I этап – Рр-40кВт, II этап – Рр-60кВт),
категория электроснабжения –III.
Разрешенный коэффициент мощности для субъектов Государственного энергетического реестра ≥ 0,92.

Подключение мощности по II этапу (Рр-60кВт) осуществить только после реконструкции питающих ВЛ-110кВ №119А/128А.

1. До начала выполнения данных технических условия письменно согласовать с владельцем ВЛ-10кВ отпайки на ТП–402 (фид.8-60А) – ГКП на ПХВ «Талгар су».
2. АО «АЖК» согласовывает:

2.1 Выполнить проект электроснабжения объектов с монтажом типовой ТП-10/0,4кВ с силовым трансформатором проектной мощности (с учетом подключения мощности по II этапу). Тип ТП-10/0,4кВ определить проектом.

2.2 Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ отпайку от ближайшей опоры существующей ВЛ-10кВ отпайки на ТП-402 (фид.8-60А) до проектируемой ТП-10/0,4кВ в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП, марку, сечение проводника определить проектом (с учетом подключения мощности по II этапу). Точку присоединения согласовать с АО «АЖК».

2.3 На первой отпаечной опоре проектируемой ЛЭП-10кВ установить линейный разъединитель в соответствии с проектируемой нагрузкой.

3. Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ до объектов в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом.
4. Низковольтные коммутационные аппараты в проектируемой ТП-10/0,4кВ должны быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой.
5. Для учета электрической энергии установить прибор коммерческого учета электрической энергии, внесенный в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающий, при наличии ранее установленного и настроенного оборудования АСКУЭ АО «АЖК», рабочие параметры с полным соответствием АСКУЭ. Тип и место установки прибора учета, необходимый объем работ определить проектом.
6. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил ПУЭ, ПТЭ, ППБ.

7. Мероприятия по подаче напряжения на электроустановки провести с участием представителя АО «АЖК» в соответствии с требованиями п.21 и п.21-1 Правил пользования электрической энергией, утвержденным Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за № 143 (в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020г. за №43).
8. Подключение объекта к сетям АО «АЖК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
9. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ-13109-97 по вине потребителя не допускается.
10. Требования настоящих технических условий могут быть пересмотрены по заключению энергетической экспертизы в порядке, предусмотренном п.18 Правил пользования электрической энергией, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015года за №143.
11. АО «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие ТУ, если новыми нормативно-техническим документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям электроснабжающей организацией, а также будут изменены схемы электрических сетей.
12. Технические условия за №25.1-639 от 19.02.2020г. считать аннулированными в связи с изменением точки присоединения.
13. Технические условия выданы в связи с подключением вновь вводимых электроустановок и должны быть выполнены: по I этапу в течение одного года, по II этапу в течение одного года после реконструкции питающих ВЛ-110кВ №119А/128А, но не более нормативных сроков проектирования и строительства электроустановок.

Точка присоединения согласована
Главным инженером Управления
электрических сетей области
Г.Юсуповым

Попова
3761647