«БІРІККЕН ЭНЕРГОСЕРВИСТІК КОМПАНИЯСЫ» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАР

БЭСК
БІРІККЕН ЭНЕРГОСЕРВИСТІК КОМПАНИЯСЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБЪЕДИНЁННАЯ ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Бажов көш. 10, Өскемен к.,ШҚО,
Қазақстан Республикасы, 070002
БИН 990340002992,
ҚҚС бойынша куәл. серия № 0574561 серия 18001
тел./факс (7232) 48 96 40 / 48 96 60
e-mail: headoffice@besk.kz

ул. Бажова, 10, г. Усть-Каменогорск, ВКО,
Республика Казахстан, 070002
БИН 990340002992,
свид. по НДС серия 18001 № 0574561
тел./факс (7232) 48 96 40 / 48 96 60
e-mail: headoffice@besk.kz

02.08.2023 № 02-20/2739ОТ
_____ от _____

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей области Абай»

Технические условия
на присоединение инженерных сетей для электроснабжения существующего дачного массива «Мурат», расположенного по адресу: Область Абай, г. Семей, массив «Бобровка» и массив «Мурат» 1,2.
Разрешенная мощность – 1200 (одна тысяча двести) кВт (в т.ч. сущ. 450кВт).
Категория надежности электроснабжения - III.

1. При наличии ранее существующих сетей произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей учесть при проектировании и согласовать с Акционерным Обществом «Объединённая ЭнергоСервисная Компания» (*далее по тексту-АО «ОЭСК»*), другими заинтересованными лицами и организациями.
2. С целью обеспечения качественного и надежного электроснабжения, необходимо:

2.1. На ПС-110/6кВ №1 заменить существующие силовые трансформаторы Т-1, Т-2, 10000кВА на силовые трансформаторы большей мощности, с РПН и защитами на цифровых реле.

2.2. **РЗ и А:**

2.2.1. Произвести перерасчет уставок ВЛ-110кВ Л-153, Л-154 со стороны ПС-18, согласовать с АО «KEGOC». Проектом предусмотреть необходимый объем расчетов токов короткого замыкания, на их основе выполнить расчет уставок РЗ и А силовых трансформаторов Т-1, Т-2, ПС-110/6кВ №1, и ЛЭП-6кВ Л-104 ПС-110/6кВ №1, выбрать тип оборудования устройств РЗ и А и трансформаторов тока, с соответствующим коэффициентом трансформации.

2.2.2. Проект выполнить в соответствии с требованиями единой системы конструкторской документации (ЕСКД). Расчет уставок РЗ и А согласовать с АО "ОЭСК".

2.2.3. Предоставить протоколы пусконаладочных работ устройств и оборудования РЗ и А.

2.2.4. Технические характеристики устройств РЗ и А, включая интерфейс связи и протокол обмена, должны соответствовать стандартам применяемым в РК и стандартам МЭК, а также должны удовлетворять требованиям ПУЭ:

о защите от токов короткого замыкания, быстродействию, надежности, селективности и чувствительности.

2.2.5. Весь объем нагрузки объекта оснастить устройствами автоматической частотной разгрузки (АЧР) в необходимом объеме. Подключенный к АЧР объем нагрузки и уставки АЧР, категорийность и конструктивность согласовать на стадии проектирования с АО «ОЭСК» и АО «KEGOC».

3. Запроектировать и построить ЛЭП-6кВ, отпайку от ближайшей опоры ВЛ-6кВ Л-104 ПС-110/6кВ №1 до ТП-6/0,4кВ, в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП-6кВ, количество, марку, сечение проводников определить проектом.

4. На ТП-442 заменить существующий силовой трансформатор 250кВА на силовой трансформатор 400кВА. Предусмотреть установку дополнительной ТП-6/0,4кВ с силовым трансформатором проектной мощности. Объем работ, мощность силовых трансформаторов определить проектом и согласовать с АО «ОЭСК».

5. От РУ-0,4кВ ТП-442 и от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ до объектов построить необходимое количество ВЛИ-0,4кВ, используя провод СИП расчетного сечения, в соответствии с расчетной нагрузкой. Объем работ, марку, сечение проводников определить проектом и согласовать с АО «ОЭСК».

6. На вводе в РУ-0,4кВ ТП-6/0,4кВ установить вводной автоматический выключатель, в соответствии с расчетной нагрузкой, с учетом выполнения равномерного распределения нагрузок по фазам.

7. В РУ-0,4кВ ТП-442 установить линейный автоматический выключатель в соответствии с расчетной нагрузкой, с учетом выполнения равномерного распределения нагрузок по фазам.

8. Требования к учету электроэнергии:

8.1. На вводе в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ и ТП-442 установить шкафы учета в комплекте с PLC-концентраторами, с трехфазными счетчиками активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок, со встроенным PLC-модемом, класса точности не ниже 2,0/4,0, трансформаторного включения, Uном.=3*220/380В, Iном.=5(7,5)А; испытательной коробкой КИП, автоматическими выключателями, обогревателем и термостатом. Произвести установку трансформаторов тока с коэффициентом трансформации тока в соответствии с разрешенной мощностью.

8.2. В РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ, ТП-442 на отходящих линиях 0,4кВ в сторону объектов установить трехфазные счётчики активной и реактивной энергии, со встроенным PLC-модемом, класса точности не ниже 2,0/4,0, трансформаторного включения, Uном.=3*220/380В, Iном.=5(7,5)А. Произвести установку трансформаторов тока с коэффициентом трансформации тока в соответствии с разрешенной мощностью.

8.3. На жилых домах в зависимости от подключаемой нагрузки установить в шкафах учета на проектном месте:

-однофазный счетчик активной энергии, со встроенным PLC-модемом, с реле отключения нагрузки, класса точности не ниже 2,0, Uном.=220В, Iном.=10(60)А;

-трехфазный счетчик активной энергии, со встроенным PLC-модемом, с реле отключения нагрузки, класса точности не ниже 2,0, прямого включения, Uном.=3*220/380В, Iном.=5(60)А;

-трехфазный счетчик активной и реактивной энергии, со встроенным PLC-модемом, с реле отключения нагрузки, класса точности не ниже 2,0/4,0, прямого включения, Uном.=3*220/380В, Iном.=10(100)А;

-трехфазный счетчик активной и реактивной энергии, со встроенным PLC-модемом, класса точности не ниже 2,0/4,0, трансформаторного включения, Uном.=3*220/380В, Iном.=5(10)А.

9. Приборы учета должны соответствовать рабочим параметрам АСКУЭ АО «ОЭСК» и должны быть интегрированы в программное обеспечение АСКУЭ, используемое АО «ОЭСК». Предусмотреть проектом приобретение лицензий программного обеспечения АСКУЭ на каждую точку учета, для обеспечения работы АСКУЭ. Тип приборов учета, тип и коэффициенты трансформации трансформаторов тока определить проектом и согласовать на стадии проектирования с АО «ОЭСК». Установку приборов учета электроэнергии выполнить с учетом требований действующих нормативно-правовых актов в области электроэнергетики. Все типы средств измерений (счетчики, трансформаторы тока, трансформаторы напряжения и щитовые приборы) должны иметь действующий сертификат внесения типа средств измерений во второй раздел реестра «Государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан» «Утвержденные типы средств измерений». Все средства измерений должны иметь действующую и признанную поверку на территории Республики Казахстан (иметь сертификат о поверке или отметку о поверке в комплекте заводской документации: паспорте или формуляре).
10. Установленный уровень коэффициента мощности – $\cos\varphi \geq 0{,}92$.
11. Трассу прохождения электрических сетей согласовать с АО «ОЭСК», другими заинтересованными лицами и организациями.
12. Разработку проектной документации поручить специализированной проектной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью.
13. Технические характеристики существующих электрических сетей и другие данные, необходимые для проектирования, запросить в АО «ОЭСК».
14. Выполнение строительно-монтажных работ по проекту поручить специализированной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью.
15. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил – ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ.
16. При проведении строительных работ обеспечить соблюдение охранной зоны электрических сетей, в соответствии с требованиями «Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных Приказом Министра энергетики РК за №330 от 28.09.2017 года.

17. Присоединение к электрическим сетям АО «ОЭСК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
18. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ 32144-2013 по вине потребителя не допускается.
19. АО “ОЭСК” оставляет за собой право внесения изменений в настоящие технические условия, согласно нормативно-техническим документам РК, а также при изменении схемы электрических сетей.
19. Технические условия выданы в связи с присоединением новых электроустановок к электрическим сетям и должны быть выполнены в течение одного года.
20. Срок действия технических условий по начатым строительством объектам продлевается по заявлению, поданному до истечения их срока действия.

Заместитель
Председателя Правления по развитию **Б. Жанабаев**

Проверка выполнения Технических условий:

От УРЗА «___»_____202__г

От УТК «___»_____202__г

От УМ «___»_____202__г

Мастер гр. ПС «___»_____202__г

Исп. Федичкин Е.
Тел: 48-99-55

К сведению: *АО «ОЭСК» оказывает строительно-монтажные работы по исполнению технических условий. Телефон для справок – 8 (7232) 29-36-72 (эл.почта: talgat.yensebayev@besk.kz). Перечень услуг (работ) размещен на сайте* ***www.besk.kz***