Қазақстан Республикасы ЖШС | Республика Казахстан ТОО
"КОКШЕТАУ ЭНЕРГО"
020006. г. Кокшетау
мрн. Центральный 5,
Телефон: 42-29-36
Факс: 42-39-39
Код по МГТС: 8 - 716-2

"15" 01 2025 г.
№ 09/20

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ

(Для раразботки ПСД)

Строительство электрических сетей ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4кВ с ГКТП-10/0,4кВ,
расположенных по адресу:
с. Ульгили,
Талшыкский с/о, Акжарский р-н
Северо-Казахстанская область
ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Северо-Казахстанской области»

Разрешенная мощность – 250 кВт
в том числе, по категориям надежности
III кат. – 250 кВт
Характер потребления – постоянный
Потребитель III категории
Разрешенный коэффициент мощности $\varphi \geq 0,92$

1. Точка подключения: *РП-10кВ «Колос».*
2. Источник внешнего электроснабжения: *СШ-10кВ РП-10кВ «Колос».*
3. Непосредственное электроснабжение объекта выполнить путём:
1.Монтажа на РП-10кВ «Колос» новой ячейки 10кВ с вакуумным выключателем ВВ-10кВ с блоком микропроцессорной релейной защиты по схеме дешунтирования с блоком гарантированного питания для цепей оперативного тока и ручным управлением приводом выключателя с трансформаторами тока необходимого типа и коэффициента с электронным прибором учета активной и реактивной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок с поддержкой АСКУЭ. Марку и тип согласовать со службами ЦС ПС, ЦС РЗАИ и ЦСИТиС ТОО «Кокшетау Энерго».
2.Строительства ВЛЗ-10кВ проводом СИП-3 необходимой длины и сечения от проектируемой ячейки 10кВ на РП-10кВ «Колос» до РУ-10кВ проектируемых ГКТП-10/0,4кВ с установкой РЛНД-10кВ на первой отпаечной опоре и с установкой РЛНД-10кВ на концевых опорах перед каждой проектируемой ГКТП-10/0,4кВ, определить проектом.
3.Строительства в центрах нагрузки необходимого количества ГКТП-10/0,4кВ с новыми силовыми трансформаторами необходимой мощности, с необходимым количеством АВ-0,4кВ, соответствующих токам нагрузки и токам короткого замыкания, определить проектом.
4.Строительсвта ВЛИ-0,4кВ проводом СИП-5 необходимого количества, длин и сечения на типовых ж/б опорах от РУ-0,4кВ проектируемых ГКТП-10/0,4кВ до фасадов домов с установкой модулей с приборами учётов, определить при проектировании. Согласовать с подразделением ТОО «Кокшетау Энерго» Акжарские ЭС.
5.Предусмотреть установку шкафа управления уличного освещения установку светильников на ж/б опорах необходимого количество определить при проектировании.
4. Балансовая принадлежность электроустановок:
1) ТОО «Кокшетау Энерго»: *РП-10кВ «Колос».*
2) потребителя: *Проектируемая ячейка 10кВ на РП-10кВ «Колос», проектируемая ВЛЗ-10кВ, РЛНД-10кВ от проектируемой ячейки 10кВ на РП-10кВ «Колос» до РУ-10кВ проектируемых ГКТП-10/0,4кВ, проектируемые ГКТП-10/0,4кВ, проектируемые ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемых ГКТП-10/0,4кВ до фасадов жилых домов, пункты коммерческого учёта.*
3) граница раздела: *На РП-10кВ «Колос» на болтовых соединениях к проектируемой ячейке 10кВ.*
5. *На границе раздела установить пункт коммерческого учета с передачей информации (АСКУЭ) Энергопередающей организации и Энергоснабжающей организации, марку и тип согласовать со службой КРЭ и ЦСИТиС ТОО «Кокшетау Энерго».*
6. Проект внешнего электроснабжения выполнить в соответствии с действующими ПУЭ РК, СНиП РК.
7. Согласно п. 20 **Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон: «В пределах охранных зон электрических сетей без согласования** с организацией, в ведении которой находятся эти сети, **не допускается** производство строительных, монтажных, земляных,

погрузочно-разгрузочных работ, поисковых работ, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройство площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещение рынков, строений, сооружений, складирование материалов, сооружение ограждений и заборов, сброс и слив едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов».

8. **Произвести вынос всех ЛЭП попадающих в зону застройки, (трассу выноса согласовать с ТОО «Кокшетау Энерго») с оформлением новых техпаспортов всех ЛЭП с (изменением), с последующей передачей всех ЛЭП и всех соответствующих документов оформленных на собственника вынесенных сетей.**
9. Отвод земель согласовать с рай(гор)архитектурой, владельцами земель и другими заинтересованными организациями.
10. Вести надзор за строительством объектов персоналом ТОО «Кокшетау Энерго» (по обязательному письменному запросу заявителя).
11. Дополнительно: ***В связи с подачей нового заявления технические условия №09/42 от 26 января 2024 г. считать недействительными.***

Срок действия технических условий – соответствует нормативным срокам проектирования.

Главный инженер
ТОО «Кокшетау Энерго»:

Архипов В.И.

Исп. Михель А.В.
Тел. 29-03-63