Энерготранзит Компани
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ
СЕРІКТЕСТІГІ

ТОВАРИЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Энерготранзит Компани

Қазахстан Республикасы
100600 Жезқазғанқаласы, Пушкин көшесі, 9-13
СТК 302600224759
тел: (7212)411016

Республика Казахстан
100600 г. Жезказган, ул. Пушкина, 9-13
РНН 302600224759
тел: (7212)411016

«Утверждаю»
Директор
ТОО «Энерготранзит Компани»
Байкомбаев А.Р.
«27» марта 2023 г.

Технические условия № 343
на присоединение электроустановок потребителей

1. Выданы: **Государственное учреждение «Отдел строительства города Каражал»**
2. Основание для выдачи ТУ: **присоединение к сетям энергопередающей организации вновь вводимых электроустановок.**
3. Адрес объекта: **п. Жайрем.**
4. Объект: **строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры индивидуальной жилищной застройки поселка Жайрем.**
5. Источник электроснабжения: **ПС 35/10 кВ «Городская»,**
   основная, резервная: ВЛ 10 кВ № 7;
   основная, резервная: ВЛ 10 кВ № 11.
6. Точка подключения:
   - **для объекта II категории - основная: ближайшая опора ВЛ-10 кВ № 7;**
     - резервная: ближайшая опора ВЛ-10 кВ № 11.
   - **для объектов III категории ближайшая опора 10 кВ ближайшей ВЛ-10 кВ.**
7. Уровень напряжения в точках присоединения: **10 кВ.**
8. Разрешенная к использованию мощность: **1 711,9 кВт.**
9. Категория надежности электроснабжения: **II – 72 кВт;**
   III – 1639,9 кВт.
10. Характер потребления электроэнергии: **постоянный**
11. Выполнить проект внешнего электроснабжения**, в проекте предусмотреть:**

Для объекта II категории

11.1. замену (переустройство) опор подключения ТОО «Энерготранзит Компани» на анкерные ответвительные;

11.2. установку РЛНД-10 кВ и ограничителей пернапряжения типа ОПН-10 кВ на первых отпаечных опорах;

11.3. установку вакуумных реклоузеров типа ПССУ-10 кВ с функцией учёта электрической энергии после первых отпаечных опор;

11.4. установку РЛНД-10 кВ после реклоузеров;

11.5. монтаж ЛЭП-10 кВ расчётным сечением на указанную мощность от РЛНД-10 кВ после реклоузеров до объекта с установкой двухтрансформаторного КТПГ (ТП) с расчетом на разрешенную к использованию мощность для объекта II категории.

для объектов III категории

11.6. замену (переустройство) опоры подключения ТОО «Энерготранзит Компани» на анкерную ответвительную;

11.7. установку РЛНД-10 кВ и ограничителей перенапряжения типа ОПН-10 кВ на первой отпаечной опоре;

11.8. установку вакуумного реклоузера типа ПССУ-10 кВ с функцией учёта электрической энергии после первой отпаечной опоры;

11.9. установку РЛНД-10 кВ после реклоузера;

11.10. монтаж ЛЭП-10 кВ расчётным сечением на указанную мощность от РЛНД-10 кВ после реклоузера до объектов с установкой КТПГ (ТП) с расчетом на расчетную мощность для каждого объекта и полную разрешенную к использованию мощность для объектов III категории.

11.11. Требования к организации учета электроэнергии:

11.11.1. Обеспечить установку **трехфазнного электронного прибора коммерческого учета активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок с модемом GSM для автоматической передачи данных, классом точности не ниже 2,0** (согласно "Правилам пользования электрической энергией" от 25 февраля 2015г. п.38, 39), **трансформаторов тока, трансформаторов напряжения классом точности не ниже 0,5, выбранные расчетом проектом, согласно разрешенной к использованию мощности**;

11.11.2. Установку прибора учета: в шкафу установленного образца в соответствии с ПУЭ: п.107 и Инструкцией по эксплуатации эл. счётчика. ПУ установить в запираемом на замок шкафу учета (**ШУ**) с окошком на уровне цифрового табло, закрытом с внутренней стороны надежно закрепленным стеклом. Внутренняя дверца ШУ должна быть приспособлена для пломбирования с двух противоположных сторон, внешняя запираться на замок;

11.11.3. Место установки шкафа учета – на опоре установки реклоузеров на высоте 1,4-1,7 м от уровня земли. Шкаф учета подлежит опломбировке.

12. Требования к релейной защите, автоматике, телемеханике, связи, защитному заземлению, изоляции и защите от перенапряжения. **Защиту и заземление выполнить согласно ПУЭ (заземление ШУ и защитное зануление опоры подключения).**

13. Требования по усилению существующей сети:

13.1. произвести замену вакуумных выключателей 10 кВ и блоков РЗА в ячейке 10 кВ № 7, 11 ПС 35/10 кВ «Городская», технические характеристики вакуумных выключателей 10 кВ и блоков РЗА согласовать с ТОО «»Энерготранзит Компани»;

13.2. произвести замену кабелей 10 кВ от ячейки 10 кВ № 7, 11 ПС 35/10 кВ «Городская» до первой отпаечной опоры ВЛ-10 кВ № 7, 11, технические характеристики кабелей согласовать с ТОО «»Энерготранзит Компани»;

13.3. произвести установку РЛНД-10 кВ на первых отпаечных опорах ВЛ-10 кВ № 7, 11, технические характеристики РЛНД-10 кВ согласовать с ТОО «Энерготранзит Компани»;

13.4. произвести замену опор, траверс, провода, изоляторов на ВЛ-10 кВ № 7, 11 в пролетах опор № 1 до опор подключения, технические характеристики опор, траверс, провода, изоляторов выбрать расчетом в проекте и согласовать с ТОО «Энерготранзит Компани».

14. Проект согласовать с ТОО «Энерготранзит Компани».

15. Список субпотребителей, подключаемых к сети потребителя: **нет**

(Подключение сторонних потребителей без разрешения ТОО «Энерготранзит Компани» ЗАПРЕЩЕНО!)

16. Срок действия ТУ **до 28 июня 2025 года.**
17. Срок выполнения ТУ – до 28 июня 2025 года.

ТУ выполнены_ _ _ _ _ _ _ _дата_ _ _ _ _ инженер по организации эксплуатации, ремонта электрооборудования ПС, ВЛ и ТП.

ТУ выполнены_ _ _ _ _ _ _ _дата_ _ _ _ _ инженер по учету и распределению э/э