ТОО "ЖЭС" ЖШС
Шығыс/исх. №837-27-18
"02" 07 20 18 ж./г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ТОО «ЖЭС»
А.Б.Джарбулов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на электроснабжение реконструируемых электрических сетей наружного освещения пр. Жамбыла КГУ «ЖКХ, ПТ и АД акимата г. Тараз»
г. Тараз

Разрешенная мощность –52 кВт
Характер подключения – постоянно
Потребитель – III категории
Разрешенный коэффициент мощности $\varphi \geq 0,93$

1. Точки подключения:
   - РУ-0,4кВ ТП-432^{В} Ф-12 РП-17 (участок от ул. Конаева до пр. Толе би);
   РУ-0,4кВ ТП-343 и ТП-219 Ф-603 ПС «Астана» (участок от пр. Толе би до ул. Сулейманова) по четной стороне от ТП-343, по нечетной стороне от ТП-219;
   - РУ-0,4кВ ТП-212 Ф-614 РП-6 (участок от ул. Сулейманова до ул. Пушкина по нечетной стороне);
   - РУ-0,4кВ КТП-488 Ф-116 РП-1 (участок от ул. Сулейманова до ул. Кошек батыра по нечетной стороне);
   РУ-0,4кВ КТП-780 Ф-612 РП-6 (участок от ул. Кошеней до ул. Пушкина по нечетной стороне);
   - РУ-0,4кВ ТП-226 и КТП-488 (участок от ул. Пушкина до ул. Сатпаева) по четной стороне от ТП-226, по нечетной стороне от КТП-488;
   - РУ-0,4кВ ТП-293 Ф-509 РП-5 (участок от ул. Сатпаева до ул. Сыпатай батыра);
   РУ-0,4кВ КТП-75^{В} Ф-9 ПС «Северная» (участок от ул. Мамбет батыра до ул. Таллаской);
   - РУ-0,4кВ КТП-579^{В} Ф-9 ПС «Северная» (участок от ул. Таллаской до объездной трассы);
2. В РУ-0,4кВ ТП-432^{В}, ТП-343, ТП-219, ТП-212, КТП-488, КТП-780, ТП-226, ТП-293, КТП-75^{В} и КТП-579^{В} смонтировать отдельные фидера с коммутационными аппаратами на расчетный ток для фидеров наружного освещения (НО), количество отходящих фидеров НО определить проектом.
3. Произвести реконструкцию существующих сетей ВЛ-0,4кВ наружного освещения по пр. Жамбыла заменив ж/бетонные опоры на металлические опоры, провода наружного освещения заменить на кабель АВБШВ (380В) расчетного сечения с прокладкой в пластиковых трудах d-100 мм в траншее. Кабель предусмотреть пятижильный с учетом импульса, схему импульса согласовать с ТГЭС ТОО «ЖЭС». Количество устанавливаемых металлических опор и светильников наружного освещения определить проектом.
4. При расчете сечения кабеля АВБШВ (380В) учесть существующие отпайки ф.ул. Ниеткалиева – 12 светильников по 250Вт; ф. пер. Ленина - 20 светильников по 250Вт; ф. Касымбекова - 8 светильников по 250Вт; мост Гормолзавода - 90 светильников СД по 90Вт.
5. Возле ТП-432^{В}, ТП-343, ТП-219, ТП-212, КТП-488, КТП-780, ТП-226, ТП-293, КТП-75^{В} и ТП-579^{В} установить новые щиты наружного освещения в комплекте с соответствующими коммутационными аппаратами с автоматизированной системой управления наружного освещения со специализированной базовой программой АСУНО Кулон, позволяющая диагностировать, проводить анализ и предупреждать ошибки в работе наружного освещения.
6. Произвести реконструкцию существующих сетей ВЛ-0,4кВ городского фидера по пр. Жамбыла демонтировав ж/бетонные опоры и установив вдоль улицы распределительные шкафы (ШР) из расчета один ШР на 2 (два жилых дома). ШР укомплектовать коммутационными аппаратами и приборами учета. Электроснабжение жилых домов осуществить от проектируемых ШР проложив КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома проектной длины расчетного сечения. Демонтированные линии ВЛ-0,4кВ сдать на склад ТОО «ЖЭС» ТГЭС.
7. Участок жилых домов расположенные по обеим сторонам пр. Жамбыла от ул. Сыпатай батыра до ул. Суханбаева запитать от ВЛ-0,4кВ ТП-58 установив на точке подключения мачтовый рубильник SZ-151 на 160А (опору точки подключения определить по месту и согласовать с ТОО «ЖЭС» ТГЭС). От опоры точки подключения проложить по обеим сторонам улицы кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.
8. Участок жилых домов расположенные по нечетной стороне пр. Жамбыла от ул. Суханбаева до ул. Пушкина запитать от РУ-0,4кВ КТП-489 проложив кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до

ПРИМЕЧАНИЕ: Плата за выдачу и переоформление технических условий не взымается.

проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.

9. Участок жилых домов расположенные по нечетной стороне пр. Жамбыла от ул. Суханбаева до пер. Ленина запитать от РУ-0,4кВ ТП-226 проложив кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.
10. Участок жилых домов расположенные по нечетной стороне пр. Жамбыла от ул. Пушкина до ул. Ленина запитать от ВЛ-0,4кВ КТП-780 установив на точке подключения мачтовый рубильник SZ-151 на 160А (опору точки подключения определить по месту и согласовать с ТОО «ЖЭС» ТГЭС). От опоры точки подключения проложить кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.
11. Участок жилых домов расположенные по нечетной стороне пр. Жамбыла от ул. Ленина до ул. Токбергенова запитать от ВЛ-0,4кВ ТП-201 установив на точке подключения мачтовый рубильник SZ-151 на 160А (опору точки подключения определить по месту и согласовать с ТОО «ЖЭС» ТГЭС). От опоры точки подключения проложить улицы кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.
12. Участок жилых домов расположенные по нечетной стороне от ул. Ленина до ул. Кошек батырам запитать от ВЛ-0,4кВ ТП-212 установив на точке подключения мачтовый рубильник SZ-151 на 160А (опору точки подключения определить по месту и согласовать с ТОО «ЖЭС» ТГЭС). От опоры точки подключения проложить улицы кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.
13. Участок жилых домов расположенные по нечетной стороне от ул. Токбергенова до ул. Болтирик запитать от РУ-0,4кВ КТП-488 проложив кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.
14. Участок жилых домов расположенные по четной стороне от ул. Токбергенова до ул. Болтирик запитать от РУ-0,4кВ КТП-91 проложив кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.
15. Участок жилых домов расположенные по нечетной стороне от пр. Толе би до ул. Конаева запитать от РУ-0,4кВ ТП-267 проложив кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.
16. Участок жилых домов расположенные по четной стороне от пр. Толе би до ул. Конаева запитать от РУ-0,4кВ ТП-432 проложив кабель АВБШВ (380В) сечением не менее 70мм^{2}в траншее проектной длины расчетного сечения в пластиковых трубах d-100 мм до проектируемых ШР. Произвести монтаж КЛ-0,4кВ до каждого жилого дома от проектируемых ШР проектной длины расчетного сечения.
17. Все отпайки от существующих ВЛ-0,4кВ запитать от проектируемого КЛ-0,4кВ по пр. Жамбыла с установкой на опорах мачтовых рубильников SZ-151 на 160А, количество рубильников определить проектом
18. Установку многофункциональных электронных счетчиков активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности, с защитой от перенапряжения, способных осуществлять прием-передачу данных по каналам связи автоматизированной системы контроля учета электроэнергии (АСКУЭ) и место установки прибора учета, согласовать со службой АСУ ТОО «ЖЭС».
14. Срок действия технических условий – 3 года.

Начальник ГПТУ: *Е.У. Уразалиев*
тел: 90-11-34

Примечание: При выполнении технических условий соблюдать требования Параграфа 2. и 3. «Правил пользования электрической энергией» утвержденные приказом Министра энергетики РК от 25.02.2015 года №143.