

**“Қарағанды Жарық” ЖШС
ТОО “Қарағанды Жарық”**



Сатпаев көшесі, 115
Қарағанды қаласы, Қазақстан Республикасы
тел.: (7212) 91-35-55, факс: 91-35-99
ул. Сатпаева, 115
г. Караганда, Республика Казахстан
тел.: (7212) 91-35-55, факс: 91-35-99

«Утверждаю»
Технический директор
ТОО «Қарағанды Жарық»
К. Конради
« 17 » 10 2022г.

Технические условия на присоединение эл. установок 0,4 кВ здания

1. **Выданы:** КГУ «Реабилитационный центр №1»
2. **Место расположения объекта:** мкр.Степной-1, ст-е 7А
3. **Причина выдачи технических условий:** переоформление
4. **Разрешенная к использованию мощность:** 180 (сто восемьдесят) кВт
5. **Характер потребления электроэнергии:** постоянный
6. **Категория по надежности электроснабжения:** третья (допускается перерыв подачи электрической энергии до 24 часов)
7. **Напряжение в точке присоединения:** 380 В
8. **Точка присоединения:** РУ-0,4кВ фидера 4, 10 ТП-10/0,4кВ № 2263, подключенной к фидерам 66, 27 ПС «Юго-Восток»
9. **Список субпотребителей, подключенных к сети потребителя:** нет
10. **Выполнить проект внешнего электроснабжения. Проектом предусмотреть:**
 - 10.1.Защиту от токов КЗ, заземление согласно ПУЭ.
 - 10.2.Защиту от импульсных перенапряжений.
11. **Требования к организации учета электроэнергии:** установить в ТП электронный коммерческий прибор учета электроэнергии, совместимые с действующей АСКУЭ, и отключающие устройства согласно разрешенной мощности (в соответствии с Приложением №1)
12. **Разрешенный коэффициент мощности:** $\cos\varphi \geq 0,93$
13. **При изменении потребляемой мощности, изменении схемы внешнего электроснабжения, изменении категории по надежности эл. снабжения технические условия считаются недействительными, подлежат переоформлению.**
14. **Данными техническими условиями аннулируются ранее выданные ТУ №103-Ст-5/20 от 26.01.2005г.**
15. **Срок выполнения технических условий 31.12.2023г. По истечении указанного срока и невыполнения условий энергопередающей организации технические условия считаются недействительными.**

«ҚАРАҒАНДЫ ЖАРЫҚ»
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ
СЕРІКТЕСТІГІ



ТОВАРИЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ҚАРАҒАНДЫ ЖАРЫҚ»

100012, Қазақстан Республикасы,
Қарағанды қ., Сәтпаев көшесі, 115
БСН 021140000722
тел.: 8 (7212) 91-35-55;
факс: 8 (7212) 91-35-99
E-mail: zharyk@kzharyk.kz
<http://www.k-zharyk.kz>



100012, Республика Казахстан,
г. Караганда, ул. Сатпаева, 115
БИН 021140000722
тел.: 8 (7212) 91-35-55;
факс: 8 (7212) 91-35-99
E-mail: zharyk@kzharyk.kz
<http://www.k-zharyk.kz>

Приложение №1 к ТУ № 2022-1281

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
на присоединение эл. установок 0,4 кВ
здания

Выданы: КГУ «Реабилитационный центр №1»

Место расположения объекта: мкр. Степной-1, ст-е 7А

Точка присоединения: РУ-0,4кВ фидера 4, 10 ТП-10/0,4кВ № 2263, подключенной к фидерам 66, 27 ПС «Юго-Восток»

Предусмотреть в ТП № 2263:

1.Монтаж в РУ-0,4 кВ запираемого шкафа учета заводского исполнения с окошком на уровне циферблата электросчетчика в доступном для осмотра и обслуживания месте. Высота от пола до коробки зажимов электронного прибора учета, должна быть в пределах 1,4 -1,7 м.

1.1.Монтаж в РУ-0,4 кВ трансформаторов тока номинал и необходимость установки определить проектом.

1.2.Вводное отключающее устройство до пункта учета согласно запроектированной нагрузке.

1.3.Монтаж в РУ-0,4 кВ, электронного счетчика электроэнергии, согласно указанных в таблице 1 технических параметров.

1.4.Подключение интерфейса счетчика RS – 485 (CAN) на устройство сбора и передачи данных (УСПД) ARIS MT500 с использованием кабеля для интерфейса UNITRONIC LiYCY (TP) 2X2X0,5.

2.Предусмотреть и произвести пуско-наладочные работы для обеспечения передачи данных на сервер сбора данных ТОО «Қарағанды Жарық».

3.Предусмотреть оборудование по подавлению внешних сигналов во избежание помех при передаче данных по силовым линиям, по необходимости.

Таблица 1:

Наименование параметров	Величины
Класс точности при измерении - активной энергии - реактивной энергии	0,5S или 1,0 1,0 или 2,0
Номинальное напряжение, В	3*230/400
Номинальный(макс) ток, А	5(60)/5(7,5)
Активная / полная потребляемая мощность каждой параллельной цепью счетчика, Вт/ВА не более	2 / 10
Полная мощность, потребляемая цепью тока не более, В*А	0,1
Средний ток потребления интерфейса RS485/CAN от внешнего источника питания, мА	30
Ток потребления при подключении резервного источника питания, А	0,15
Количество тарифов	4
Количество тарифных сезонов (месяцев)	12
Скорость обмена, бит/секунду: - по интерфейсу CAN и RS-485; - через инфракрасный порт;	300, 600, 1200, 2400, 4800, 9600 9600
Сохранность данных при перерывах питания, лет - постоянной информации - оперативной информации	40 10
Защита информации	два уровня доступа и аппаратная защита памяти метрологических коэффициентов
Диапазон температур, °С	от - 40 до +55
Межповерочный интервал, лет	8
Масса, кг	не более 1,5
Габариты (длина, ширина, высота), мм	258*170*74
Гарантия производителя, лет	3
Полная совместимость с оборудованием УСПД ARIS MT500 и интеграция с ПК «Энергосфера», производства ООО «ProSoft Systems»	+

Необходимое оборудование в ТП № 2263:

№	Наименование	Количество
1	Шкаф учета заводского исполнения	определить проектом
2	Электронный прибор учета	определить проектом
3	Трансформатор тока	номинал и необходимость установки определить проектом
4	Вводное отключающее устройство	номинал определить проектом
5	Кабель интерфейсный UNITRONIC LiYCY (TP) 2x2x0,5	метраж определить проектом

Начальник ОАСКУЭ

Н. Сарсенбеков

17.10.22г.