

№ 03-07/504 от 02.09.2025

**«УРАНҚУАТ»  
ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ  
ШЕКТЕУЛІ  
СЕРІКТЕСТІГІ**



[www.uranenergo.kazotomprom.kz](http://www.uranenergo.kazotomprom.kz)

**ТОВАРИЩЕСТВО С  
ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«УРАНЭНЕРГО»**

Қазақстан Республикасы, 160011, Шымкент қаласы,  
Аль-Фараби ауданы, Толстой көш. 60 үй  
Тел.: +7 (7252) 99 89 83 E.mail: info@uranrk.kz

Республика Казахстан, 160011 г. Шымкент,  
Аль-Фарабийский район, ул. Толстого 60  
Тел.: +7 (7252) 99 89 83 E.mail: info@uranrk.kz

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 ж. № \_\_\_\_\_

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
на присоединение электроустановок ТОО «Табиғи Тас Қызылорда»  
к электрическим сетям ТОО «Уранэнерго».  
(согласно письма/заявки №17 от 25.08.2025г.)**

- 1. Выдано: ТОО «Табиғи Тас Қызылорда».**
- 2. Наименование объекта: ПС «Табиғи Тас Қызылорда».**
- 3. Место расположение объекта: Кызылординская область, Шиелийский район, село Косуинки.**
- 4. Разрешенная мощность электропотребления – 2.0 МВт**
- 5. Характер потребления электроэнергии – постоянный.**
- 6. Категория надежности электроснабжения – III (третья).**
- 7. Точка подключения: АТ-1, АТ-2.**
- 8. Основные технические требования к подключаемым линиям электропередач (далее ВЛ) и оборудованию подстанции:**
  - **Замена существующего КРУН-10кВ (6 ячеек) на КРУН-10кВ с количеством ячеек не менее 10 (десяти), со следующим распределением:**
    - 2 ячейки ввода 10кВ (с ДЗТ защитой и токов короткого замыкания).
    - 2 ячейки ТСН (Трансформатор собственных нужд) (с установкой автоматических выключателей).
    - 2 ячейки ТН-10кВ (Трансформатор напряжения) (для организации учета электроэнергии и питания цепей РЗА).
    - 2 ячейки отходящие (для подключения потребителей) (с установкой релейной защиты и автоматики).
    - 2 ячейки на секционный разъединитель и секционный выключатель (для обеспечения гибкости схемы и повышения надежности электроснабжения).
  - **Обеспечение оперативно-диспетчерским управлением:**
  - Необходимо обеспечить оперативно-диспетчерским управлением вновь установленного КРУН-10кВ с 10 ячейками на ПС «РУ-6», интегрированным в существующую систему автоматизированного рабочего места дежурного диспетчера на ПС "РУ-6".

- Прокладку двух кабельных линий 10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена от КРУН-10кВ до первой опоры за территорией ПС «РУ-6».
- Необходимо учесть:
- Выбор сечения кабеля должен быть произведен на основании технико-экономического расчета, учитывающего токи нагрузки, допустимые потери напряжения и условия прокладки.
- Прокладка кабельных линий должна быть выполнена в соответствии с ПУЭ и другими нормативными документами и согласована с ТОО «Уранэнерго».
- Необходимо предусмотреть мероприятия по защите кабельных линий от механических повреждений и воздействия окружающей среды.
- Кабельные линии должны быть оборудованы концевыми муфтами и исключены соединительные муфты.
- Для организации перехода с кабельной линии на воздушную линию 10 кВ (за территорией ПС «РУ-6») необходимо предусмотреть подъем на опору 10 кВ и установку разъединителя (РЛНД).
- Выбор типа опоры должен быть произведен на основании расчета механической прочности и климатических условий.
- Высота подъема должна соответствовать требованиям ПУЭ и другим нормативным документам.
- Необходимо предусмотреть установку ограничителей перенапряжений (ОПН) для защиты оборудования от грозовых и коммутационных перенапряжений.
- **Усиление существующей сети в связи с появлением нового потребителя:**
- Необходимо определить и указать необходимость усиления существующей сети на основании технико-экономических расчетов, учитывающих перспективные нагрузки и режимы работы сети. Данные расчеты должны включать оценку пропускной способности существующей сети, уровни напряжения в узлах и токи короткого замыкания.
- **Необходимость согласования трасс, проектируемых линий с районной архитектурой и всеми заинтересованными организациями:**
- Требуется
- **Требования к организации учета электроэнергии:**
- Порядок выполнения коммерческого учета согласовать с ТОО «Уранэнерго» и другими заинтересованными сторонами. Необходимо предусмотреть установку современных приборов учета, обеспечивающих возможность дистанционного сбора данных и контроля параметров электроэнергии.
- **Предоставление протокола технологических испытаний электрооборудования:**
- Требуется.
- Необходимо предоставить протоколы испытаний всего устанавливаемого оборудования, в том числе КРУН, кабельных линий, трансформаторов и другого оборудования.

- **Составление акта разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон между Покупателем и Энергопередающей организацией:** Требуется.
- **Заключение договора на энергоснабжение с соответствующим отделением ТОО «Уранэнерго»:** Требуется.
- **Внесение изменений в однолинейную схему энергоснабжения:** Требуется.
- **Дополнительные требования:**
- **Проведение технико-экономического обоснования (ТЭО) проекта:** необходимо выполнить ТЭО проекта подключения, включающее оценку затрат на строительство, эксплуатационные расходы и экономическую эффективность проекта.
- **Разработка проекта электроснабжения:** Проект электроснабжения должен быть разработан специализированной проектной организацией, имеющей соответствующие лицензии и опыт работы.
- **Согласование проекта с ТОО «Уранэнерго»:** Проект электроснабжения должен быть согласован с ТОО «Уранэнерго» на всех этапах проектирования.
- **Выполнение строительно-монтажных работ:** Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специализированной строительно-монтажной организацией, имеющей соответствующие лицензии и опыт работы.
- **Приемо-сдаточные испытания и ввод в эксплуатацию:** после завершения строительно-монтажных работ необходимо провести приемо-сдаточные испытания и ввести объект в эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативных документов.
- **Срок действия технических условий:** 1 год.

**Генеральный директор**

**Б. Абуов**

**Согласовано**

02.09.2025 10:11 Налибаев Д.М.

02.09.2025 10:12 Есжігітов Жұмабек Алтынбекұлы

02.09.2025 10:44 Байдұлла Жәнібек Мұхитұлы

02.09.2025 10:50 Мусабаев Мыктыбек Бахарамович






**Подписано**

02.09.2025 11:08 Абуов Бекбол Аманжолович





Данный электронный документ DOC ID KZYEBDD20251000848746E6BD6 подписан с использованием электронной цифровой подписи и отправлен посредством информационной системы «Казахстанский центр обмена электронными документами» <https://documentolog.com/>.  
Для проверки электронного документа перейдите по ссылке: <https://documentolog.com/?verify=KZYEBDD20251000848746E6BD6>

Тип документа	Исходящий документ
Номер и дата документа	№ 03-07/504 от 02.09.2025 г.
Организация/отправитель	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УРАНЭНЕРГО"
Получатель (-и)	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАБИГИ ТАС КЫЗЫЛОРДА"
Электронные цифровые подписи документа	 Товарищество с ограниченной ответственностью "Уранэнерго" Согласовано: НАЛИБАЕВ ДАРХАН МИРnAYJ...tflrA8A== Тип: НУЦ Время подписи: 02.09.2025 10:11
	 Товарищество с ограниченной ответственностью "Уранэнерго" Согласовано: ЕСЖІГІТОВ ЖҰМАБЕК МИРngYJ...JfC8BhRNc Тип: НУЦ Время подписи: 02.09.2025 10:12
	 Товарищество с ограниченной ответственностью "Уранэнерго" Согласовано: БАЙДҰЛЛА ЖӘНІБЕК МИРtQYJ...vzXIzEeA= Тип: НУЦ Время подписи: 02.09.2025 10:44
	 Товарищество с ограниченной ответственностью "Уранэнерго" Согласовано: МУСАБАЕВ МЫКТЫБЕК МИРvgYJ...eTfYq6P8= Тип: НУЦ Время подписи: 02.09.2025 10:50
	 Товарищество с ограниченной ответственностью "Уранэнерго" Подписано: АБУОВ БЕКБОЛ МИRQwYJ...XRIVQUiYI Тип: НУЦ Время подписи: 02.09.2025 11:08

[[QRCODE]]

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверяемый посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.