

## ЗАПРОС ТЕХНИКО-КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДЛОЖЕНИЯ

на поставку МТР, услуг и/или работ для собственных нужд

### REQUEST FOR QUOTATION

for supply of Goods, services and/or works for own needs

От имени компании ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi» (зарегистрированного по адресу 100100, Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Нукус 50) выражаем Вам свое почтение и уважение.

Настоящим просим Вас направить технико-коммерческое предложение (далее ТКП) на предмет закупки:

**«Разработка Схемы внешнего электроснабжения по объекту Строительство Газохимического комплекса на базе технологии МТО (метанол в олефины) и организация Газохимического технологического кластера на территории создаваемого СЭЗ Каракуль в Бухарской области», согласно наименованию, количеству и техническим требованиям приложения №1.**

On behalf of the company FE LLC "Sanoat Energetika Guruhi" (registered at str. Nukus 50, Tashkent, Republic of Uzbekistan, 100100) we are expressing our best regards and respects.

By the present we are kindly asking you to provide technical and commercial proposal (further quotation) for supply of:

**"Development of an external power supply scheme for the facility Construction of a Gas chemical complex based on MTO technology (methanol in olefins) and organization of a Gas Chemical technological cluster on the territory of the Karakul FEZ being created in the Bukhara region", according to the name, quantity and technical requirements of Appendix No. 1.**

В ТКП в обязательном порядке просим указать нижеуказанную информацию (но не ограничиваясь):

1. Номер и дату ТКП;
2. Подробное описание товаров, услуги или работ;
3. Гарантийный срок от даты акта выполненных работ;
4. Стоимость за единицу и общую стоимость без учета НДС;
5. Срок оказания услуг: согласно технического задания;
6. Валюту ТКП, договора и платежей (если нерезиденты Республики Узбекистан - в валюте экспортера или доллары США);
7. Условия оплаты (предпочтительные): 100% отсрочка платежа на 60 дней после поставки Товара/ выполнения работ;
8. Условия поставки (предпочтительные): не применимо;
9. Срок действия ТКП (не менее 45 календарных дней от срока приема ТКП).

**Срок приема ТКП: до 18.07.2022г. (вкл.).**

- ТКП просим направить по электронной почте на адрес: [y.shipilova@ipetrol.com](mailto:y.shipilova@ipetrol.com).

- Контактное лицо: Шипилова Ю.О. + 99878 150 00 57 (вн. 18026).

- Предоставление ТКП до завершения сроков приема ТКП является обязательным.

We kindly ask you to indicate the following information in quotation (but not limited to):

1. Number and date of quotation;
2. Detailed description of the Goods, services or works;
3. Warranty period from the date of the certificate of completion;
4. Unit price and total price excluding VAT;
5. The term for the provision of services: according to technical task;
6. Currency of quotation, contract and payments (if non-residents of the Republic of Uzbekistan - in the currency of the exporter or US dollars);
7. Terms of payment (preferred): 100% payment within 60 days after delivery of the Goods / performance of works);
8. Terms of delivery (preferred): not applicable;
9. Quotation validity period (at least 45 calendar days from date of quotation deadline).

**Quotation deadline: until 18.07.2022 (incl.).**

- Quotation please provide via e-mail to:

[y.shipilova@ipetrol.com](mailto:y.shipilova@ipetrol.com).

- Contact person: Shipilova Y.O. +99878 150 00 57 (ext. 18026).

- Submission of the quotation before the end of quotation deadline is strictly required.

#### Приложения:

- Приложение №1 (техническое задание).

#### Appendixes:

- Appendix 1 (technical task).

Начальник департамента тендерных процедур

С.Н. Шадманов

**«УТВЕРЖДАЮ»**  
**Заместитель Генерального директора**  
**ИП ООО «SANOAT ENERGETIKA GURUHI»**  
**по переработке углеводородов**

---

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на разработку проекта: «Схема внешнего электроснабжения по объекту:  
«Строительство газохимического комплекса на базе технологий МТО в  
Каракульском районе Бухарской области.  
Схема выдачи мощности фотоэлектрической станции мощностью 300МВт,  
подключенной к шинам ПС 220кВ Бухарский ГХК»»

№ п/п	Наименование основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Организация – Заказчик	– ИП ООО «SANOAT ENERGETIKA GURUHI»
2.	Организация – Исполнитель	Определяется по итогам закупочной процедуры
3.	Основание для проектирования	<p>– Постановление Президента ПП-5221 от 13.08.2021г. «О создании свободной экономической зоны «Каракуль», а также мерах по организации на ее базе современного газохимического технологического кластера»;</p> <p>– Протокол №27 Антикризисной комиссии от 20.06.2020г., посвященной реализации проекта «Строительство газохимического комплекса на базе технологии МТО».</p>
4.	Вид строительства	– Новое строительство.
5.	Адрес проектируемого объекта	– Республика Узбекистан, Бухарская область, территория вновь создаваемого СЭЗ «Каракуль».
6.	Стадия проектирования	– Схема внешнего электроснабжения
7.	Основные технико-экономические показатели объекта, выдаваемые Заказчиком	<p>– Год ввода комплекса – 2024г., с перспективой на 2025г.;</p> <p>– Суммарная (требуемая) нагрузка – 250МВт, I категория по надёжности электроснабжения, <math>\cos \varphi = 0.92</math>;</p> <p>155МВт – расчётная потребляемая мощность ГХК (2024 г.): Синхронные двигатели – два СД: 24МВт и 4,7МВт, подключаются к шинам 10кВ РУ. Напряжение КРУЭ ГХК – 35кВ. Схема КРУЭ ГХК – две рабочие системы шин с одним секционным выключателем, выключатель нормально отключен.</p> <p>70МВт – расчётная потребляемая мощность газохимического технологического кластера, закладываемая на перспективу 2025г.: (синхронные двигатели – отсутствуют). Схема ГТК – одна рабочая секционированная выключателем система шин с количеством отходящих фидеров не менее 5-ти на каждую секцию. Напряжение распределительного устройства (РУ) ГТК – 35кВ;</p> <p>25МВт – расчётная потребляемая мощность ГПК по очистке магистрального газа. (синхронные двигатели – два по 4МВт). Схема ЗРУ ГПК – одна рабочая секционированная выключателем система шин с количеством отходящих фидеров не менее 4-х на каждую секцию. Напряжение ЗРУ ГПК – 10кВ;</p> <p>– Для электроприемников ГХК особой I категории по надёжности электроснабжения – (12МВт) в качестве независимого источника предусматриваются дизельные генераторы на напряжении 0,4кВ;</p> <p>– Генерация мощности – один генератор мощностью 6МВт, выдаваемая на напряжении 10кВ ГХК;</p> <p>– Установленная мощность солнечной ФЭС – 300МВт, выдается на шины ВН новой ПС;</p> <p>– В схеме ВЭС предусмотреть раздельное питание комплексов:</p> <p>КРУЭ ГХК — от двухобмоточных трансформаторов с НН 35 кВ;</p> <p>РУ ГТК — от двухобмоточных трансформаторов с НН 35 кВ (с ТСН 35/0,4 кВ) или от трехобмоточных трансформаторов с СН 35 кВ и НН 10 кВ (с ТСН 10/0,4 кВ);</p> <p>ЗРУ ГПК — от двухобмоточных трансформаторов с НН 10 кВ.</p>
8.	Состав работы	<p>1. Обзор/анализ существующего состояния электроснабжения рассматриваемого района (принципиальная схема, отчетные режимы);</p> <p>2. Рассмотрение вариантов ВЭС для всех объектов, их технико-экономическое сравнение и выбор рекомендуемого;</p> <p>3. Расчеты электрических режимов (нормальные, послеаварийные режимы зимнего максимума и летнего дня) рассматриваемого района с</p>

		<p>прилегающими электрическими сетями;</p> <p>4. Определение объемов электросетевого строительства, а также укрупненных ориентировочных капиталовложений для всех комплексов;</p> <p>5. Расчеты уровней токов короткого замыкания для выбора оборудования;</p> <p>6. Принципы выполнения релейной защиты и противоаварийной автоматики.</p> <p>7. Выдача ТКЗ и уровней напряжения на шинах КРУЭ 35кВ ГХК, в опережающем порядке;</p> <p>8. Расчет и выбор номинальной мощности силовых трансформаторов ВП для всех комплексов;</p> <p>9. Разработка необходимых рекомендаций по ограничению ТКЗ: выбор Ук и режима нейтралей ВН/НН для силовых трансформаторов, а также ТОР на напряжении 35 кВ и 10 кВ;</p> <p>10. Принципы организации диспетчерского и технологического управления, АСКУЭ;</p> <p>11. Трасы ВЛ на картматериале.</p>
9.	Планируемые сроки ввода	– Ввод в эксплуатацию – 2024 год.
10.	Сроки разработки проектной документации	– По графику к договору.
11.	Требования к оформлению проектной документации	– 3 экземпляра в бумажном исполнении и экземпляр в электронном виде.