



**JIZZAKH
PETROLEUM**
НОВАЯ ЭНЕРГИЯ СОЗИДАНИЯ

01.03.2021г. № JP-20/480

**ПРИГЛАШЕНИЕ
НА УЧАСТИЕ В ТЕНДЕРЕ**

№ JP-20-50032

Вниманию заинтересованных лиц

Уважаемые Господа,

Компания СП ООО «Jizzakh Petroleum», зарегистрированная по адресу: 100100, Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Нукус 50, приглашает Вас принять участие в тендере по предмету:

«Поставка «Оборудования» для собственных нужд СП ООО «Jizzakh Petroleum».

Номер тендера: JP-20-50032.

Количество лотов: 3

Место публикации: www.ipetrol.uz.

Тип тендера: открытый, двухэтапный.

Срок подачи заявки на участие: 26.03.2021г (включительно).

Срок подачи тендерных предложений: 31.03.2021г (вкл-но).

Прием тендерного предложения: в электронном формате.

Вскрытие технического предложения: 01.04.2021г.

Вскрытие коммерческого предложения: 06.04.2021г.

Тендерные торги: 07.04.2021г.

1. Приоритетные условия к поставке:

- 1.1. Условия поставки для нерезидентов: DAP-Карши, Республика Узбекистан.
- 1.2. Условия поставки для резидентов: доставка до склада покупателя в г. Ташкент
- 1.3. Пункт назначения: г. Карши, Республика Узбекистан.
- 1.4. Предельный срок поставки: квартал, согласно графику поставки.
- 1.5. Срок действия предложения: не менее 50 дней от даты завершения приема тендерных предложений.

2. Критерии оценки Претендентов, допущенных к тендерным торгам:

- Техническое соответствие;
- Сроки поставки;
- Условия поставки;
- Условия оплаты;
- Наилучшая цена.

3. Заявка на участие в тендере (Заявка):

- 3.1. Заявку в сроки, указанные выше, необходимо направить по эл. адресу: tender@ipetrol.com с указанием в теме

**INVITATION
TO PARTICIPATE IN TENDER**

№ JP-20-50032

To whom it may concern

Dear Sirs,

Company JV «Jizzakh Petroleum» LLC, with its registered address at: str. Nukus 50, Tashkent, Republic of Uzbekistan, 100100 invites you to participate tender on a subject of:

«Supply equipments for own need of JV «Jizzakh Petroleum» LLC».

Tender reference: JP-20-50032

Lots: 3

Tender notice: www.ipetrol.uz.

Type of tender: open, two-stage.

Tender application deadline: 26.03.2021 (including).

Tender offer submission deadline: 31.03.2021 (incl.).

Receipt of tender offer: in e-format.

Technical offer opening: 01.04.2021

Commercial offer opening: 06.04.2021

Tenders offer opening: 07.04.2021

1. Priority conditions of supply:

- 1.1. Delivery terms for non-resident: DAP-Karshi, Republic of Uzbekistan Uzbekistan.
- 1.2. Delivery terms for resident: delivery to buyer's warehouse
- 1.3. Point of destination: Karshi city, Republic of Uzbekistan.
- 1.4. Validity of offer: quarterly according schedule of delivery.
- 1.5. Validity of offer: not less than 50 days from the date line of receipt of tender offer.

2. Award criteria for Bidders, admitted to tender:

- Technical compliance;
- Delivery time;
- Delivery terms;
- Payment terms;
- Best price.

3. Tender application (Application):

- 3.1. Application before deadline mentioned above shall be provided to email: tender@ipetrol.com indicating in



- письма номер тендера и краткое наименование претендента.
- 3.2. Заявка на участие в тендере предоставляется в электронном формате, заверенная подписью и печатью Претендента по форме указанной в Приложении 1.
- 3.3. Претендент несет ответственность за обеспечение поступления заявки в указанный срок.
4. **Тендерное предложение (Предложение):**
- 4.1. Предложение в сроки, указанные выше, необходимо направить в электронном формате, защищенным паролем по эл. адресу: tender@jpetrol.com с указанием в теме письма номер тендера и краткое наименование претендента.
- 4.2. Предложение предоставляется в электронном формате, согласно Инструкции претенденту.
5. **Подписание договора:**
- 5.1. Договор с победителем тендера будет заключен в течение 30 дней с даты направления соответствующего уведомления по результатам тендера.
6. **Контактное лицо:**
Урунов Бахриддин – главный специалист.
Тел: +998 78 150 00 97, вн.:380-84
Эл. почта: bakhriddin.urunov@jpetrol.com
7. Вложения:/in the attachment:
- 7.1 Предмет тендера 1 (Спецификация товаров по лотам)/ themes of tender (Specification of goods by lots)
- 7.2 Опросные листы/технические требования/ check lists/ technical requirements
- the title of email tender reference number and Bidder's short name.
- 3.2. Application shall be submitted in e-format, certified by the signature and seal of the Bidder in the form specified in Appendix 1.
- 3.3. Bidder is responsible for providence of the Application within the specified period.
4. **Tender offer (Offer):**
- 4.1. Offer shall be provided before deadline mentioned above in e-format, protected with password to email: tender@jpetrol.com indicating in the title of email tender reference number and Bidder's short name.
- 4.2. Tender offer shall be submitted in e-format, according to the Bidder instruction.
5. **Contract signature:**
- 5.1. Contract with successful Bidder will be concluded within 30 days from the date of notification of the results of tender.
6. **Contact person:**
Bakhriddin Urunov - chief specialist
Tel: +998 78 150 00 97, ext.:380-84
E-mail: bakhriddin.urunov@jpetrol.com

Главный специалист департамента тендерной деятельности
Chief specialist of Department of tender activities

Урунов Б. Б.
Bakhriddin Urunov

Начальник департамента тендерной деятельности
Head of Department of tender activities

Юнусов М. А.
Miraziz Yunusov



**JIZZAKH
PETROLEUM**
НОВАЯ ЭНЕРГИЯ СОЗИДАНИЯ

Приложение № 1
К приглашению на тендер № JP-20-50032

Appendix 1
To invitation to participate in tender JP-20-50032

№	Шифр/Номер ОЛ/ТТ	Категория номенклатуры	Номенклатура	Квартал потребления	Ед. изм.	Кол-во
ЛОТ №1						
1	ЛТС JP.ОПН.2020.11.0011.pdf (Скан. файла 7)	Оборудование	Змеевик ПП-0,63	1	шт	1,00
2	ЛТС JP.ОПН.2020.11.0011.pdf (Скан. файла 7)	Оборудование	Змеевик ПП-0,63	1	шт	1,00
3	ЛТС JP.ОПН.2020.11.0011.pdf (Скан. файла 7)	Оборудование	Змеевик ПП-0,63	1	шт	1,00
4	ЛТС JP.ОПН.2020.11.0012.pdf (Скан. файла 8)	Оборудование	Топка ПП-0,63	1	шт	1,00
5	ОЛ JP.ОПН.2020.11.0003.pdf (Скан. файла 3)	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63AM	1	шт	2,00
6	ОЛ JP.ОПН.2020.11.0003.pdf (Скан. файла 3)	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63AM	1	шт	1,00
7	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	1	шт	2,00
8	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	2	шт	2,00
9	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	2	шт	2,00
10	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	2	шт	2,00
11	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	2	шт	2,00
ЛОТ №2						
1	У-№16 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 450-28.pdf	Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-28	2	шт	1,00
2	У-№15 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 450-40.pdf	Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-40	2	шт	1,00
3	У-№15 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 450-40.pdf	Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-40	4	шт	1,00
4	У-№14 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 560-56.pdf	Оборудование	Редуктор Ц3НШ-560-56	2	шт	1,00
5	У-№14 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 560-56.pdf	Оборудование	Редуктор Ц3НШ-560-56	4	шт	2,00
6		Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-28	1	шт	6,00
7		Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-40	1	шт	2,00
8		Оборудование	Редуктор Ц3НШ-560-56	1	шт	1,00
ЛОТ №3						
1	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	2	к-т	1,00
2	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	3	к-т	1,00

«JIZZAKH PETROLEUM» MChJ QK
100100, O'zbekiston Respublikasi, Toshkent shahri,
Yakkasaroy tumani, Nukus ko'chasi, 50

JV LLC «JIZZAKH PETROLEUM»
100100, 50, Nukus Street, Yakkasaroy District,
Tashkent city, Republic of Uzbekistan



JIZZAKH
PETROLEUM
НОВАЯ ЭНЕРГИЯ СОЗИДАНИЯ

3	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	2	к-т	1,00
4	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	3	к-т	1,00
5	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	4	к-т	1,00

Номер	Шифр/Номер ОЛ/ТТ	Категория номенклатуры	Номенклатура	Квартал потребления	Ед. изм.	Кол-во	ЛОТ
1	ЛТС ЯР.ОПН.2020.11.0011.pdf (Скан. файла 7)	Оборудование	Змеевик ПП-0,63	1	шт	1,00	1
2	ЛТС ЯР.ОПН.2020.11.0011.pdf (Скан. файла 7)	Оборудование	Змеевик ПП-0,63	1	шт	1,00	1
3	ЛТС ЯР.ОПН.2020.11.0011.pdf (Скан. файла 7)	Оборудование	Змеевик ПП-0,63	1	шт	1,00	1
4	ЛТС ЯР.ОПН.2020.11.0012.pdf (Скан. файла 8)	Оборудование	Топка ПП-0,63	1	шт	1,00	1
5	ОЛ ЯР.ОПН.2020.11.0003.pdf (Скан. файла 3)	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63АМ	1	шт	2,00	1
6	ОЛ ЯР.ОПН.2020.11.0003.pdf (Скан. файла 3)	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63АМ	1	шт	1,00	1
7	У-№16 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 450-28.pdf	Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-28	2	шт	1,00	2
8	У-№15 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 450-40.pdf	Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-40	2	шт	1,00	2
9	У-№15 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 450-40.pdf	Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-40	4	шт	1,00	2
10	У-№14 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 560-56.pdf	Оборудование	Редуктор Ц3НШ-560-56	2	шт	1,00	2
11	У-№14 Техническое задание на поставку редуктор Ц2НШ 560-56.pdf	Оборудование	Редуктор Ц3НШ-560-56	4	шт	2,00	2
12	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	2	к-т	1,00	3
13	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	3	к-т	1,00	3
14	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	2	к-т	1,00	3
15	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	3	к-т	1,00	3
16	У-№12 Техническое задание на поставку станок качалка СК 12.pdf	Оборудование	Станок качалка с балансиром СК-12	4	к-т	1,00	3
17	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	1	шт	2,00	1
18	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	2	шт	2,00	1
19	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	2	шт	2,00	1
20	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	2	шт	2,00	1
21	Путевого подогревателя ПП-0,63.pdf	Оборудование	Путевой подогреватель ПП-0,63	2	шт	2,00	1
22		Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-28	1	шт	6,00	2
23		Оборудование	Редуктор Ц2НШ-450-40	1	шт	2,00	2
24		Оборудование	Редуктор Ц3НШ-560-56	1	шт	1,00	2

**Лист технического согласования на поставку оборудования и материалов для СП ООО «JZZAKH PETROLEUM»
ЛТС JP.ОПН.2020.11.00011**

№ п/п	Наименование ТМЦ	Тип, марка, ГОСТ или ТУ, комплектность и его необходимое количество	Требуемые технические характеристики	Требуемые конструкции, включая требования к комплектующим и отдельным частям (приборов), материальное исполнение, размеры, цвет, отделочные материалы	Требования к поставляемой вместе с оборудованием технической документации	Условия окружающей среды	Характеристика рабочей среды	Режим работы
1	Змеевик ПП-0,63	Змеевик печи ПП-0,63: Труба ГОСТ 8732-78 Отводы ГОСТ 17375-2001 Трубные доски	Производительность по нагревательному продукту, т/сут: - нефтяная эмульсия обводненностью 30% при $\Delta T=65^{\circ}C$ 360 т/сут - нефтяная эмульсия обводненностью 30% при $\Delta T=25^{\circ}C$ 945 т/сут Параметры нагреваемой среды: нефть, нефтяная эмульсия; - плотность при $20^{\circ}C$, , не более 950 кг /м3 - вязкость при $20^{\circ}C$, 100 сСт Максимальный перепад: не более 0,1МПа	Рабочее давление на входе: до 6,3 МПа; Срок службы: 10 лет. Материальное исполнение: Труба сталь Ст20 Трубные доски сталь 20Х23Н18	Паспорт, техническое описание, сертификаты соответствия, качества	От -10 до +60 ⁰ С	НСЖ, Сырая нефть	Периодический

Начальник отдела подготовки нефти и газа

Главный энергетик



Ю.Н. Охотский



Д.Ю. Шайдуров

**Лист технического согласования на поставку оборудования и материалов для СП ООО «JIZZAKH PETROLEUM»
ЛТС JP.ОПН.2020.11.00012**

№ п/п	Наименование ТМЦ	Тип, марка, ГОСТ или ТУ, комплектность и его необходимое количество	Требуемые технические характеристики	Требуемые конструкции, включая требования к комплектующим и отдельным частям (приборов), материальное исполнение, размеры, цвет, отделочные материалы	Требования к поставляемой вместе с оборудованием технической документации	Условия окружающей среды	Характеристики рабочей среды	Режим работы
1	Топка ПП-0,63	Топка ПП-0,63А.02.00.000-77	Рабочее давление на входе: до 0,07 МПа; Материал сталь В20 ГОСТ 8733-74, Труба 630х12 мм.	Срок службы: 20 лет.	Паспорт, техническое описание, сертификаты соответствия, качества	От -10 до +60°С	Пресная вода. Продукты сгорания газа	Постоянный

Начальник отдела подготовки нефти и газа

Главный энергетик

 Ю.Н. Охотский
 Д.Ю. Шайдуров

Опросной лист на поставку
 путевого подогревателя ПП-0,63 в СП ООО «JIZZAKH PETROLEUM»
 JP.ОПН.2020.11.0003

Географическое местоположение		Андижанская область/ Кашкадарьинская область Республики Узбекистан	
Абсолютная min температура воздуха, °С		-28,0	
Абсолютная max температура воздуха, °С		42,1	
Средняя температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 °С		-16,0	
Средняя температура наиболее холодного месяца (января), °С		-2,2	
Средняя температура наиболее жаркого месяца (июля), °С		27,2	
Скорость ветра средняя, м/сек: холодного периода		0,8 м/сек	
Число дней со снежным покровом за год		35	
Суточный максимум осадков		64	
Количество осадков за год, в мм		256,5	
Сейсмичность района, балы по шкале Рихтера		9 баллов	
Наибольшее количество дней с грозой в год		15,8	
Число дней с пыльными бурями в год		7	
1. ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИЗДЕЛИЯ			
1.1. Заказываемый подогреватель по типу топлива*:		Путевой подогреватель ПП 0,63 Используемое топливо –газ	
1.2. Нагреваемая среда	В основном змеевике	Пластовая вода + нефть	
	В дополнительном змеевике	Пресная вода	
1.3. Производительность по нагревательному продукту	В основном змеевике, м ³ /сут	Общая жидкость 550 (в том числе; нефть -- 350; пластовая вода – 200)	
	В дополнительном змеевике, м ³ /сут	30	
1.4. Давления	Рабочее, МПа	0,3...0,6	
1.5. Допустимый перепад давления в змеевике, МПа		Не более 0,1 МПа	
1.6. Температура рабочая на входе продукта, °С		+10...+30	
1.7. Температура продукта на выходе (требуемая), °С		Не менее +70	
1.8. Плотность нефти при 20°С, кг/м ³		820-920	
1.9. Плотность пластовой воды, кг/м ³		до 1150	
1.10. Плотность пресной воды, кг/м ³		1000	
1.11. Кинематическая вязкость нефти при 20°С сСт			
1.12. Температура вспышки нефти, °С		27	
1.13. Температура застывания нефти, °С		Минус 10	
1.14. Содержание в нефти, % масс	парафина	5-18	
	серы	0,2-2	
	асфальтенов	2-6	
1.15. Состав пластовой воды		Мг/л	Мол/л
Хлориды		до 100000	
Сульфаты		до 800	
Гидрокарбонаты			%эквивалент

Кальций Магний Натрий+калий ИТОГО			
Тип воды по Пальмеру		Пластовая вода хлоркальциевого типа	
1.16. Состав нефтяного газа	Содержание %, вес.		
	Сероводорода	до 1,5	
	Азота	до 14	
	Метана	75	
	C ₅ ^{+выш.}	5	
1.17. Давление в продуктовом змеевике, МПа			
- расчётное		1,6	
- пробное гидравлическое		2,0	
1.18. Топливо для подогревателя		Основное - Природный газ по ГОСТ 5542-2014, и нефтяной попутный газ	
1.19. Давление газа на входе в блок подготовки топлива, МПа		0,1...0,5	
1.20. Теплоноситель		Вода	
1.21. Перечень технологических параметров, подлежащих контролю и регулированию		Измерение температуры: - на входе и выходе продукта; - теплоносителя; Измерение давление; - на выходе продукта; Измерение уровня теплоносителя	
2. КОНСТРУКЦИЯ И КОМПЛЕКТНОСТЬ			
2.1. Тип аппарата		Горизонтальный путевой подогреватель с промежуточным теплоносителем.	
2.2. Наличие дополнительного змеевика		Да (для пресной воды)	
2.3. Горелки для топлива		Горелка для газа	
2.4. Шкаф подготовки топлива (для газа и жидкости)		Да, для газа	
2.5. Антикоррозионное покрытие		внутреннее	Да
		наружное	Да, с учётом теплоизоляции аппарата
2.6. Площадки обслуживания		Да, лестницы, площадки обслуживания должны изготавливаться из решетчатых пресованных оцинкованных настилов с защитой от проскальзывания по ТУ 5262-002- 66881700-2013	
2.7. Трубная обвязка и запорная арматура		-	
2.8. Оборудования КИП		Согласно руководству по эксплуатации, минимальном в объеме для обеспечения промышленной безопасности	
2.11. Наличие металлоконструкций и других дополнительных внешних нагрузок		Площадка обслуживания; кронштейны для крепления теплоизоляции	
2.12. Вылет штуцеров		Не менее 200мм с учётом теплоизоляции	
2.13. Необходимость теплоизоляции и обогрева		Да	
3. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ			
3.1. Требуемый срок службы изделия, лет		не менее 20	
3.2. Характер среды: (категория взрывоопасности смеси по ГОСТ Р 51330.11-99, группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 51330.5-99, класс взрывоопасной зоны по ГОСТ Р 51330.9-99, класс опасности по ГОСТ 12.1.007-78)		IIA-T3	
3.3. Питание приборов и средств автоматизации путевого подогревателя от сети переменного тока: - напряжение, V - частота, Hz - колебания напряжения в сети, ± %		220/380 50	
3.4. Место расположения изделия		У1 на открытой площадке	
3.5. Прочие требования:			

3.6. Техническая документация на путевой подогреватель должна соответствовать требованиям нормативной документации, предъявляемым к проектированию нефтегазовых объектов и быть применимой к требованиям Государственных органов Узбекистана.

3.7. К печи должна прилагаться техническая и товаросопроводительная документация в твёрдой копии и в электронном виде:

- сборочный чертёж путевого подогревателя со спецификацией;
- ведомость монтажных работ для монтажной организации;
- руководства по эксплуатации;
- паспорта на оборудование;
- техническая и товаросопроводительная документация на комплектующие изделия;
- комплектовочная ведомость;
- упаковочные листы (на каждое отгрузочное место);
- вся предоставляемая документация должна быть на русском языке.
- электронный формат предоставить в не редактируемом формате PDF со всеми подписями

Приложения Путевой подогреватель

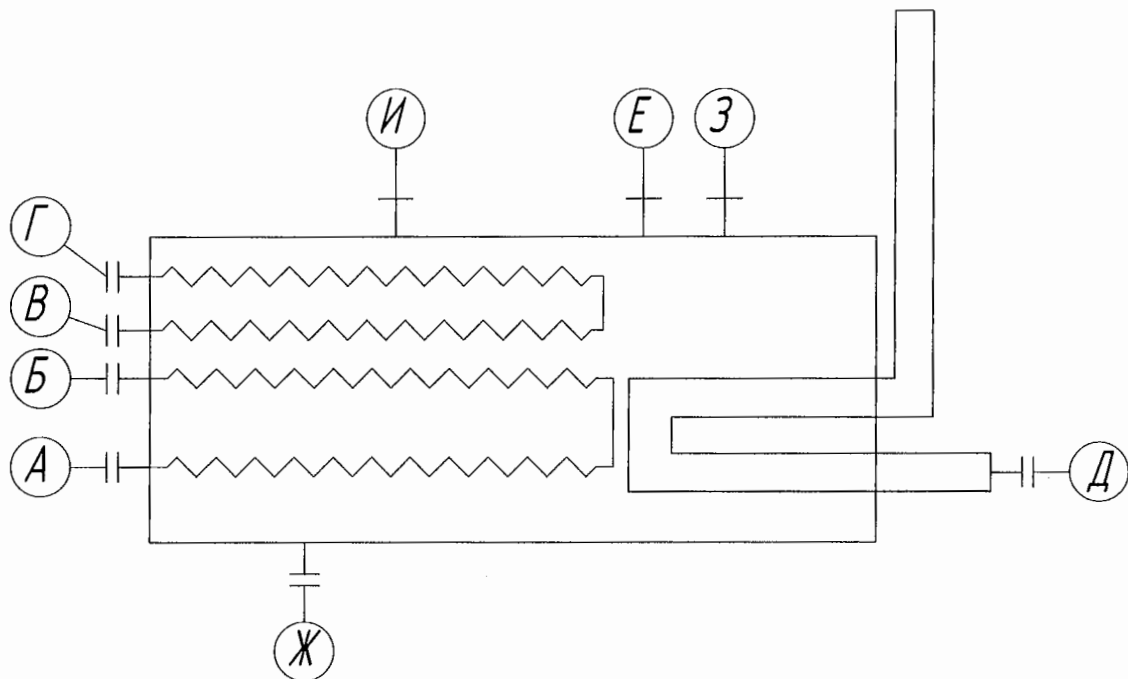


Таблица основных штуцеров

Обозн.	Наименование	Условный проход, мм	Кол. шт.
А	Вход эмульсии	100	1
Б	Выход эмульсии	100	1
В	Вход пресной воды	25	1
Г	Выход пресной воды	25	1
Д	Вход топливный газ	25	1
Е	Подвод теплоносителя	20	1
Ж	Дренаж	50	1
З	Датчик температуры	M20x1,5	1
И	Для датчика уровня	50	1

Начальник отдела подготовки нефти

Главный энергетик

Ю.Н. Охотский

Д.Ю. Шайдуров

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ *У-№10*

для заказа насосных установок высокого давления до 1200 бар

Заказчик: СП ООО "Jizzakh Petroleum"	
Адрес заказчика: 100100, Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Нукус 50	
Контактное лицо (должность, Ф.И.О.): Главный механик Ржаненков Михаил Петрович	
Телефон: +998 94 660 34 24	E-mail: mikhail.rzhanenkov@jpetrol.com
Дата заполнения опросного листа: 11.02.2021	Сроки поставки (закупки): 15.03.2021
Требуемое количество оборудования:	две насосные установки

РАЗДЕЛ I. Насос и насосная установка

Цель приобретения. Назначение насосной установки (гидроочистка, перекачка, ППД, опрессовка и т.п.- заполнить подробно):		закачка воды в затрубное пространство скважины			
Режим работы		постоянный	да		
		периодический			
Ожидаемая наработка, час		В сутки	24		
		За год	8000		
Тип насоса		Тип Т (с встроенным редуктором):		да	
		Тип ПТ (с внешним редуктором):			
Необходимая номинальная производительность, л/мин (м ³ /час)		70 л/мин (4,2 м³/час)			
Необходимое номинальное давление, МПа		120			
Регулировка	давления	да	Тип устройства	Механический:	да
				Пневматический:	
		Электрический:			
	нет	-			
подачи	да	да	Оборотами ЭД частот. преобраз.	Диапазон подачи (мин-макс), л/мин:	5-70 л/мин
			нет	-	

Давление на всасе (указать минимальное-максимальное)		Min: атм Max: 0,2 кгс/см²			
Тип привода		Электродвигатель	да		
		ДВС	нет		
		Другое:	нет		
Исполнение		Стационарное на раме	нет	Для блок-контейнера	нет
		На передвижной тележке	нет	На малогабаритном прицепе	да
		На колесном шасси	нет	Сани	нет
		Другое:			
Ограничения по мощности привода, кВт		160 kW			
Необходимость взрывозащиты (для установок с электродвигателем):		нет			
		-	Класс взрывоопасной зоны:		
Управление параметрами насосной установки(см. раздел II)	ДВС (дизель)	Местное (ручное) с пульта управления:			нет
		Местное (ручное) с щита управления:			нет
	Электро-двигатель	Полуавтоматическое с щита управления:			нет
		Полуавтоматическое со станции управления:			да
		Автоматическое со станции управления:			нет
Перекачиваемая среда: пресная вода					
Плотность, г/см ³ :	1,07	Размер ТВЧ, мкм:	200		
Кинематическая вязкость, сСт (мм ² /сек):	1006	Содержание твердых взвешенных частицы ТВЧ, % по массе:	2		
Значение рН, ед.	6-8	Дополнительные требования:			
Необходимая дополнительная комплектация:					
• фильтр для жидкости; степень фильтрации не хуже 200 мкм;		• РВД низкого давления на всас (указать Ду, — Рн, длину, тип соединения); да			
• демпфер пульсаций на всасе; j		• РВД высокого давления (указать Ду, Рн, — длину, тип соединения); да			
• ЗИП на срок эксплуатации, мес.;		24			
• прочее.		шланги высокого давления 3/8"*1800 бар - 1000 метров, фитинги (заглушки 20 шт., распределительная гребенка 4 шт., тройники 10 шт.)			

РАЗДЕЛ II. Управление параметрами насосной установки (выбрать требуемое)

Система управления требуется	да	
Ручной режим управления для установок с ДВС	Пульт управления: пуск /остановка дизеля; ручная регулировка оборотов; механический или пневматический байпас; датчики (реле) безопасности насоса и привода.	
	Другое:	
Ручной режим управления для установок с ЭД	Щит управления: пуск/остановка установки; мягкий пуск-релейный, звезда-треугольник; байпас механический или пневматический; датчики (реле) безопасности насоса	
	Щит управления: пуск/остановка установки; электронный мягкий пуск; байпас механический или пневматический; датчики(реле)безопасности насоса.	
	Щит управления: пуск/остановка установки; частотный преобразователь; байпас механический или пневматический; датчики(реле)безопасности насоса.	
	Другое:	
Полуавтоматический режим управления для установок с ЭД	Станция управления: пуск/остановка установки; контроллер; частотный преобразователь; байпас электрический или пневматический; датчики-реле или электронные датчики безопасности насоса.	да
	Другое:	
Автоматический режим управления для установок с ЭД	Станция управления: пуск/остановка установки; контроллер; частотный преобразователь; байпас электрический или пневматический; электронные датчики безопасности насоса; дистанционное управление параметрами работы.	
	Другое:	
Дополнительные требования:		

Раздел III. Станция управления параметрами насосной установки			
3.1 Энергоснабжение			
0,4 кВ			да
6 кВ			
Другое			
Счетчик электроэнергии		Марка:	
			нет
3.2 Контролируемые параметры (указать типы требуемых датчиков, например: датчик-реле; электронный аналоговый с токовым выходом 4...20 мА и т.д.)			
Тип датчиков	Датчик-реле		да
	Аналоговый 4..20 мА		
	Другое:		
Давление жидкости в подающем трубопроводе	Перед фильтром		
	После фильтра		Устанавливается в обязательном порядке (датчик безопасности)
	Давление перепада на фильтре	да	
	Другое:		
Давление нагнетания	да		
Давление масла редуктора	да		
Температура масла редуктора	да		
Давление масла насоса			Устанавливается в обязательном порядке (датчик безопасности)
Температура масла насоса			Устанавливается в обязательном порядке (датчик безопасности)
Температура статора ЭД			
Температура подшипника ЭД рабочая сторона			
Температура подшипника ЭД полевая сторона			
Температура в помещении			
Ток нагрузки	да		
Потребляемая мощность	да		
Расходомер	да		
Датчик вибрации			
Загазованность помещения			
Другие параметры:			
3.3 Управление системами жизнеобеспечения			
Управление электрообогревом	да		По согласованию
Управление вентиляцией	да		По согласованию
Дополнительные требования:			

3.4 Система управления		
Тип, марка контроллера		По согласованию
3.5 Силовое оборудование		
Частотный преобразователь	да	По согласованию
Устройство мягкого пуска		
Другое:		
Передача информации на диспетчерский пункт		
Необходимость передачи информации	да	
3G, 4G, 5G (выбрать)	4G	
Используемый интерфейс		
Управление задвижкой подающего трубопровода		
Управление задвижкой нагнетательного трубопровода		
Управление задвижкой байпаса		
Управление сторонними устройствами (перечислить)		
Дополнительные требования:		По согласованию

Раздел IV. Приборы визуального контроля		
Манометр виброустойчивый давления масла 0...1 МПа	Устанавливается в обязательном порядке	
Манометр виброустойчивый давления жидкости на всасе 0.1,6 МПа	Устанавливается в обязательном порядке	
Манометр виброустойчивый давления нагнетания жидкости	Устанавливается в обязательном порядке	
Дополнительные приборы:		По согласованию

Подготовили:

Главный механик СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Главный энергетик СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Ржаненков М.П.

Шайдуров Д.Ю.

Опросной лист на поставку
 путевого подогревателя ПП-0,63 в СП ООО «JIZZAKH PETROLEUM»
 JP.ОПН.2020.11.0003

Географическое местоположение		Андижанская область/ Кашкадарьинская область Республики Узбекистан	
Абсолютная min температура воздуха, °С		-28,0	
Абсолютная max температура воздуха, °С		42,1	
Средняя температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 °С		-16,0	
Средняя температура наиболее холодного месяца (января), °С		-2,2	
Средняя температура наиболее жаркого месяца (июля), °С		27,2	
Скорость ветра средняя, м/сек: холодного периода		0,8 м/сек	
Число дней со снежным покровом за год		35	
Суточный максимум осадков		64	
Количество осадков за год, в мм		256,5	
Сейсмичность района, балы по шкале Рихтера		9 баллов	
Наибольшее количество дней с грозой в год		15,8	
Число дней с пыльными бурями в год		7	
1. ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИЗДЕЛИЯ			
1.1. Заказываемый подогреватель по типу топлива*:		Путевой подогреватель ПП 0,63 Используемое топливо – газ	
1.2. Нагреваемая среда	В основном змеевике	Пластовая вода + нефть	
	В дополнительном змеевике	Пресная вода	
1.3. Производительность по нагревательному продукту	В основном змеевике, м ³ /сут	Общая жидкость 550 (в том числе; нефть – 350; пластовая вода – 200)	
	В дополнительном змеевике, м ³ /сут	30	
1.4. Давления	Рабочее, МПа	0,3...0,6	
1.5. Допустимый перепад давления в змеевике, МПа		Не более 0,1 МПа	
1.6. Температура рабочая на входе продукта, °С		+10...+30	
1.7. Температура продукта на выходе (требуемая), °С		Не менее +70	
1.8. Плотность нефти при 20°С, кг/м ³		820-920	
1.9. Плотность пластовой воды, кг/м ³		до 1150	
1.10. Плотность пресной воды, кг/м ³		1000	
1.11. Кинематическая вязкость нефти при 20°С сСт			
1.12. Температура вспышки нефти, °С		27	
1.13. Температура застывания нефти, °С		Минус 10	
1.14. Содержание в нефти, % масс	парафина	5-18	
	серы	0,2-2	
	асфальтенов	2-6	
1.15. Состав пластовой воды	Мг/л	Мол/л	%эквивалент
Хлориды	до 100000		
Сульфаты	до 800		
Гидрокарбонаты			

Кальций			
Магний			
Натрий+калий			
ИТОГО			
Тип воды по Пальмеру		Пластовая вода хлоркальциевого типа	
1.16. Состав нефтяного газа		Содержание %, вес.	
	Сероводорода	до 1,5	
	Азота	до 14	
	Метана	75	
	C ₅ +выш.	5	
1.17. Давление в продуктовой змеевике, МПа			
- расчётное		1,6	
- пробное гидравлическое		2,0	
1.18. Топливо для подогревателя		Основное - Природный газ по ГОСТ 5542-2014, и нефтяной попутный газ	
1.19. Давление газа на входе в блок подготовки топлива, МПа		0,1...0,5	
1.20. Теплоноситель		Вода	
1.21. Перечень технологических параметров, подлежащих контролю и регулированию		Измерение температуры: - на входе и выходе продукта; - теплоносителя; Измерение давление; - на выходе продукта; Измерение уровня теплоносителя	
2. КОНСТРУКЦИЯ И КОМПЛЕКТНОСТЬ			
2.1. Тип аппарата		Горизонтальный путевой подогреватель с промежуточным теплоносителем.	
2.2. Наличие дополнительного змеевика		Да (для пресной воды)	
2.3. Горелки для топлива		Горелка для газа	
2.4. Шкаф подготовки топлива (для газа и жидкости)		Да, для газа	
2.5. Антикоррозионное покрытие		внутреннее	Да
		наружное	Да, с учётом теплоизоляции аппарата
2.6. Площадки обслуживания		Да, лестницы, площадки обслуживания должны изготавливаться из решетчатых прессованных оцинкованных настилов с защитой от проскальзывания по ТУ 5262-002-66881700-2013	
2.7. Трубная обвязка и запорная арматура		-	
2.8. Оборудования КИП		Согласно руководству по эксплуатации, минимальном в объеме для обеспечения промышленной безопасности	
2.11. Наличие металлоконструкций и других дополнительных внешних нагрузок		Площадка обслуживания; кронштейны для крепления теплоизоляции	
2.12. Вылет штуцеров		Не менее 200мм с учётом теплоизоляции	
2.13. Необходимость теплоизоляции и обогрева		Да	
3. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ			
3.1. Требуемый срок службы изделия, лет		не менее 20	
3.2. Характер среды: (категория взрывоопасности смеси по ГОСТ Р 51330.11-99, группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 51330.5-99, класс взрывоопасной зоны по ГОСТ Р 51330.9-99, класс опасности по ГОСТ 12.1.007-78)		IIA-T3	
3.3. Питание приборов и средств автоматизации путевого подогревателя от сети переменного тока: - напряжение, V - частота, Hz - колебания напряжения в сети, ± %		220/380 50	
3.4. Место расположения изделия		У1 на открытой площадке	
3.5. Прочие требования:			

3.6. Техническая документация на путевой подогреватель должна соответствовать требованиям нормативной документации, предъявляемым к проектированию нефтегазовых объектов и быть применимой к требованиям Государственных органов Узбекистана.

3.7. К печи должна прилагаться техническая и товаросопроводительная документация в твёрдой копии и в электронном виде:

- сборочный чертёж путевого подогревателя со спецификацией;
- ведомость монтажных работ для монтажной организации;
- руководства по эксплуатации;
- паспорта на оборудование;
- техническая и товаросопроводительная документация на комплектующие изделия;
- комплектовочная ведомость;
- упаковочные листы (на каждое отгрузочное место);
- вся предоставляемая документация должна быть на русском языке.
- электронный формат предоставить в не редактируемом формате PDF со всеми подписями

**Приложения
Путевой подогреватель**

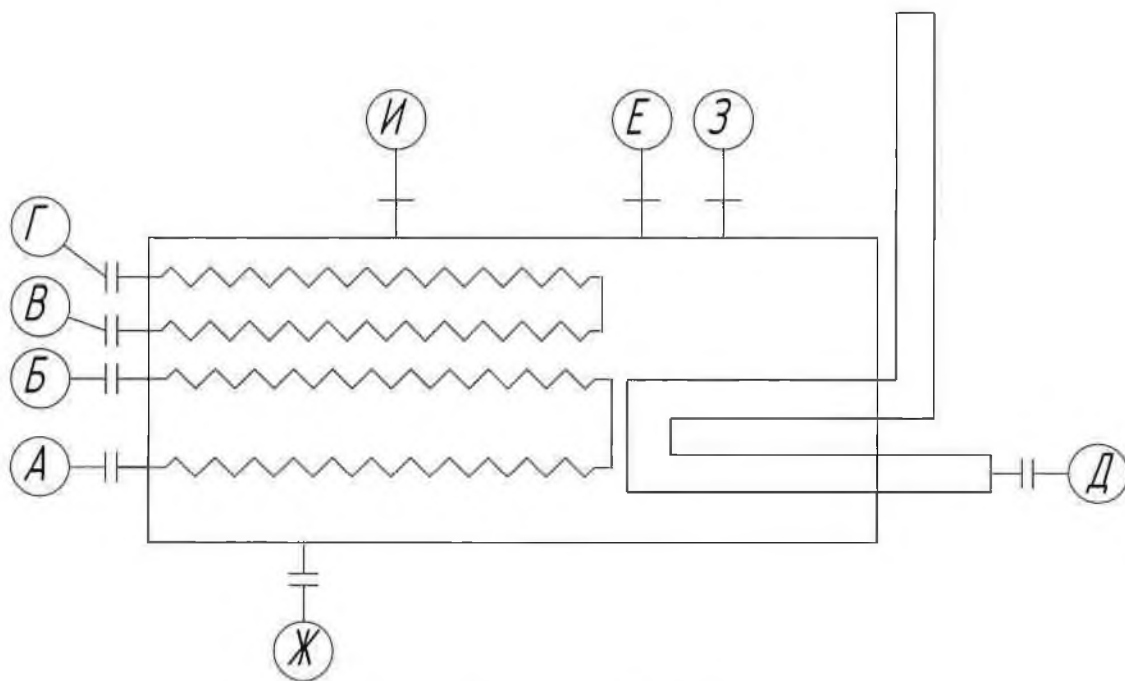


Таблица основных штуцеров

Обозн.	Наименование	Условный проход, мм	Кол. шт.
А	Вход эмульсии	100	1
Б	Выход эмульсии	100	1
В	Вход пресной воды	25	1
Г	Выход пресной воды	25	1
Д	Вход топливный газ	25	1
Е	Подвод теплоносителя	20	1
Ж	Дренаж	50	1
З	Датчик температуры	M20x1,5	1
И	Для датчика уровня	50	1

Начальник отдела подготовки нефти

Главный энергетик

Ю.Н. Охотский

Д.Ю. Шайдуров

Утверждаю:
Главный инженер ТПП Мубарек
СП ООО «Jizzakh Petroleum»
Загидуллин Э.Э.
« » 2020г.

У- №12

**Техническое задание
на приобретение станок качалка СК-12**

Необходимые параметры	Значения
Предназначение	Станки-качалки СК-12 балансирующего типа служит индивидуальным приводом штангового скважинного насоса. Станок-качалка СК-12 выпускается для монтажа на низком фундаменте. Четырехзвенный преобразующий механизм привода выполнен по не симметричной схеме, а оптимальный подбор ее позволил значительно уменьшить габаритные размеры и массу станков-качалок, а также потребляемую энергию. При этом гарантируются высокая надежность и долговечность станков-качалок СК-12
Модель	СК-12
Номинальная нагрузка в устьевом штоке, кН	120
Максимальная длина хода устьевого штока, м	3
Номинальный крутящий момент на выходном вале редуктора, кНм	56
Передаточное число редуктора	40,315
Количество качаний балансира, в мин.	4 - 12
Мощность двигателя, кВт	37
Габаритные размеры, мм	7500x6250x2250
Масса, кг	12800
Заказчик, грузополучатель	ТПП Мубарек СП ООО «Jizzakh-Petroleum»
Адрес	Кашкадарьинская обл., г.Мубарек,
Потребность	10 к-т

Разработано:
Главный механик


Минеев А.А.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ТПП Мубарек

СП ООО «Jizzakh-Petroleum»

Загидуллин Э.Э.

« _____ » _____ 2021 г.

У - №14

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на поставку редукторов станков-качалок

для СП ООО «Jizzakh-Petroleum»

1. Назначение и область применения:

Использование в приводах нефтяных станков-качалок СК-10.

2. Общие требования:

Редуктор цилиндрический двухступенчатый с зацеплением Новикова с шевронными зубчатыми колёсами для установки на станках-качалках.

3. Требования к техническим характеристикам:

Типоразмер редуктора: Ц2НШ-560-56

Номинальный крутящий момент на выходном валу редуктора: 56кН*м.

Передаточное число: 40,29

Межосевое расстояние выходной ступени: 560 мм. Расстояние от основания до оси выходного вала: 540 мм. Диаметр выходного вала: 160 мм.

Уплотнение входного и выходного валов: сальниковая набивка с возможностью подтяжки для устранения течи масла.

Полный средний срок службы: не менее 15 лет.

4. Комплектация: редуктор в сборе, комплект уплотнений ведомого и ведущего валов.

5. Требования к документации (наличие):

- паспорт на русском языке,

- руководство по эксплуатации на русском языке,

- сертификат соответствия.

Главный механик ТПП Мубарек



Минеев А.А.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ТПП Мубарек

СП ООО «Jizzakh-Petroleum»

Загидуллин Э.Э.

« _____ » _____ 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на поставку редукторов станков-качалок

для СП ООО «Jizzakh-Petroleum»

1. Назначение и область применения:

Использование в приводах нефтяных станков-качалок СК-8.

2. Общие требования:

Редуктор цилиндрический двухступенчатый с зацеплением Новикова с шевронными зубчатыми колёсами для установки на станках-качалках.

3. Требования к техническим характеристикам:

Типоразмер редуктора: Ц2НШ-450-40

Номинальный крутящий момент на выходном валу редуктора: 40кН*м.

Передаточное число: 37,18.

Межосевое расстояние выходной ступени: 450 мм. Расстояние от основания до оси выходного вала: 470 мм. Диаметр выходного вала: 160 мм.

Уплотнение входного и выходного валов: сальниковая набивка с возможностью подтяжки для устранения течи масла.

Полный средний срок службы: не менее 15 лет.

4. Комплектация: редуктор в сборе, комплект уплотнений ведомого и ведущего валов.

5. Требования к документации (наличие):

- паспорт на русском языке,

- руководство по эксплуатации на русском языке,

- сертификат соответствия.

Главный механик ТПП Мубарек



Минеев А.А.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ТПП Мубарек

СП ООО «Jizzakh-Petroleum»

Загидуллин Э.Э.

« _____ » _____ 202 г.

У-№16

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на поставку редукторов станков-качалок

для СП ООО «Jizzakh-Petroleum»

1. Назначение и область применения:

Использование в приводах нефтяных станков-качалок СК-6.

2. Общие требования:

Редуктор цилиндрический двухступенчатый с зацеплением Новикова с шевронными зубчатыми колёсами для установки на станках-качалках.

3. Требования к техническим характеристикам:

Типоразмер редуктора: Ц2НШ-450 или его аналог (РП-450-28).

Номинальный крутящий момент на выходном валу редуктора: 28кН*м.

Передаточное число: 39,9.

Межосевое расстояние выходной ступени: 450 мм. Расстояние от основания до оси выходного вала: 460 мм. Диаметр выходного вала: 120 мм.

Уплотнение входного и выходного валов: сальниковая набивка с возможностью подтяжки для устранения течи масла.

Полный средний срок службы: не менее 15 лет.

4. Комплектация: редуктор в сборе, комплект уплотнений ведомого и ведущего валов.

5. Требования к документации (наличие):

- паспорт на русском языке,

- руководство по эксплуатации на русском языке,

- сертификат соответствия.

Главный механик ТПП Мубарек

 Минеев А.А.