



**JIZZAKH  
PETROLEUM**  
НОВАЯ ЭНЕРГИЯ СОЗИДАНИЯ

26.03.2021г. № JP-001/740

**ПРИГЛАШЕНИЕ  
НА УЧАСТИЕ В ТЕНДЕРЕ**

№ JP-20-50029

*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 КИП для собственных нужд СП ООО «Jizzakh Petroleum».

Номер тендера: JP-20-50029.

Количество лотов: 5

Место публикации: [www.ipetrol.uz](http://www.ipetrol.uz).

Тип тендера: открытый, двухэтапный.

Срок подачи заявки на участие: 25.03.2021 (включительно).

Срок подачи тендерных предложений: 29.03.2021 (вкл-но).

Прием тендерного предложения: в электронном формате.

Вскрытие технического предложения: 29.03.2021г.

Вскрытие коммерческого предложения: 31.03.2021г.

Тендерные торги: 01.04.2021г.

**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. Срок поставки согласно графика указанного приложения №1.
- 1.5. Срок действия предложения: не менее 30 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](mailto:tender@ipetrol.com) с указанием в теме

**INVITATION  
TO PARTICIPATE IN TENDER**

№ JP-20-50029

*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 CMDA&A for own need of JV «Jizzakh Petroleum» LLC».

Tender reference: JP-20-50029

Lots: 5

Tender notice: [www.ipetrol.uz](http://www.ipetrol.uz).

Type of tender: open, two-stage.

Tender application deadline: 25.03.2021 (including).

Tender offer submission deadline: 29.03.2021 (incl.).

Receipt of tender offer: in e-format.

Technical offer opening: 29.03.2021

Commercial offer opening: 31.03.2021

Tenders offer opening: 01.04.2021.

**1. Priority conditions of supply:**

- 1.1. Delivery terms for non-resident: DAP-Karshi, Republic of Uzbekistan.
- 1.2. Delivery terms for resident: delivery to buyer's warehouse in Tashkent
- 1.3. Point of destination: Karshi city, Republic of Uzbekistan.
- 1.4. Validity of offer: quarterly according schedule of delivery according Appendix #1.
- 1.5. Validity of offer: not less than 30 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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto: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.  
Miraziy Yunusov



**JIZZAKH  
PETROLEUM**  
НОВАЯ ЭНЕРГИЯ СОЗИДАНИЯ

Приложение № 1  
К приглашению на тендер № JP-20-\_\_\_\_\_

Appendix 1  
To invitation to participate in tender JP-20-\_\_\_\_\_

№	Шифр/Номер ОЛ/ТТ	Категория номенклатуры	Номенклатура	Квартал потребления*	Ед. изм.	Кол-во
<b>ЛОТ №1</b>						
1		КИПиА	Датчик давления масла для ДЭС Stamford S4LS-C41	1	шт	2,00
2		КИПиА	Датчик давления масла для ДЭС Stamford S4LS-C41	2	шт	1,00
3		КИПиА	Датчик давления масла для ДЭС Stamford S4LS-C41	3	шт	2,00
4		КИПиА	Датчик давления масла для ДЭС Stamford S4LS-C41	4	шт	5,00
5		КИПиА	Датчик температуры для ДЭС Stamford S4LS-C41	1	шт	2,00
6		КИПиА	Датчик температуры для ДЭС Stamford S4LS-C41	2	шт	1,00
7		КИПиА	Датчик температуры для ДЭС Stamford S4LS-C41	3	шт	2,00
8		КИПиА	Датчик температуры для ДЭС Stamford S4LS-C41	4	шт	5,00
<b>ЛОТ №2</b>						
1		КИПиА	Метрошток МШС 3,5м ГОСТ 8.247-2004	1	шт	12,00
2		КИПиА	Метрошток электронный ЭММШ-3,0м	1	шт	2,00
3		КИПиА	Метрошток электронный ЭММШ-3,0м	1	шт	2,00
4		КИПиА	Метрошток электронный ЭММШ-3,0м	1	шт	2,00
5		КИПиА	Метрошток электронный ЭММШ-3,0м	1	шт	2,00
<b>ЛОТ №3</b>						
1		КИПиА	Рулетка с лотом P10Y2Г 10м ГОСТ 7502-98	1	шт	1,00
2		КИПиА	Рулетка с лотом P10Y2Г 10м ГОСТ 7502-98	1	шт	2,00
3		КИПиА	Рулетка с лотом P10Y2Г 10м ГОСТ 7502-98	1	шт	2,00
4		КИПиА	Рулетка с лотом P10Y2Г 10м ГОСТ 7502-98	1	шт	7,00
5		КИПиА	Рулетка с лотом P20PY3Г 20 м ГОСТ 7502-98	1	шт	2,00
6		КИПиА	Рулетка с лотом P20PY3Г 20 м ГОСТ 7502-98	1	шт	2,00
7		КИПиА	Рулетка с лотом P20PY3Г 20 м ГОСТ 7502-98	1	шт	4,00
8		КИПиА	Рулетка с лотом P20PY3Г 20 м ГОСТ 7502-98	1	шт	4,00
<b>ЛОТ №4</b>						
1		КИПиА	Газосигнализатор портативный четырехканальный (определение CH4, O2, H2S, CO), определение концентрации - непрерывное, класс защиты IP 68)	1	шт	30,00
2		КИПиА	Газосигнализатор портативный четырехканальный (определение CH4, O2, H2S, CO), определение концентрации - непрерывное, класс защиты IP 68)	1	шт	30,00
3		КИПиА	Газосигнализатор портативный четырехканальный (определение CH4, O2, H2S, CO), определение концентрации - непрерывное, класс защиты IP 68)	1	шт	40,00
4		КИПиА	Газосигнализатор портативный четырехканальный (определение CH4, O2, H2S, CO), определение концентрации - непрерывное, класс защиты IP 68)	1	шт	30,00



5		КИПиА	Газоанализатор-течеискатель переносной (одноканальный, взрывозащищённый, с автономным питанием до 6 часов)	1	шт	1,00
6		КИПиА	Газоанализатор-течеискатель переносной (одноканальный, взрывозащищённый, с автономным питанием до 6 часов)	1	шт	1,00
7		КИПиА	Газоанализатор-течеискатель переносной (одноканальный, взрывозащищённый, с автономным питанием до 6 часов)	1	шт	1,00
<b>ЛОТ №5</b>						
1		КИПиА	Вентиль манометрический ВПЭМ 5х35 ТУ3742-001-27844275-2014	1	шт	20,00
2		КИПиА	Вентиль манометрический ВПЭМ 5х35 ТУ3742-001-27844275-2014	1	шт	20,00
3		КИПиА	Вентиль манометрический ВПЭМ 5х35 ТУ3742-001-27844275-2014	1	шт	30,00
4		КИПиА	Вентиль манометрический ВПЭМ 5х35 ТУ3742-001-27844275-2014	1	шт	30,00
5		КИПиА	Манометр технический 0-6МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент. блоком	1	шт	2,00
6		КИПиА	Манометр технический 0-2,5МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент. блоком	1	шт	1,00
7		КИПиА	Манометр технический 0-4МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент. блоком	1	шт	4,00
8		КИПиА	Манометр технический 0-25МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент. блоком	1	шт	1,00
9		КИПиА	Манометрический термометр 0-100С ТБ-2 (0+120)-1,5-80-10-M20 термокарман	1	к-т	4,00
10	12.21.ДМ.1.pdf	КИПиА	Динамограф скважинный 0-10000 кгс диапазон перемещений - 0-3500мм дискретность нагрузки-10 кгс дискретность перемещения-5 мм	2	шт	3,00
11	12.21.ДМ.1.pdf	КИПиА	Динамограф скважинный 0-10000 кгс диапазон перемещений - 0-3500мм дискретность нагрузки-10 кгс дискретность перемещения-5 мм	3	шт	1,00
12	1.21.УМ.1.pdf	КИПиА	Уровнемер скважинный "Сидос- мини 2" 0-3000м Р=0-100 кгс/см2 дискретность - 0,1 атм	2	шт	3,00
13	1.21.УМ.1.pdf	КИПиА	Уровнемер скважинный "Сидос- мини 2" 0-3000м Р=0-100 кгс/см2 дискретность - 0,1 атм	3	шт	1,00
14	3.21.УМ.1.pdf (Скан. файла 8)	КИПиА	Уровнемер скважинный "Сидос- мини 2" 0-3000м Р=0-100 кгс/см2 дискретность - 0,1 атм	1	шт	2,00
15	3.21.ДМ.1.pdf (Скан. файла 5)	КИПиА	Динамограф скважинный 0-10000 кгс диапазон перемещений - 0-3500мм дискретность нагрузки-10 кгс дискретность перемещения-5 мм	1	шт	2,00
16	0.21.УМ.1.pdf (Скан. файла 20)	КИПиА	Уровнемер скважинный "Сидос- мини 2" 0-3000м Р=0-100 кгс/см2 дискретность - 0,1 атм	1	шт	3,00
17	0.21.ДМ.1.pdf (Скан. файла 3)	КИПиА	Динамограф скважинный 0-10000 кгс диапазон перемещений - 0-3500мм дискретность нагрузки-10 кгс дискретность перемещения-5 мм	1	шт	3,00

\*срок поставки- первый месяц указанного квартала

Утверждаю  
 Начальник ДДНиГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"  
 С.С. Рябов  
 " 13 " 11/2020г.

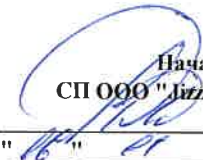
**Техническое задание**  
**на поставку Динамографа для скважин на 2021г для ТПП "Мубарек" ТПП "Карши" СП ООО "Jizzakh Petroleum"**  
**0.21.ДМ.1**

Наименование ТМЦ	Тип, марка, ГОСТ или ТУ	Технические характеристики		Требование к поставляемому оборудованию	Спецификация по комплектации	Условия окружающей среды
Динамограф	Динамограф ГЕОСТАР-111.Д ГОСТ 22782.0-81 и ГОСТ 22782.5-78	Диапазон контролируемых нагрузок, кГс	0 - 15 000	Скважинный динамограф - автономный носимый прибор со встроенным аккумулятором, непосредственной индикацией и памятью для результатов исследований. Динамограф предназначен для комплексного контроля работы штанговых глубинонасосных установок (ШГНУ).	Модуль измерительный	от -20 до +60 °С
		Темп качаний в интервале, кач./мин.	0.64 - 8		Кабель для подключения блока регистрации и датчика накладного длиной не менее 9,0 м	
		Дискретность контроля нагрузки, кГс	10		Микропроцессорный блок регистрации	
		Дискретность контроля перемещения, мм	5		Сетевой адаптер	
		Число сохраняемых отчетов в энергонезависимой памяти, шт.	120		Сумка для переноски прибора	
		Время непрерывной работы, ч, не менее	10		Адаптер USB-COM	
		Срок службы, лет	5		Кабель интерфейсный ПК USB	
		Диапазон контролируемых перемещений, мм	0 - 10000		Программное обеспечение (последняя версия) компакт диск для WINDOWS	
Время непрерывной работы после полного заряда аккумулятора в нормальных климатических условиях, час, не менее	10	Эксплуатационная документация				
			Руководство по применению. Сертификат.	Комплект ЗИП (пластина - подкладка под датчик нагрузки, винтовая пара - 2 шт., нить кевларовая в полиэфирном чулке (для датчика перемещения), 5 м, хвостовик на нить (в сборе) )		
				Кабель интерфейсный PC		

Начальник отдела ТДНиГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"



Г.Г. Крупин

  
 Утверждаю  
 Начальник ДДНиГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"  
 С.С. Рябов  
 " 16 " 2020г.

**Техническое задание**  
**на поставку Уровнемера для скважин на 2021г для СП ООО "Jizzakh Petroleum"**  
**0.21.УМ.1**

Наименование ТМЦ	Тип, марка, ГОСТ или ТУ	Технические характеристики		Требование к поставляемому оборудованию	Спецификация по комплектации	Условия окружающей среды
Уровнемер скважинный	Уровнемер скважинный "СУДОС - мини 2"	Диапазон контролируемых уровней (м)	20 - 3000	Скважинный уровнемер - автономный носимый прибор со встроенным аккумулятором, непосредственной индикацией и памятью для результатов исследований. Уровнемер предназначен для контроля уровня жидкости в добывающих нефтяных скважинах.	Уровнемер	от -20 до +60 °С
		Срок службы прибора не менее, лет	5		Программное обеспечение (последняя версия) на флэш-накопителе (опер. Система WINDOWS)	
		Диапазон контролируемых давлений, кГс/см2	0 - 100		Кабель интерфейсный PC, разъем USB	
		Дискретность контроля давления, атм	0.1		Шаровая насадка	
		Время непрерывной работы после полного заряда аккумулятора в нормальных климатических условиях, час, не менее	10		Устройство генерации акустических импульсов	
					Руководство по применению уровнемера	
		Эксплуатационная документация, сертификат				
		Сетевой адаптер				
		Комплект ЗИП (аккумулятор, уплотнительная шайба клапана спускного, цифровое табло, герметик)				
		Сумка для переноски прибора				

Начальник отдела ТДНиГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"



Г.Г. Крупин

  
 Утверждаю  
 Начальник ДДНиГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"  
 С.С. Рябов  
 " 16 " 2020г.

**Техническое задание**  
**на поставку Уровнемера для скважин на 2021г для СП ООО "Jizzakh Petroleum"**  
**1.21.УМ.1**

Наименование ТМЦ	Тип, марка, ГОСТ или ТУ	Технические характеристики		Требование к поставляемому оборудованию	Спецификация по комплектации	Условия окружающей среды
Уровнемер скважинный	Уровнемер скважинный "СУДОС - мини 2"	Диапазон контролируемых уровней (м)	20 - 3000	Скважинный уровнемер - автономный носимый прибор со встроенным аккумулятором, непосредственной индикацией и памятью для результатов исследований. Уровнемер предназначен для контроля уровня жидкости в добывающих нефтяных скважинах.	Уровнемер	от -20 до +60 °С
		Срок службы прибора не менее, лет	5		Программное обеспечение (последняя версия) на флэш-накопителе (опер. Система WINDOWS)	
		Диапазон контролируемых давлений, кГс/см2	0 - 100		Кабель интерфейсный PC, разъем USB	
		Дискретность контроля давления, атм	0.1		Шаровая насадка	
		Время непрерывной работы после полного заряда аккумулятора в нормальных климатических условиях, час, не менее	10		Устройство генерации акустических импульсов	
					Руководство по применению уровнемера	
			Эксплуатационная документация, сертификат			
			Сетевой адаптер			
			Комплект ЗИП (аккумулятор, уплотнительная шайба клапана спускного, цифровое табло, герметик)			
			Сумка для переноски прибора			

Начальник отдела ТДНиГ  
СП ООО "Jizzakh Petroleum"



Г.Г. Крупин

Утверждаю  
Начальник ДДНИГ  
СП ООО "Jizzakh Petroleum"  
С.С. Рябов  
" 21 " \_\_\_\_\_ 2020г.

**Техническое задание  
на поставку Динамографа для скважин на 2021г для ТПП "Андижан" СП ООО "Jizzakh Petroleum"  
3.21. .1**

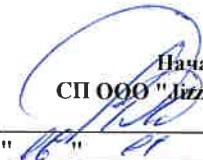
Наименование ТМЦ	Тип, марка, ГОСТ или ТУ	Технические характеристики		Требование к поставляемому оборудованию	Спецификация по комплектации	Условия окружающей среды
Динамограф	Динамограф ГЕОСТАР-111.Д ГОСТ 22782.0-81 и ГОСТ 22782.5-78	Диапазон контролируемых нагрузок, кГс	0 - 10 000	Скважинный динамограф - автономный носимый прибор со встроенным аккумулятором, непосредственной индикацией и памятью для результатов исследований. Динамограф предназначен для комплексного контроля работы штанговых глубинонасосных установок (ШГНУ).	Модуль измерительный	от -20 до +60 °С
		Темп качаний в интервале, кач./мин.	0.64 - 8		Микропроцессорный блок регистрации	
		Дискретность контроля нагрузки, кГс	10		Кабель для подключения блока регистрации и датчика накладного длиной не менее 4,0 м	
		Дискретность контроля перемещения, мм	5		Сетевой адаптер	
		Число сохраняемых отчетов в энергонезависимой памяти, шт.	120		Сумка для переноски прибора	
		Время непрерывной работы, ч, не менее	10		Адаптер USB-COM	
		Срок службы, лет	5		Кабель интерфейсный ПК USB	
		Диапазон контролируемых перемещений, мм	0 - 3500		Программное обеспечение (последняя версия) компакт диск для WINDOWS	
		Время непрерывной работы после полного заряда аккумулятора в нормальных климатических условиях, час, не менее	10		Эксплуатационная документация	
			Руководство по применению	Комплект ЗИП (пластина - подкладка под датчик нагрузки, винтовая пара - 2 шт., нить кевларовая в полиэфирном чулке (для датчика перемещения), 5 м, хвостовик на нить (в сборе) )		
				Кабель интерфейсный PC		

Начальник отдела ТДНИГ  
СП ООО "Jizzakh Petroleum"



Г.Г. Крупин



  
 Утверждаю  
 Начальник ДДНиГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"  
 С.С. Рябов  
 " 16 " 2020г.

**Техническое задание**  
**на поставку Уровнемера для скважин на 2021г для СП ООО "Jizzakh Petroleum"**  
**3.21.УМ.1**

Наименование ТМЦ	Тип, марка, ГОСТ или ТУ	Технические характеристики		Требование к поставляемому оборудованию	Спецификация по комплектации	Условия окружающей среды
Уровнемер скважинный	Уровнемер скважинный "СУДОС - мини 2"	Диапазон контролируемых уровней (м)	20 - 3000	Скважинный уровнемер - автономный носимый прибор со встроенным аккумулятором, непосредственной индикацией и памятью для результатов исследований. Уровнемер предназначен для контроля уровня жидкости в добывающих нефтяных скважинах.	Уровнемер	от -20 до +60 °С
		Срок службы прибора не менее, лет	5		Программное обеспечение (последняя версия) на флэш-накопителе (опер. Система WINDOWS)	
		Диапазон контролируемых давлений, кГс/см2	0 - 100		Кабель интерфейсный PC, разъем USB	
		Дискретность контроля давления, атм	0.1		Шаровая насадка	
		Время непрерывной работы после полного заряда аккумулятора в нормальных климатических условиях, час, не менее	10		Устройство генерации акустических импульсов	
					Руководство по применению уровнемера	
		Эксплуатационная документация, сертификат				
		Сетевой адаптер				
		Комплект ЗИП (аккумулятор, уплотнительная шайба клапана спускного, цифровое табло, герметик)				
		Сумка для переноски прибора				

Начальник отдела ТДНиГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"



Г.Г. Крупин

Утверждаю  
 Начальник ДДНГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"  
 С.С. Рябов  
 " 13 " 11 2020г.

**Техническое задание  
 на поставку Динамографа для скважин на 2021г для ТПП "Мубарек" ТПП "Карши" СП ООО "Jizzakh Petroleum"  
 12.21. .1**

Наименование ТМЦ	Тип, марка, ГОСТ или ТУ	Технические характеристики		Требование к поставляемому оборудованию	Спецификация по комплектации	Условия окружающей среды
Динамограф	Динамограф ГЕОСТАР-111.Д ГОСТ 22782.0-81 и ГОСТ 22782.5-78	Диапазон контролируемых нагрузок, кГс	0 - 15 000	Скважинный динамограф - автономный носимый прибор со встроенным аккумулятором, непосредственной индикацией и памятью для результатов исследований. Динамограф предназначен для комплексного контроля работы штанговых глубинонасосных установок (ШГНУ).	Модуль измерительный	от -20 до +60 °С
		Темп качаний в интервале, кач./мин.	0.64 - 8		Кабель для подключения блока регистрации и датчика накладного длиной не менее 9,0 м	
		Дискретность контроля нагрузки, кГс	10		Микропроцессорный блок регистрации	
		Дискретность контроля перемещения, мм	5		Сетевой адаптер	
		Число сохраняемых отчетов в энергонезависимой памяти, шт.	120		Сумка для переноски прибора	
		Время непрерывной работы, ч, не менее	10		Адаптер USB-COM	
		Срок службы, лет	5		Кабель интерфейсный ПК USB	
		Диапазон контролируемых перемещений, мм	0 - 10000		Программное обеспечение (последняя версия) компакт диск для WINDOWS	
		Время непрерывной работы после полного заряда аккумулятора в нормальных климатических условиях, час, не менее	10		Эксплуатационная документация	
			Руководство по применению. Сертификат.			
			Комплект ЗИП (пластина - подкладка под датчик нагрузки, винтовая пара - 2 шт., нить кевларовая в полиэфирном чулке (для датчика перемещения), 5 м, хвостовик на нить (в сборе) )			
			Кабель интерфейсный РС			

Начальник отдела ТДНГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"



Г.Г. Крупин

Утверждаю  
 Начальник ДДНГ  
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"  
 С.С. Рябов  
 " 13 " 11 2020г.

**Техническое задание**  
**на поставку Динамографа для скважин на 2021г для ТПП "Мубарек" ТПП "Карши" СП ООО "Jizzakh Petroleum"**  
**12.21. .1**

Наименование ТМЦ	Тип, марка, ГОСТ или ТУ	Технические характеристики		Требование к поставляемому оборудованию	Спецификация по комплектации	Условия окружающей среды
Динамограф	Динамограф ГЕОСТАР-111.Д ГОСТ 22782.0-81 и ГОСТ 22782.5-78	Диапазон контролируемых нагрузок, кГс	0 - 15 000	Скважинный динамограф - автономный носимый прибор со встроенным аккумулятором, непосредственной индикацией и памятью для результатов исследований. Динамограф предназначен для комплексного контроля работы штанговых глубинонасосных установок (ШГНУ).	Модуль измерительный	от -20 до +60 °С
		Темп качаний в интервале, кач./мин.	0.64 - 8		Кабель для подключения блока регистрации и датчика накладного длиной не менее 9,0 м	
		Дискретность контроля нагрузки, кГс	10		Микропроцессорный блок регистрации	
		Дискретность контроля перемещения, мм	5		Сетевой адаптер	
		Число сохраняемых отчетов в энергонезависимой памяти, шт.	120		Сумка для переноски прибора	
		Время непрерывной работы, ч, не менее	10		Адаптер USB-COM	
		Срок службы, лет	5		Кабель интерфейсный ПК USB	
		Диапазон контролируемых перемещений, мм	0 - 10000		Программное обеспечение (последняя версия) компакт диск для WINDOWS	
		Время непрерывной работы после полного заряда аккумулятора в нормальных климатических условиях, час, не менее	10		Эксплуатационная документация	
		Руководство по применению. Сертификат.				
		Комплект ЗИП (пластина - подкладка под датчик нагрузки, винтовая пара - 2 шт., нить кевларовая в полиэфирном чулке (для датчика перемещения), 5 м, хвостовик на нить (в сборе) )				
		Кабель интерфейсный РС				

Начальник отдела ТДНГ  
СП ООО "Jizzakh Petroleum"



Г.Г. Крупин