

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

ОАО «Славнефть-Мегноннефтегаз»

А.М. Пятаев

2014г.



Визовый лист согласования опросного листа №1
для заказа насосного оборудования
для объекта

ш.99-14 «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти.
Реконструкция НПВ на ДНС-2»

Должность	Подпись	Фамилия И.О.	Дата	Замечания
Начальник ДКОКС		Коваленко С.И.	14.08.14	
Начальник ДПриОМ		Бессонов М.Н.		
Начальник ДПНИГ		Куршин А.В.	15.08.14	
Главный инженер ВНГДУ		Мережкин Р.А.	17.08.14	насос 10630х80 в коррозионно-стойком исполнении производства «Абсолют» Замечание по проекту
Главный механик ОАО «СН-МИГ»		Воронин В.В.	25.08	
Начальник отдела автоматизации		Наливайко С.В.	23.08 2014	
Директор по ИБ, ОТ и ОС, ГО и ПЧС		Анцелович О.В.	18.08.14	

*Замечания оформлять приложением к визовому листу в напечатанном виде.

Срок рассмотрения – 2 дня. После подписания вернуть в УКСиРО ч/з канцелярию.

Приложение: опросный лист ОЛ.1 – 3л.

Вед.инженер ООПР ДПНР и ВОД УКСиРО Романенко А.Б., тел.41-381

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №

заказа насосного оборудования

Объект: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти.

Реконструкция насосной подтоварной воды на ДНС-2».

Количество 2 шт. Тип насоса 1Д630-90

Код подгруппы			№ опросного листа
Код МТР в SAR R3			1
Заказчик	ОАО «СН-МНГ»		

№ п/п	Наименование параметра (характеристики)	Размер- ность	Требования заказчика
1	ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ		
1.1	Подача	м ³ /ч	630
1.2	Напор	м	90
1.3	Давление на входе / выходе (не более)	кгс/см ²	0,5/9
1.4	Кавитационный запас (не более)	м	3,5
2	ПЕРЕКАЧИВАЕМАЯ СРЕДА		
2.1	Наименование перекачиваемой среды	Подтоварная пластовая вода	
2.2	Содержание твердых частиц:		
2.2.1	Объемная концентрация	%	Не более 0,05
2.2.2	Размеры частиц (абразивных/неабразивных)	мм	Не более 0,2
2.3	Рабочая температура ,tr	°C	60
2.4	Вязкость (кинематическая) при tr	сСт (м ² /с)	Не более 60 (60x10 ⁻⁶)
2.5	Плотность при tr	кг/м ³	1,012
3	МАТЕРИАЛЫ СТОЙКИЕ В ПЕРЕКАЧИВАЕМОЙ СРЕДЕ		
	- СТАЛЬ 20Х13Л, 12Х18Н9Т, 35Л или другие - оловянистая бронза - СЧ20 - резина ИРП 1225, ИРП 1314		
4	УПЛОТНЕНИЕ ВАЛА		
4.1	Сальниковое одинарное/двойное (С/СД)		СД
4.2	Торцовое одинарное/двойное (5/55)		55
5	УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ (УСТАНОВКИ)		
5.1	Климатическое исполнение и категория размещения при эксплуатации по ГОСТ 15150-69		ХЛ1
5.2	Класс взрывоопасности и пожарной зоны размещения по ПУЭ		П-I
5.3	Необходимость подвода охлаждающей/обогревающей среды	да/нет	нет

5554-102/99-14-ИОС7.1.ОЛ.1

Изм.	№ подл.	Подп.	и дата	Взам. инв. №	Согласовано
Составил	Рагнин	<i>Р.Р. Рагнин</i>	01.08.14		
И.контр.	Салаватов	<i>С.А. Салаватов</i>	01.08.14		
ГНП	Семанов	<i>С.А. Семанов</i>	01.08.14		

Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Реконструкция насосной подтоварной воды на ДНС-2
 Опросный лист №1 на насосы 1Д630-90 с двигателями А4-355L-4 УЗ (2 шт.)

Стация	Лист	Листов
П	1	4

ООО
«РосНефтеГазПроект»

6	<p align="center">ПРИВОД Электродвигатель А4-355L-4 УЗ,</p>		
6.1	Напряжение, количество фаз	кВ	6,0
6.2	Частота сети	Гц	50
6.3	Мощность	кВт	250
7	<p align="center">ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ</p> <p>– Насосы предусмотреть в коррозионно-стойком исполнении производства «Ливгидромаш»;</p> <p>– Габаритные размеры насосного агрегата должны соответствовать представленным эскизам (см. рис.1, рис.2), масса насосного агрегата с двигателем не более 2070 кг;</p> <p>– Насосный агрегат должен иметь хорошо различимую четкую и нестираемую идентификационную надпись, содержащую:</p> <ul style="list-style-type: none"> • наименование изготовителя и (или) его товарный знак; • наименование изделия и (или) обозначение серии либо типа, номер; • показатели назначения; • дату изготовления. <p>В руководстве (инструкции) по эксплуатации насосного агрегата установить требования к:</p> <ul style="list-style-type: none"> • обеспечению сохранности машины и (или) оборудования в процессе перевозки и хранения; • сохранению технических характеристик, обуславливающих их безопасность; • упаковке; • консервации; • условиям перевозки и хранения; • указываются тип и периодичность контроля и технического обслуживания, требуемые для обеспечения безопасности. При необходимости указываются части, подверженные износу, и критерии их замены. <p><i>Поставляемое оборудование должно иметь:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> – сертификат соответствия требованиям промбезопасности; – разрешение на применение данного оборудования на опасном производстве, выданное Ростехнадзором России; – необходимую техническую документацию: заводские паспорта на оборудование, инструкции завода-изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические и монтажные схемы должны быть на русском языке; – в руководстве по эксплуатации должны устанавливаться параметры шума оборудования (п.53 ТР ТС 010/2011); – руководство по эксплуатации насосного агрегата в бумажном и электронном (*.pdf) виде; – оборудование должно быть вновь изготовленным и ремонтнопригодным; – применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации; – порядковый (заводской) номер насоса, кроме таблички, должен быть нанесён ударным способом на напорном фланце (патрубке) насоса. – предусмотреть перечень запасных и комплектующих запасных частей к насосному оборудованию на два года эксплуатации. – оборудование должно поставляться в комплекте с ответными фланцами, уплотнительными элементами и крепежом. Фланцы принять по ГОСТ 12821-80. исполнение по ГОСТ 12815-80 – принимается Поставщиком. 		

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

Изм.	Кодиф.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	5554-102/99-14-ИОС 7.1.ОЛ.1	Лист 2
------	--------	------	--------	---------	------	-----------------------------	-----------

Заказчик	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Место расположения объекта, где установлен аппарат	Нижнесвартовский район Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области. ДНС-2 Северо-Покурское месторождение нефти.

Габаритный чертеж насоса типа Д

