



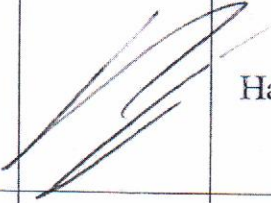

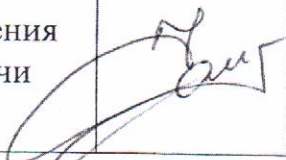

«УТВЕРЖДАЮ»

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Заместитель Генерального директора -
Главный инженер

А. М. Пятаев

« » 20 г.

Согласование опросного листа
на пробоотборник типа ЦПУ-1
на НГ1/1, НГ1/2, НГ1/3, НГ1/4, НГ1/5, НГ1/6, НГ2/1
по проекту ш.254.13 «Реконструкция ЦППН-1 Ватинского
месторождения нефти».

Должность	Подпись	Фамилия И.О.	Дата	Замечания
Начальник департамента по комплектации объектов капитального строительства		Коваленко С.И.	26.04	
Начальник управления метрологии, автоматизации, связи и информационных технологий		Наливайко С.В.	26.04 2016	
Начальник управления подготовки и сдачи нефти		Куршин А.В.	28.04.16	

Приложение 2 (Р-726528) к Форме 2 лист 2

254.14-Ц1-С005-ТХ1 Реконструкция ЦППН-1 Ватинского месторождения нефти.
Входная гребенка

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ для заказа пробоотборника типа ЩПУ-1 на НГ1/1

Код подгруппы	
Код МТР в SAP R3	
Заказчик	ОАО «Славнефть-МНГ»
Количество	1

№ опросного листа
1

Наименование МТР _____ ЩПУ-1__ ТУ 3667-001-33883316-02_

1. Информация о размещении пробоотборного устройства

Место размещения	Проектируемая входная гребенка ЦППН-1
Наименование трубы	НГ1/1
Номер измерительной линии	ИЛ-1
Отбор проб по месторождению нефти	Мегионское, Мыхпайское

2. Параметры рабочей и окружающей среды

Рабочая среда	нефть
Давление PN, МПа	4,0
Рабочее давление, МПа	0,5
Минимальный и максимальный расходы потока в трубопроводе, м3/час	112-2233
Минимальный и максимальный расход пробы через пробозаборник, м3/час (определяется по паспортам на средства измерения, влагомер, плотномер и др.)	-
Температура потока (диапазон), °C	от +20 до +60
Температура окружающей среды, °C	от минус 57 до +35
Параметры жидкой фазы потока	
Вязкость кинематическая (при 20 °C), сСт	6,91
Плотность при температуре 20 °C, кг/м3	848,8
Массовая доля воды, не более, % об.	0,05
Механические примеси, мг/л	36,0
Содержание парафина, не более, % масс	0,96
Массовая доля сероводорода, не более, ppm	-
Массовая доля серы, не более, %	1,03
Содержание свободного газа, %	до 1,0

3. Характеристики места установки

Способ отбора (согласно ГОСТ 2517-2012)	
Ручной	Да
В составе БИК	-
Ориентация участка трубопровода для установки зонда	
Вертикальный	Да
Горизонтальный	-
Диаметр и толщина стенки основного трубопровода, мм	325 и 10
Материал основного трубопровода	Сталь 13ХФА
Новая или существующая БИК и ее схема (насосная, - производительность насоса, м3/час, безнасосная)	Новая, безнасосная
Расстояние по ходу потока от ближайшего отвода до пробозаборника, мм	620мм от фланцевого соединения обратного клапана DN300

Приложение 2 (R-726528) к Форме 2 лист 3

254.14-Ц1-С005-ТХ1 Реконструкция ЦППН-1 Ватинского месторождения нефти.

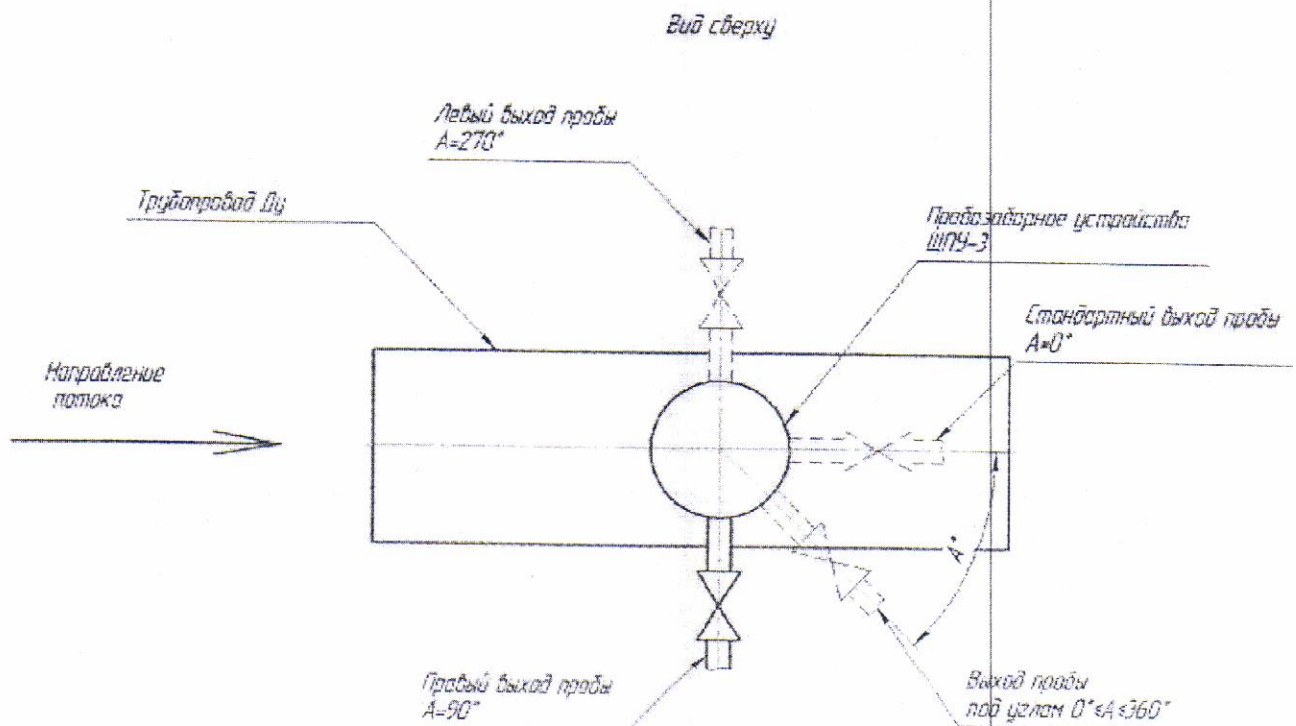
Входная гребенка

Диаметр и толщина обводного трубопровода, мм (для СИКН)	-
Материал обводного трубопровода	-

4. Характеристики оборудования

Продукция	
Тип пробозаборного устройства	
Пробозаборник фланцевый ПУ (без лубрикатора)	-
Пробозаборник выдвижной ЩПУ-1, ЩПУ-2 (с лубрикатором)	ЩПУ-1
Пробозаборник выдвижной ЩПУ-3 (с лубрикатором, с редуктором)	-
Щелевой	да
Трубчатый	-
1 отверстие по ГОСТ 2517-2012	-
3-5 отверстий по ГОСТ 2517-2012	-
Индивидуальное расчетное отверстие, $S, \text{мм}^2$	-
Экспертное заключение ОП ГНМЦ	Да
Автоматический пробоотборник	Нет
Сепаратор	-
Регулятор	-
Диаметр трубки и толщина, для заполнения переносного пробоотборника (пробирка 0,5-0,8л), мм	8x1 (медь)
Высота от верха трубы до пробоотборной ручки крана, мм	Не более 1000
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	ХЛ1
Комплектация (комплект ЗИП, съемная часть ручного отбора, длинные спецболты для ЩПУ-1 и т.д.):	Да
Количество, комп.	1

Расположение выхода пробы при заказе пробозаборного устройства с лубрикатором (ЩПУ-2; ЩПУ-3).



Приложение 2 (Р-726528) к Форме 2 лист 4

254.14-Ц1-С005-1Х1 Реконструкция ЦППН-1 Ватинского месторождения нефти.
Входная гребенка

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ для заказа пробоотборника типа ЩПУ-1 на НГ1/2

Код подгруппы	
Код МТР в SAP R3	
Заказчик	ОАО «СН-МНГ»
Количество	1

№ опросного листа
1

Наименование МТР _____ ЩПУ-1__ ТУ 3667-001-33883316-02_

1. Информация о размещении пробоотборного устройства

Место размещения	Проектируемая входная гребенка ЦППН-1
Наименование трубы	НГ1/2
Номер измерительной линии	ИЛ-2
Отбор проб по месторождению нефти	Ватинское (1,2)

2. Параметры рабочей и окружающей среды

Рабочая среда	нефть
Давление РН, МПа	4,0
Рабочее давление, МПа	0,5
Минимальный и максимальный расходы потока в трубопроводе, м3/час	158-3170
Минимальный и максимальный расход пробы через пробозаборник, м3/час (определяется по паспортам на средства измерения, влагомер, плотномер и др.)	-
Температура потока (диапазон), °С	от +20 до +60
Температура окружающей среды, °С	от минус 57 до +35
Параметры жидкой фазы потока	
Вязкость кинематическая (при 20 °С), сСт	9,55
Плотность при температуре 20 °С, кг/м3	856
Массовая доля воды, не более, % об.	0,12
Механические примеси, мг/л	48,0
Содержание парафина, не более, % масс	0,8
Массовая доля сероводорода, не более, ppm	-
Массовая доля серы, не более, %	1,02
Содержание свободного газа, %	до 1,0

3. Характеристики места установки

Способ отбора (согласно ГОСТ 2517-2012)	
Ручной	Да
В составе БИК	-
Ориентация участка трубопровода для установки зонда	
Вертикальный	Да
Горизонтальный	-
Диаметр и толщина стенки основного трубопровода, мм	325 и 10
Материал основного трубопровода	Сталь 13ХФА
Новая или существующая БИК и ее схема (насосная, - производительность насоса, м3/час, безнасосная)	Новая, безнасосная
Расстояние по ходу потока от ближайшего отвода до пробозаборника, мм	620мм от фланцевого соединения обратного клапана DN300
Диаметр и толщина обводного трубопровода, мм (для СИКН)	-

254.14-Ц1-С005-1Х1 Реконструкция ЦППН-1 Ватинского месторождения нефти.

Входная гребенка

Материал обводного трубопровода

-

4. Характеристики оборудования

Продукция		
Тип пробозаборного устройства		
Пробозаборник фланцевый ПУ (без лубрикатора)		-
Пробозаборник выдвижной ЩПУ-1, ЩПУ-2 (с лубрикатором)		ЩПУ-1
Пробозаборник выдвижной ЩПУ-3 (с лубрикатором, с редуктором)		-
Щелевой		да
Трубчатый		-
1 отверстие по ГОСТ 2517-2012		-
3-5 отверстий по ГОСТ 2517-2012		-
Индивидуальное расчетное отверстие, $S, \text{мм}^2$		-
Экспертное заключение ОП ГНМЦ		Да
Автоматический пробоотборник		Нет
Сепаратор		-
Регулятор		-
Диаметр трубки и толщина, для заполнения переносного пробоотборника (пробирка 0,5-0,8л), мм		8x1 (медь)
Высота от верха трубы до пробоотборной ручки крана, мм		Не более 1000
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69		ХЛ1
Комплектация (комплект ЗИП, съемная часть ручного отбора, длинные спецболты для ЩПУ-1 и т.д.):	Да	
Количество, комп.	1	

Расположение выхода пробы при заказе пробозаборного устройства с лубрикатором (ЩПУ-2; ЩПУ-3).

