


УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

 Н.В. Карпов
«14» 09 2014г.

Задание на проектирование № 13-1163

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
1.	Наименование работы	Замена трубопроводов № 402, 404, 776, 2654к.
2.	Объект	Производственная площадка ТСБ ОАО «Славнефть-ЯНОС» Цех № 13, участок ТСП
3.	Вид строительства	Техническое перевооружение.
4.	Статья финансирования	Инвестиционная программа ОАО «Славнефть-ЯНОС». Техническое перевооружение Программа «Вынос технологических трубопроводов из-под земли на поверхность» п.8
5.	Номер СПП-элемента	S.39-01-01-01
6.	Ориентировочный срок ввода объекта в эксплуатацию и период проведения СМР	Ввод объекта – декабрь 2022г. Проведение СМР на режиме (без останова установки).
7.	Ориентировочные сроки разработки документации по этапам и разделам. Окончательные сроки выполнения каждого этапа работ указываются в требованиях к предмету закупки (Календарном плане).	Окончательная документация – март 2020г. Заказная документация – 3 ^й месяца с момента заключения договора
8.	Режим работы производства, межремонтный пробег	Режим работы производства – непрерывный, круглосуточный
9.	Объем проектирования по этапам и разделам	Проектирование во всех разделах, необходимых для выполнения СМР и получения положительного заключения экспертизы.
10.	Границы проектирования	В соответствии с отметками на плане расположения оборудования и сооружений производственной площадки ТСБ (приложение 1)
11.	Исходные данные по объекту проектирования	<u>Общие исходные данные:</u> Характеристика веществ. <u>Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1:</u> – топливо является малоопасным продуктом и в соответствии с ГОСТ 12.1.007-76 относится к 4-му классу; – предельно допустимая концентрация паров углеводородов топлива в воздухе рабочей зоны 300 мг/м ³ в соответствии с ГОСТ 12.1.005-88; – топливо представляет собой легковоспламеняющуюся жидкость, выкипающую в пределах 130-280°С, температура самовоспламенения - 220°С; – температурные пределы воспламенения паров топлива: нижний - 25°С, верхний - 65°С; – концентрационные пределы взрываемости 1,5 - 8,0% (по объему).

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p><u>Бензин:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - топливо является малоопасной жидкостью и по степени воздействия на организм человека относится к 4-му классу опасности в соответствии с ГОСТ 12.1.007; - предельно допустимая концентрация паров углеводородов в воздухе рабочей зоны - 300/100 мг/м³ в соответствии с требованиями ГН 2.2.5.1313; - в соответствии с ГОСТ 12.1.044 топливо представляет собой легковоспламеняющуюся жидкость с температурой самовоспламенения 255-370°C; - температурные пределы воспламенения: нижний - минус 27 - минус 39°C, верхний - минус 8 минус 27°C. Взрывоопасная концентрация паров топлива в смеси с воздухом 1% - 6% (по объему). <p>Выписка из перечня технологических трубопроводов участка ТСП цеха 13 - (приложение -2)</p>
12.	Требования к проекту, общие и по разделам проекта:	<ul style="list-style-type: none"> - В объем работ Подрядчика по настоящему Заданию входят все работы, сопровождающие процесс проектирования: сбор дополнительных исходных данных (не указанных в задании), проведение инженерных изысканий (с восстановлением покрытия после проведения изысканий), обследование строительных конструкций. - Не позднее 15 дней со дня заключения договора Подрядчик обязан составить и передать Заказчику перечень разделов проекта.
	- технологическая часть	<p>Монтажно-технологические схемы выполнить в соответствии со следующими документами, передаваемыми Заказчиком:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Требования к разделам ТХ (технологические схемы), ТТ (теплотехнические схемы), Схемам оборотного водоснабжения - Схемы типовой обвязки технологического и динамического оборудования с указанием схем автоматизации, а также с указанием функций СБ и ПАЗ <p>Точки подключения новых трубопроводов к резервуарам ТСП выполнить за пределами обвалования резервуарного парка (точки проектируются по отдельному техническому заданию).</p> <p>Монтажно-технологические схемы должны быть выполнены на формате, не превышающем размеры листа А2.</p> <p>Для управления тех. процессом на трубопроводах кроме ручных задвижек установить быстродействующую запорную арматуру за пределами обвалования резервуарного парка. Управление быстродействующей арматурой осуществлять из диспетчерского пункта тит.288/16</p>
	- автоматизация технологического процесса	<p>Раздел выполнить в соответствии со следующими документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Типовые Технические условия по проектированию систем управления (часть АТХ) на установках ОАО «Славнефть-ЯНОС» - Типовые Технические условия по проектированию части АТХ и на средства КИП и А для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» - Основные технические решения по проектированию и монтажу средств КИПиА для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС». <p>Указать в оферте необходимость расширения или замены существующей системы управления на основании посещения объекта проектирования.</p> <p>Заказная документация на систему управления должна быть разработана</p> <p><input type="checkbox"/> в виде запроса на техническое предложение (ЗТП) и опросного листа (ОЛ);</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> в виде технорабочего проекта.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p>Заказную документацию на средства автоматизации (опросные листы и запросы на техническое предложение) выполнить по форме, передаваемой Заказчиком.</p> <p>Точки подключения к системе управления, применяемое оборудование, технорабочий проект, заказную документацию согласовать с Заказчиком.</p> <p>Идентификацию точек подключения к системе управления произвести на основании анализа самостоятельно собранных на объекте исходных данных.</p> <p>В состав проекта на систему управления должен быть включен сметный расчет стоимости разработки прикладного программного обеспечения и создание SCADA системы (конфигурации контроллера) в соответствии со справочником базовых цен на разработку технической документации на автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУТП), утвержденный Минпром России от 1997-03-14.</p> <p>Проектом предусмотреть систему контроля состояния и управления дистанционной запорной арматуры из диспетчерского пункта ТСП тит.288/16;</p> <p>В состав проекта включить ведомость пуска наладочных работ для всего оборудования АСУТП в границах проектирования, исходя из требований нормативной документации.</p>
	- электротехническая часть	Раздел выполнить в соответствии с Техническими условиями, выдаваемыми ОГЭ по запросу проектной организации, оформленному на бланке установленного образца.
	- строительная часть	<ul style="list-style-type: none"> - В рамках выполнения проекта провести необходимые инженерные изыскания. При необходимости использования существующих строительных конструкций провести обследование и выдать заключение об их техническом состоянии с определением несущей способности. - В случае необходимости прокладки инженерных сетей, трубопроводов либо устройства новых фундаментов ближе 30 м от существующих сетей либо сооружений разрабатывать документацию на основании запрошенных от владельца объекта (сетей, трубопроводов и т.п.) технических условий с целью обеспечения безопасного производства работ. - При необходимости предусмотреть проектом монтаж новых кабельных трасс. - Предусмотреть площадки обслуживания задвижек и переходные площадки через трубопроводы. - Эстакады для трубопроводов выполнить на низких опорах, с учетом эстакад, выполненных по отдельному техническому заданию «Замена трубопроводов №213,225,257,280,281,774, 2654к». - Выполнить антикоррозионную защиту трубопроводов и металлоконструкций.
	- механизация ремонтных работ	На площадках обслуживания задвижек предусмотреть кронштейны для закрепления ручной тали при демонтаже арматуры.
	- сметная часть	<ul style="list-style-type: none"> - Сметы должны быть составлены в программном комплексе «Багира» с учетом выходящих обновлений базы ГЭСН, ФЭР 2001 г. и программного комплекса. - Сметы должны быть разработаны ресурсным методом в текущих ценах на дату начала проектирования. - Сметы должны быть переданы Заказчику в формате сметной программы smt, в формате MS Excel, в формате pdf (отсканированные с подписями), а также на бумажном носителе в 3 экземплярах не позднее двух недель с момента передачи соответствующего раздела проекта.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> – В сметах в обязательном порядке должна быть указана рыночная стоимость оборудования и материалов по всем разделам проекта. – Затраты на проведение пусконаладочных работ технологического оборудования, электротехнического оборудования, оборудования КИПиА, а также пусконаладочных работ, связанных с подготовкой к эксплуатации слаботочных, контрольных и питающих электрических кабелей, должны быть предусмотрены в отдельных сметах. – В сводных сметных расчетах в главе 10 «Содержание службы заказчика-застройщика» отдельной строкой указывать размер затрат Заказчика на осуществление строительного контроля, рассчитанный в соответствии с п. 15 «Положения о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства», утвержденного Постановлением РФ от 21.06.2010 №468. – В сметной документации указывать номера МТР из справочника SAP ERP, предоставляемого Заказчиком, отдельной графой, либо примечанием в соответствующих графах.
13.	Требования к обогреву трубопроводов, аппаратов, приборов КИПиА	-
14.	Обеспечение энергоресурсами (теплоснабжение, воздушоснабжение, инертный газ), точки подключения	В соответствии с Техническими условиями, выдаваемыми ОГЭ по запросу проектной организации в соответствии с формой Заявки на выдачу ТУ
15.	Водоснабжение и канализация, точки подключения	В соответствии с Техническими условиями, выдаваемыми ОГЭ по запросу проектной организации в соответствии с формой Заявки на выдачу ТУ.
16.	Требования к новому оборудованию и применяемым материалам	<p>В спецификациях всех разделов проекта должно присутствовать примечание следующего содержания: «По данной спецификации допускается использование эквивалентного по техническим характеристикам оборудования, изделий и материалов других типов и марок, применение оборудования, изделий и материалов, изготовленных по другим стандартам или техническим условиям, а также другого исполнения при условии соблюдения принятых в проекте технических решений и согласования с проектировщиком. При этом внесение изменений в данную спецификацию не требуется».</p> <p>В заказной документации указывать номера МТР из справочника SAP ERP, предоставляемого Заказчиком, отдельной графой, либо примечанием в соответствующих графах.</p> <p>Оборудование и материалы выбираются при проектировании. Все технические устройства, включая импортные, до начала применения должны соответствовать требованиям ст.7 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».</p> <p>Разработать «Обоснование безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» на вновь монтируемое оборудование (трубопроводы) согласно техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением».</p> <p>Для новых трубопроводов срок эксплуатации установить -20 лет.</p>
17.	Порядок разработки заказной документации и технических проектов на оборудование	<p>Заказная документация на <u>вновь монтируемое оборудование</u>, <u>полевой КИП</u> должна быть разработана</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> в виде запроса на техническое предложение (ЗТП) и опросного листа (ОЛ);</p> <p><input type="checkbox"/> в виде технического проекта с указанием необходимых параметров для привязки в рабочей документации.</p> <p>Технический проект должен быть выполнен в соответствии с ГОСТ 2.120-73.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
		<p>Заказная документация <u>на вновь монтируемое оборудование, полевой КИП</u> должна быть разработана:</p> <p><input type="checkbox"/> в двуязычном варианте (на русском и английском языках). <input checked="" type="checkbox"/> на русском языке.</p> <p>Заказная документация <u>на систему управления</u> должна быть разработана</p> <p><input type="checkbox"/> в виде запроса на техническое предложение (ЗТП) и опросного листа (ОЛ); <input checked="" type="checkbox"/> в виде технорабочего проекта.</p> <p>Заказную документацию на средства автоматизации (опросные листы и запросы на техническое предложение) выполнить по форме, передаваемой Заказчиком.</p>
18.	Исходные данные для привязки и подключения нового оборудования	В соответствии с заданием
19.	Необходимость демонтажа, перенесения внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтажа оборудования и трубопроводов.	<ul style="list-style-type: none"> - В проекте предусмотреть демонтаж действующих сетей, перенос действующих внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтаж действующего оборудования и трубопроводов, попадающих в границы проектирования - Возможность демонтажа сооружений, изменения конфигурации существующих инженерных сетей и трубопроводов проектная организация должна согласовать с их владельцами. - При необходимости уточнения расположения (наличия) подземных коммуникаций в границах проектирования выполнить инженерные изыскания. - Проектом предусмотреть демонтаж выведенных из эксплуатации надземных участков подземных существующих трубопроводов.
20.	Мероприятия по защите окружающей среды	-
21.	Требования к благоустройству территории и озеленения	Предусмотреть в проекте мероприятия и материалы на восстановление объектов благоустройства, покрытия после производства строительно-монтажных работ / работ по демонтажу, планировке территории для организации и планового механизированного выкоса травы, оборудованию въездов в каре резервуаров и подъездов к узлам управления приводными задвижками, по организации открытой системы водоотведения (лотки и перетоки через автодороги).
22.	Дополнительные условия проектирования	<ul style="list-style-type: none"> - Проектная организация обязана предоставлять отчет о ходе выполнения проектных работ дважды в месяц, начиная с момента заключения договора. Форма отчета утверждается Заказчиком и прикладывается к Договору. - Проектно-изыскательские работы на территории предприятия, касающиеся охраны окружающей среды и экологии, проводить в присутствии ответственного лица службы капитального строительства и представителя отдела охраны природы. - В соответствии со ст.8 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектная организация осуществляет авторский надзор. <p><u>Для подключения новых трубопроводов предусмотреть монтаж:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - новых приемо-раздаточных патрубков у каждого резервуара; -ручной арматуры у резервуара; -арматуры с дистанционным управлением за обвалованием резервуарного парка.
23.	Требования по согласованию отдельных разделов и проектных решений.	<ul style="list-style-type: none"> - Вся разработанная документация предварительно должна быть направлена Заказчику в электронном виде со статусом «Для согласования». - Проектно-изыскательскую документацию, касающуюся вопросов охраны окружающей среды, согласовать с отделом охраны природы до прохождения экспертизы.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
24.	Экспертиза документации	Выполнить экспертизу промышленной безопасности документации, предоставить положительное заключение, внесенное в реестр Ростехнадзора.

Приложение:

1. План расположения оборудования и сооружений производственной площадки ТСБ
2. Выписка из перечня технологических трубопроводов участка ТСП цеха 13
3. Описание проекта и обоснование необходимости его реализации

Директор по капитальному строительству

А.С.Кесарев

Главный инженер

Е.Н.Карасев

Главный специалист по процессу

М.А. Бубнов

Зам. главного инженера по ОП и ТБ

И.Н.Леонов

Д.В.Кириллов

Зам. главного инженера
по производственному контролю

А.В.Лозинский

Главный метролог

С.И.Кравец

Главный энергетик

С.Л.Егоров

Главный механик

В.Ю.Боруруев

Руководитель направления

С.А.Салтыков
П.П.Рябов

Главный инженер службы директора
по капитальному строительству

К.А.Михайлов

Начальник ОПНР

А.В.Поснов

Начальник ОСРП

Д.М.Веденеев

Начальник цеха №15

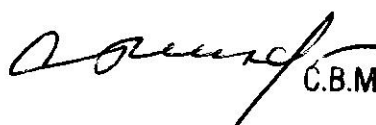
А.В.Григорьев

Начальник ОИП

Харченко А.С.
О.В.Приходько

Заказчик: начальник цеха №13

А.А. Харченко
А.Ю. Пачкалев

 С.В.Михайлов

Подрядчик:

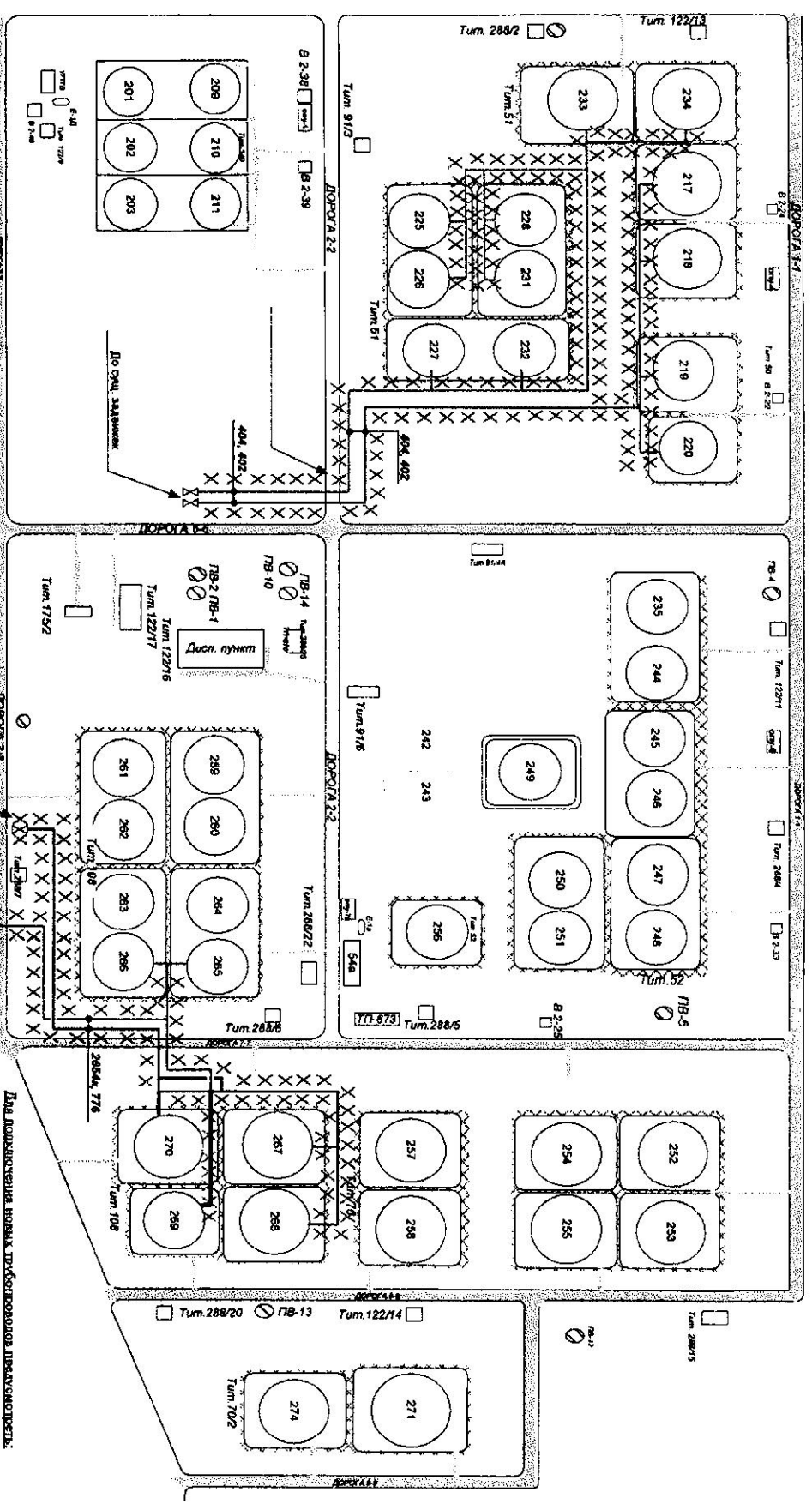
Заказчик:

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Генеральный директор

Н.В.Карпов

присоединение №1



- №404 (ТС-1) Ду600, Ру16, длина 1200 метров;
- №402 (бензин газовой стальной) Ду600, Ру16, длина 800 метров;
- №254к (автомобильный бензин) Ду600, Ру16, длина 780 метров;
- №76 (автомобильный бензин) Ду600, Ру16, длина 900 метров;
- Общий трубопровод заправки и откачки
- XXX - Новая эстакада на низких опорах

Для подключения новых трубопроводов предусматривать:
 - монтаж новых прямо-радиальных трубопроводов у каждого резервуара;
 - ручную арматуру у резервуара;
 - арматуру с дистанционным управлением за оборудованием резервуарного парка.

Имя	Иванов	Телефон	78 00000	Почта	ivanov@yandex.ru	Дата	10.10.2018	Вывод трубопровода на поверхность земли от от резервуарного парка ТСП до насосной	Лист	1
-----	--------	---------	----------	-------	------------------	------	------------	---	------	---

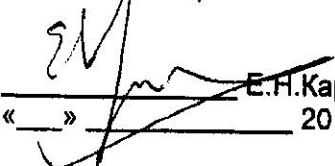
принято на с/м

**Выписка из перечня технологических трубопроводов
участка ТСП цеха 13**

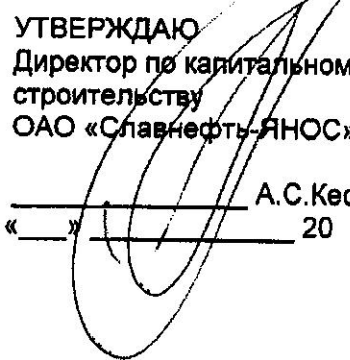
№ п/п	№ тр-да по техн. схеме	Наименование трубопровода	Наружный диаметр и толщина стенки деталей трубопро- вода, мм	Отбра- ковочная толщина, мм	Материал трубо- провода	Рабочие условия		Категория и группа трубопровода
						Рраб, (Ррасч.) кгс/см ²	Траб, (Трасч.) °С	
1.	402	Бензин из резервуаров №217-220 к насосу Н-2/222	630х9 630х10 426х9 426х10 57х3,5	4,0 4,0 4,0 4,0 1,5	Мст.2 Ст.20 Ст. К-52 Ст.20 Ст.20	1 (16)	20 (50)	III Б(6)
2.	404	Керосин из резервуаров №225-228, 231, 232 к Н-1/222.	630х7 630х9 377х9	4,0 4,0 3,5	Мст.2 Ст. К-52 Ст.20	1 (16)	20 (50)	III Б(6)
3.	776	Бензин из парка тит.108 к насосу Н-4/222 тит. 222/3.	630х10 108х5 529х10 426х10 325х8 273х8	4,0 2,0 4,0 4,0 3,0 3,0	Ст.20 Ст. К-52 Ст.20 Ст.20 Ст.20 Ст.20	1 (16)	20 (50)	III Б(6)
4.	2654к	Бензин из резервуаров №№265,266, 269,270 к насосу Н-5/222.	630х10 426х10 57х3,5	4,0 4,0 1,5	Ст. К-52 Ст.20 Ст.20	1 (16)	20 (50)	III Б(6)

к заданию на реализацию проекта №

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


Е.Н.Карасев
« » 20 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор по капитальному
строительству
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


А.С.Кесарев
« » 20 г.

Описание проекта и обоснование необходимости его реализации.

В настоящее время на участке ТСП цеха №13 часть трубопроводов откачки резервуаров ТСП (от резервуаров на прием насосов насосной тит.222/3) осуществляется по подземным трубопроводам.

Для организации безопасной эксплуатации трубопроводов и минимизации рисков попыток хищения нефтепродуктов предлагается выполнить работы по выносу подземных трубопроводов на новую эстакаду на низких опорах. Предлагаемые трассы трубопроводов указаны в приложении №1. Выносу подлежат трубопроводы:

- № 402 (бензин газовый стабильный) Ду 600, Ру 16, длина 800 метров;
- № 404 – (топливо ТС-1) Ду 600, Ру 16, длина 1200 метров;
- № 776 – (автомобильный бензин) Ду 600, Ру 16, длина 900 метров;
- № 2654к – (автомобильный бензин) Ду 600, Ру 16, длина 780 метров.

Общий перечень работ по выносу подземных трубопроводов:

- монтаж новых эстакад трубопроводов;
- монтаж трубопроводов;
- монтаж новых приемо-раздаточных патрубков у каждого резервуара;
- монтаж ручной арматуры у резервуара;
- монтаж арматуры с дистанционным управлением за обвалованием резервуарного парка;
- демонтаж выведенных из эксплуатации трубопроводов.

Приложение

1. Схема выноса трубопроводов на поверхность земли от резервуарных парков ТСП до насосной

Начальник цеха №13


А.Ю.Пачкалев


М.Я.Бубнов