

УТВЕРЖДАЮРуководитель Инициатора закупки
Директор
по капитальному строительству

А.С. Кесарев

Требования к предмету закупки**1. Общие положения.**

Предмет закупки: выполнение «Комплекса работ по техническому перевооружению каталитического производства, цехов №4, №5 и межцеховым коммуникациям», в рамках программ "Приведение опасного производственного объекта каталитического производства к требованиям правил", "Приведение опасного производственного объекта цеха №4 к требованиям правил", «Приведение объектов завода к требованиям пожарной безопасности», «Замена физически изношенного оборудования» далее "ФИО", программы «Повышение эффективности технологических процессов», «Экологической безопасности», «Целевая программа по автоматизации измерений и контролю качества», "Сокращение безвозвратных потерь", «Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ», "Энергосбережения и повышения энергоэффективности", «Повышение безопасности производства», "Вынос технологических трубопроводов из-под земли на поверхность" в соответствии с выдаваемой Заказчиком проектно-технической документацией, с приложением ведомостей объемов работ по СМР и видами ПНР, указанных в приложении № 1 к Договору генподряда.

Данный предмет закупки выставляется на тендер в виде одного лота.

Содержание работ, вошедших в объем тендера:

Каталитическое производство

- ВОР Установка Изомалк 2. Замена трубного пучка Х-203/1,2;
- ВОР Установка Изомалк 2. Замена трубного пучка Х-206А/1,2;
- ВОР Установка Изомалк 2. Замена трубного пучка Х-206В/1,2;
- ВОР Установка КР-600. Замена вн. устройств теплообменника Х-211;
- ВОР Установка КР-600. Замена вн. устройств теплообменника Х-301;
- ВОР Установка КР-600. Замена секций ХВ-403/1,2,3;
- ВОР Установка КР-600. Замена скрубера М-303;
- ВОР Установка КР-600. Замена электротена печи П-301;
- ВОР Установка КР-600. Замена электротена печи П-303;
- ВОР Установка КР-600. Замена секций ХВ-100/1,2;
- ВОР Установка КР-600. Замена тубных пучков Т-203/1,2;
- ВОР Установка КР-600. Замена Т-103;
- ВОР Установка КР-600. Замена тубных пучков Т-100/3,4;
- ВОР Установка Л-35/6. Замена вн устройств теплообменника Х-18;
- ВОР Установка Л-35/6. Замена вн. устройств теплообменника Т-19к;
- ВОР Установка Л-35/6. Замена вн.устройств теплообменника Т-28а;
- ВОР Установка Л-35/6. Замена электродвигателя ВХ-111к;
- Проект 0046-(3-3309)-13/1 Замена теплообменника Т-13. Установка Л-35/6;
- Проект 0164-(3-3302)-13/1 Замена теплообменника Т-14 Установка Л-35/6;
- Проект 00149765-0081 Замена насосов КН-1,2,3. Установка Л-35/6.

- Проект 0053-(1-3237)-13/1 Замена емкости Е-46. Установка Л-35/6;
- Проект 0051-(3-3236)-13/1 Замена емкости Е-47. Установка Л-35/6;
- Проект 00149765-0089 Замена теплообменников Т-117, 117к. Установка Л-35/6;
- Проект 00149765-0102 Замена насосов Н-107, Н-108
- Проект РК00611/18/Л-35/6-01687 РАНЛ-35/6 Замена змеевика риформинга печи П-1. Установка Л-35/6;
- Проект 17758 Замена насосов ЦН-9,13 (Замена насоса ЦН-9);
- Проект 00149765-0074 Модернизация системы паротушения на печах П-1, П-101, П-202. Установка Л-35/6;
- Проект 00149765-0071 Модернизация системы паротушения на печах П-101, П-201, П-202, П-301, П-302. Установка Изомалк-2.
- Проект 00149765-0073 Модернизация системы паротушения на печах П-100, П-101, П-102, П-201-204, П-205, П-401. Установка КР-600.
- Проект 19102 Организация рециркуляции Н-пентана на существующих колоннах ДИП и ДИГ;
- Проект 00149765-0101 "Монтаж ловушки производных хлора на линии сухого газа.";
- Проект №18373 Замена диафрагм на массовые расходомеры на хозучетных позициях. Установка КР-600;
- Проект №18371 Замена диафрагм на новые массовые расходомеры на хозучетных позициях. Установка Изомалк-2;
- Проект №18375 Замена диафрагм на массовые расходомеры на хозучетных позициях. Установка Л-35/6;
- Проект 00149765-0094 Оснащение печей П-101, П-1 автоматической подачей инертного газа в змеевика при прогаре труб. Установка Л-35/6;
- Проект 00149765-0091 Оснащение печей П-201-204 средствами автоматической подачи инертного газа в змеевики при прогаре. Установка КР-600.

Цех №4

- Проект № 19076 Замена материального исполнения трубопроводов Р-1025, Р-2025 контактирующего с коррозионно-активным, бисульфитом аммония, на коррозионностойкое (INCOLOY 825). Установка Гидрокрекинг;
- Проект 0034-(4-625)-28 Разделение функций регулирования и ПАЗ датчиков - 3шт. Установка Гидрокрекинг;
- Проект 19027 Разделение функций регулирования и ПАЗ датчиков - 6шт. Установка Гидрокрекинг;
- Проект 19028 Дооснащение отсекающими клапанами позиции ПАЗ, на которых смонтированы запорно-регулирующие клапаны-4шт. Установка Гидрокрекинг;
- Проект 0058-(4-630)-28 Дооснащение отсекающими клапанами позиции ПАЗ, на которых смонтированы запорно-регулирующие клапаны -5шт. Установка Гидрокрекинг;
- Проект 0085-(4-622)-28 Дооснащение отсекающими клапанами позиции ПАЗ, на которых смонтированы запорно-регулирующие клапаны (FV-4010, FV-4023)-2шт. ФНиП п.6.3.7. Установка УПВ-1;
- Проект 0089-(4-623)-28 Разделение функций регулирования и ПАЗ датчиков - 9шт. ФНиП п. 6.3.6 Установка УПВ-1;
- Проект 0036-(4-629)-28 Модернизация системы паротушения на печах П-111А, П-111В, П-221, П-231. Установка Гидрокрекинг;
- Ведомость объемов работ «Замена реакционных труб печи П-501» Установка УПВ-1»;
- Ведомость объемов работ «Замена регулирующих клапанов (11 шт.) блока КЦА М-501. Установка УПВ-1»;
- Ведомость объемов работ «Замена регулирующих клапанов (11 шт.) блока КЦА М-701. Установка УПВ-1»;

- Ведомость объемов работ «Замена регулирующих клапанов (11 шт.) блока КЦА на установке УПВ-2.
- Ведомость объемов работ «Замена отсечных и запорно-регулирующих клапанов (5 шт.) на блоке КЦА установки Л-24/6»;
- Ведомость объемов работ «Замена многозонных термопар реакторов Р-121/1,2 А. Установка Гидрокрекинг»;
- Ведомость объемов работ «Замена трубного пучка Х-703. Установка Гидрокрекинг»
- Ведомость объемов работ «Замена холодильника Х-221 (работы по вскрытию и ревизии аппарата) Установка Гидрокрекинг».
- Ведомость объемов работ «Замена трубных пучков сдвоенного водяного холодильника Т-205/1,2» установка ГОБКК»;
- Проект 0047-(4-643)-20/2 «Монтаж линии отдува ВСГ с К-102 установка ЛЧ-24/7»;
- Проект 0087-(4-653)-28 Монтаж схемы вывода водорода с КЦА М-701 на ЛЧ-24/7 (врезки на УПВ-1);
- Проект 18738 «Замена сырья установки УПВ-1 на природный газ»;
- Проект №19077 «Монтаж конденсатоотводчиков на линиях паросопровождения. Установка Гидрокрекинг»;
- Проект 0152(4-619)-211 Замена муфтовых соединений на маслохолодильниках Х-1А, Х-1В на фланцевые соединения. Установка УПВ-2.

Цех №5

- Проект № 010-УПС-34-01-12-2017 Снижение выбросов диоксида серы из дымовой трубы. Цех № 5. Тит.74 Установка производства серы;
- Проект 18999 Замена парогенератора Е-204 Тит.43 Установка производства серной кислоты;
- Проект 19001 Замена парогенератора Е-205 Установка производства серной кислоты;

МЦК

- Проект 0016-(4-660)-20/5 на «Внедрение схемы направления бензинов Л-24/6, ЛЧ-24/7, ГОДТ на КР-600»;
- Проект 0045-(4-594)-20/1 «Техническое перевооружение. Модернизация схемы водородных потоков»;
- Проект №19128 Перевод технологических печей действующих установок производства КМ-2 с жидкого топлива на природный газ;
- Проект №19130 Перевод технологических печей установки ВТ-6 с жидкого топлива на природный газ;
- Проект №19131 Цех№5. Разработка технических решений по обеспечению подачи топливного газа потребителям в необходимом количестве и обеспечению поддержания трубопровода № 1174 в работоспособном состоянии;
- Проект № 17609 Монтаж схемы откачки резервуаров тит. 55/4 при подготовке к проведению ремонтов Цех № 1. Установка АВТ-3;
- Проект № 18766 Техническое перевооружение. Монтаж линии вывода некондиции светлых нефтепродуктов Цех № 1. Установка АВТ-3;
- Проект № 17986 Вынос на поверхность подземных трубопроводов лин.№258 Цех № 1. Установка АВТ-3;
- Проект № 18624 Техническое перевооружение. Замена подземного трубопровода №116 Цех № 1. Установка АВТ-3;
- Проект № 17987 Вынос на поверхность подземных трубопроводов линии №284 Цех № 1. Установка АВТ-4;

Предоставленная контрагентом твердая договорная цена работ, вошедших в объем закупки, должна включать в себя стоимость полного комплекса необходимых работ по изготовлению и поставке материалов, изделий, комплекса строительно-монтажных работ, проведение пусконаладочных работ с учетом применения машин и механизмов, отличных

от предусмотренных сметным расчетом, устройством необходимых подъездных путей и восстановление газонов в рамках разрабатываемых ППР (проектов производства работ), с отдельно выделенными затратами на временные здания и сооружения, непредвиденные расходы, и стоимость работ выполняемых на основании вносимых в проектную документацию изменений. Контрагент обязан учитывать в твердой договорной цене затраты на перебазировку техники и механизмов, перевозку рабочих, а так же командировочные расходы. При этом затраты на временные здания и сооружения, непредвиденные расходы, стоимость работ, выполняемых на основании вносимых в проектную документацию изменений, в случае необходимости их несения контрагентом, должны быть предварительно согласованы с Заказчиком и будут оплачиваться на основании утверждаемых Заказчиком сметных расчетов по фактически выполненным объемам работ в пределах суммы предусматриваемой протоколом договорной цены (Приложение №1 к договору). Затраты на временные здания, сооружения и непредвиденные затраты не должны превышать нормативов, установленных Договором.

Для производства работ твердая договорная цена должна учитывать владение, аренду или закупку необходимого оборудования.

Контрагент, являющийся профессиональным участником рынка строительных работ, должен полностью и всесторонне оценить размер затрат на выполнение работ, приобретение материалов и оборудования, все прочие затраты, и, оценив все свои риски, сознательно и обязательно заполнить графы с затратами на ППР, временные, непредвиденные, с затратами на вносимые в проект изменения, перебазировку техники и механизмов, перевозку рабочих, а так же командировочные расходы в соответствующих графах приложения №1 к договору (протоколе договорной цены,) в рамках каждой программы.

При подготовке оферты Контрагент должен учитывать необходимость электроснабжения (использование генератора или заранее проработанные варианты подключения к системам электропитания ОАО «Славнефть-ЯНОС») предлагаемого им оборудования.

При разработке котлованов глубже 1 метра по всем проектам контрагент должен учитывать в оферте стоимость устройства укрепления откосов.

Заказчик оставляет за собой право уменьшить объем закупки, указанный в настоящем ПДО, в процессе проведения тендера и подписании договора по итогам тендера без внесения изменений в ПДО.

Стоимость работ Контрагента должна быть сформирована в соответствии с выданной проектно-технической документацией, ведомостями объемов работ по СМР и видами ПНР, указанных в приложении № 1 к Договору генподряда, а также с учетом затрат на выполнение мероприятий согласно ППР, с учетом всех требований к предмету закупки, в том числе раздела 3.

Запрещается без уведомления Заказчика изменять в оферте объемы выполняемых работ. В случае обнаружения несоответствия выдаваемой проектно-технической документации ведомостям объемов работ, Контрагент обязан известить Заказчика. В противном случае после заключения договора генподряда дополнительный объем работ, не учтенный ведомостями объемов работ, но имеющейся в рабочей документации оплате не подлежит.

Затраты на временные здания и сооружения, непредвиденные расходы, а также иные затраты, прямо предусмотренные протоколом договорной цены, в случае необходимости их несения должны быть предварительно согласованы с Заказчиком. Все дополнительные затраты понесенные Генподрядчиком в ходе выполнения работ по договору должны быть оформлены и закрыты им в порядке установленном статьей 6 договора генподряда не позднее одного месяца после окончания основных работ.

По данному предмету закупки предусматривается возможность заключения дополнительных соглашений для проведения строительно-монтажных работ возникающих при проведении работ и выполнении пуско-наладки оборудования, а также по дополнительно выдаваемой заказчиком проектно-технической документации и ведомостей объемов.

Указанные затраты оплачиваются Заказчиком на основании согласованных и утвержденных в установленном порядке сметных расчетов в пределах сумм, предусмотренных для возмещения данных затрат протоколом договорной цены, с приложением подтверждающих документов, понесенных расходов на временные здания и сооружения, непредвиденных расходов и транспортных расходов на оборудование поставки Заказчика, акты с обоснованием необходимости и описанием характера работ (по временным и непредвиденным расходам), подтверждающие документы (по транспортным расходам на оборудование поставки заказчика), с приложением сметных расчетов, должны быть переданы Генподрядчиком на утверждение Заказчику до начала выполнения данных работ на основании регламента (по форме приложений №3,4 к проекту договора).

Выбор Генподрядчика на проведение вышеуказанного комплекса работ будет осуществляться в два этапа:

1 Этап оценки соответствия технических частей ofert – по совокупности критериев, указанных в форме “Требования к контрагенту”, и по соответствию oferty Требованиям к предмету закупки, подтверждающемуся заверенной и парафированной копией указанного Требования к предмету закупки на каждой странице, предоставляемой в составе oferty.

2 Этап рассмотрения коммерческих частей ofert – по совокупности следующих критериев оценки:

- твердая договорная цена работ по вышеперечисленным разделам прилагаемой проектно-технической документации;

- регламенты определения стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ на выполняемые по Договору работы (по форме Приложений № 3 и 4 к Договору генподряда) и возможные последующие работы до их полного завершения. Оценка влияния регламентов на стоимость oferty будет производиться в соответствии с «Методикой оценки регламентов определения стоимости СМР и ПНР» (по форме Приложения № 9.1 к настоящему ПДО);

- условия оплаты (в случае необходимости предоставления авансовых платежей, контрагент направляет в составе oferty соответствующее обоснование с указанием сумм закупаемых материалов и оборудования, а также График погашения авансовых платежей (приложение №6 к проекту договора Генподряда). При этом оценка влияния условий оплаты будет производиться в соответствии с «Методикой оценки влияния аванса на стоимость oferty» (по форме приложения № 9.2 к настоящему ПДО);

- соответствие предложения контрагента требованиям Заказчика, изложенным в настоящем ПДО, в том числе, но, не ограничиваясь: с условиями и текстом договора, сроками выполнения работ. *При этом, в проект договора Генподряда не разрешается вносить изменения во все его пункты, за исключением п.п.1.2 «Сроки выполнения работ» и п.п.10.1. «Условия оплаты и взаиморасчеты» (в случае необходимости предоставления авансового платежа претенденту).* Плановые сроки окончания работ вошедших в объем тендера не могут быть изменены на более поздний период.

Для участия в закупке Контрагент должен предоставить следующие документы:

- Извещение о согласии делать ofertу (Приложение №1 к настоящему ПДО)
- Предложение о заключении договора (безотзывная оферта) (Приложение №2 к настоящему ПДО),
- Договор генподряда (Приложение №4 к настоящему ПДО), подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика, в 2 (двух) экземплярах;
- Протокол согласования договорной цены (Приложение №1 к Договору генподряда), составленный согласно выдаваемым Заказчиком ведомостям объемов работ, с

- приложением обосновывающих сметных расчетов по всем видам работ, подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;**
- График производства работ и освоения средств (приложение №2 к договору генподряда), который должен быть заполнен планируемыми объемами выполняемых работ в стоимостном выражении, подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
 - Перечень материалов и оборудования поставки Заказчика (Приложение №5 к Договору генподряда), подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
 - Регламенты определения стоимости строительно-монтажных работ (по видам работ) на дополнительные работы, до их полного завершения (приложение №3 к договору) подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
 - Регламенты определения стоимости пусконаладочных работ (по видам работ) на последующие работы, до полного завершения (приложение №4 к договору) подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
 - График погашения авансовых платежей (приложение №6 к договору) – ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
 - Шкала штрафных санкций в области ПБ, ОТ и ОС (приложение №7 к договору) подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
 - Таблица «Расчет стоимости строительства», с заполненными графами в тыс.руб. без НДС (приложение №8 к настоящему ПДО) подписанный и скрепленный печатью организации;
- Основные технико-экономические параметры:** работы производятся на территории действующего предприятия – ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Заказчик: Открытое Акционерное Общество «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез» (ОАО «Славнефть – ЯНОС»).

Плановые сроки выполнения работ, вошедших в объем тендера, в соответствии с Графиком производства работ и освоения средств (Приложение №2):

Каталитическое производство

- По установке Л-35/6 срок выполнения работ 23 дня в период с мая 2019 по июнь 2019г.;
- По установке КР-600 срок выполнения работ 27 дней в период с мая 2019 по июнь 2019г.;
- По установке Изомалк-2 срок выполнения работ 39 дней в период с апреля 2019 по июнь 2019г.;

Цех №4

- По установке Гидрокрекинг срок выполнения работ 33 дня в период с мая 2019г. по июль 2019г.
- По установке УПВ-1 срок выполнения работ 59 дней в период с апреля 2019г. по июль 2019г.;
- По проектам 0047-(4-643)-20/2 ЛЧ-24/7, 0152-(4-619)-211 и ведомостям объемов работ (ВОР) по установкам УПВ-2, Л-24/6, ГОБКК:
срок начала работ - с даты заключения договора
срок окончания работ - до 31.10.2019г.

Цех №5

Срок начала работ - с даты заключения договора
Срок окончания работ по проекту 010-УПС-34-01-12-2017 - до 01.07.2019г. (до окончания капитального ремонта)
Срок окончания работ по проектам 18999, 19001 - до 31.12.2019г.

МЦК

Срок начала работ по проектам 0016-(4-660)-20/5, 0045-(4-594)-20/1, 19128, 19131 – с даты подписания договора;

Срок начала работ по проекту 19130 – **26 апреля 2019г.**; (сроки выполнения работ могут быть уточнены заказчиком без изменения общей продолжительности в период простоя ВТ-6);

Срок окончания работ по проектам 0016-(4-660)-20/5 и 0045-(4-594)-20/1 – **31 марта 2019 г.**

Срок окончания работ по проекту 19130 – **16 мая 2019г.**; (сроки выполнения работ могут быть уточнены заказчиком без изменения общей продолжительности -21 день);

Срок окончания работ по проектам 19131 – **31 декабря 2019г.**

Срок окончания работ по проектам 19128 – **28 февраля 2020г.**

Срок выполнения врезок по проекту 19131 в соответствии с графиком (приложение №3 к требованиям к предмету закупки) в период февраля 2019 года по май 2020года;

Срок начала работ по проектам 17609, 17986, 17987, 18624, 18766 – с даты подписания договора,

Срок окончания работ по проектам 17609, 17986, 17987, 18624, 18766 (кроме врезок) – **31 декабря 2019 г.**

По проекту №17609 врезки для подключения к действующим коммуникациям - в период проведения капитального ремонта и технического перевооружения установки АВТ-3.

По проекту №18766 монтаж и подключение линии вывода не кондиции выполняется без привязки к останову установки АВТ-3.

По проекту №17986 врезки для подключения к действующим коммуникациям - в период проведения капитального ремонта и технического перевооружения на установке АВТ-3.

Врезки на установке ВТ-3 - в период простоя установки ВТ-3 по графику простоя на ремонте технологических установок в 2019 году. Схема подключения линии №258 на планшете №11 выполнена (ведомость объемов работ сокращена).

По проекту №18624 врезки для подключения к действующим коммуникациям - в период проведения капитального ремонта и технического перевооружения на установке АВТ-3. Схема подключения линии №116 на планшете №11 выполнена (ведомость объемов работ сокращена).

По проекту №17987 монтаж и подключение линии №284 выполняется без привязки к останову установки АВТ-4.

Сроки начала и окончания работ связанные с простоем установок будут уточнены Заказчиком, но продолжительность выполнения работ остаётся неизменной.

Срок окончания всего комплекса работ – 01июля 2020г.

Условия оплаты работ: (согласно статье 10 проекта Договора генподряда)

В течение 90 календарных дней после подписания акта приёмки выполненных работ формы КС-2, справки стоимости выполненных работ формы КС-3 и устранения всех выявленных дефектов.

Необходимость в предоставлении авансовых платежей и размер данных платежей устанавливается в процессе проведения тендера с учетом предоставленного претендентом соответствующего обоснования с указанием сумм закупаемых материалов и оборудования, а также заполненного и предоставленного претендентом в составе оферты Графика погашения авансовых платежей (Приложение № 6 к Договору). Авансовые платежи могут быть перечислены контрагенту в течение 15 календарных дней с даты предоставления следующих документов:

- выставленного генподрядчиком счета;
- оригинала безотзывной Банковской гарантии на возврат авансового платежа, обеспечивающей возврат Заказчику неотработанной части аванса в случае невыполнения (нарушения) генподрядчиком обязательств по настоящему Договору, по форме, согласованной с Заказчиком. Срок действия банковской гарантии должен на 30 календарных дней превышать предельный срок погашения авансового платежа, указанного в Приложении № 6 к Договору. Расходы, связанные с оформлением банковской гарантии, оплачиваются

генподрядчиком, расходы, связанные с авизованием банковской гарантии в банке Заказчика, оплачиваются Заказчиком.

Генподрядчик обязан осуществить погашение аванса в соответствии с Графиком погашения авансовых платежей (Приложение № 6 к Договору). По согласованию сторон возможно досрочное погашение аванса.

По решению Заказчика, при возникновении необходимости, генподрядчику могут быть перечислены авансовые платежи на приобретение материалов и оборудования. Условия, размеры и сроки предоставления и погашения авансовых платежей, в случае их предоставления, будут указаны в Дополнительных соглашениях к Договору генподряда.

Выдаваемая проектно-техническая документация по комплексу работ: 00149765-0091 , 00149765-0094, 00149765-0081, 18375, 18371, 18373, 00149765-0101, 19102, 00149765-0071, 00149765-0074, 00149765-0073, 00149765-0089, 00149765-0102, 0046-(3-3309)-13/1, 0053-(3-3237)-13/1, 0051-(3-3236)-13/1, 0164-(3-3302)-13/1, РК00611/18/Л35/6-01687РАН, 17758, 19076, 0034-(4-625)-28, 19027, 19028, 0058-(4-630)-28, 0085-(4-622)-28, 0089-(4-623)-28, 0036-(4-629)-28, 0047-(4-643)-20/2, 0087-(4-653)-28, 18738, 18999, 19001, 19077, 0152-(4-619)-211, 17609, 18766, 17986, 18624, 17987, Ведомости объемов работ, Ведомости объемов по СМР, разработанные Заказчиком;

В связи с изменением технического решения:

- работы по разделу проекта № 17609-КЖ (в проекте применен раздел 17502-90-02-КЖ, л.1-4 /к 17609/) не выполнять. Работы выполнять по разделу проекта № 17609-КЖ1 (в проекте применен раздел 17502-КЖ1);
- работы по разделу проекта № 17609-ТМ (в проекте применен раздел 17502-90-02-ТМ изм.0) не выполнять. Работы выполнять по разделу № 17609-ТМ (в проекте применен раздел 17502-90-02-ТМ изм.12);

В связи с корректировкой ВОР по факту выполнения врезок для проекта № 18767:

- работы по разделу проекта № 17986-ТМ пл.11 (в проекте применен раздел 17511-90-11-ТМ) выполнять по ВОР;
- работы по разделу проекта № 18624-ТМ2 выполнять по ВОР;
- работы по разделу проекта № 17987-ТМ пл.11 выполнять по ВОР;

В случае несоответствия объемов работ в проекте и ВОР, кроме указанных выше, использовать проектные объемы, при этом обязательно известив Заказчика о выявленных несоответствиях.

В случае несоответствия объемов работ в проекте и ВОР использовать проектные объемы при, этом обязательно известив Заказчика о выявленных несоответствиях. По части проектов, по которым нет ведомостей объемов, Контрагент самостоятельно составляет сметы и определяет стоимость работ.

2. Основные требования к продукту.

Весь комплекс работ должен предусматривать выдачу готового работоспособного опробованного продукта прошедшего индивидуальные и комплексные испытания выполняться в соответствии с выдаваемой Заказчиком проектно-технической документацией, должен быть надлежащего качества, отвечать требованиям соответствующих стандартов, норм и технических условий.

Соответствие оферты Требованиям к предмету закупки по Комплексу работ по Техническому перевооружению каталитического производства, должно подтверждаться заверенной и парафированной копией указанного Требования к предмету закупки на каждой странице, предоставляемой в составе оферты.

Монтажные работы необходимо производить по Проекту производства работ, согласованному с Заказчиком до начала выполнения работ.

Гарантийный срок на выполненные работы, конструктивные элементы устанавливается с момента ввода объекта в эксплуатацию и составляет: на отделочные работы - 2 года; на работы по антикоррозионному покрытию - 10 лет, на работы по асфальтовому и бетонному покрытию - 5 лет, на прочие строительные работы - 5 лет; на работы, не являющиеся строительными - 2 года; на поставленные Контрагентом материалы - в соответствии со сроками, установленными в паспорте (сертификате) качества, технических условиях, технических проектах, но не менее 12 месяцев с даты ввода объекта в эксплуатацию, на поставленное Контрагентом оборудование - в соответствии со сроками, установленными в паспорте (сертификате) качества, технических условиях, технических проектах, но не менее 2 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию. Если в течение гарантийного срока обнаружатся дефекты, препятствующие нормальной эксплуатации, то Контрагент обязан устранить их за свой счёт в срок согласованный с Заказчиком. Гарантийный срок продлевается на период устранения дефектов (согласно прилагаемому Договору генподряда).

Применяемая изоляция должна соответствовать Методическим указаниям компании ОАО «НК «Роснефть» № П1-01.04 М-0041 (приложение № 1 к требованиям к предмету закупки).

Антикоррозионная защита должна соответствовать Технологической инструкции компании ОАО «НК «Роснефть» № П2-05 ТИ-0002 «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения компании» (приложение № 2 к требованиям к предмету закупки).

3. Условия выполнения работ.

Все поставляемые для выполнения работ материалы (в случаях, предусмотренных законодательством) должны иметь:

- Сертификаты качества, выданные производителем;
- Сертификаты соответствия Госстандарта Российской Федерации;
- Сертификаты страны происхождения;
- Технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество.

Поставляемое Контрагентом оборудование должно иметь сертификат соответствия, декларацию о соответствии ТР ТС 032/2013, ТР ТС 012/2011, ТР ТС 020/2011, российские сертификаты о взрывозащите электрооборудования, сертификаты о подтверждении типа, выданные Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ, сертификаты соответствия требованиям технического регламента о безопасности машин и оборудования и обоснование безопасности, а также другие разрешительные документы в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ на момент поставки оборудования. На оборудование, трубопроводы, на которое распространяется действие ТР ТС 032/2013, Контрагент предоставляет Заказчику требуемую ТР ТС 032/2013 документацию. На все вновь монтируемые трубопроводы, не подпадающие под действие требований ТР ТС 032/2013, а так же при выполнении врезок в аппараты, резервуары контрагент предоставляет заключение экспертизы промышленной безопасности технических устройств.

Подлинники либо нотариально заверенные копии указанных документов на поставляемое оборудование и технологические трубопроводы Контрагент передаёт Заказчику в соответствии с п.7.4. договора генподряда.

Контрагент должен обеспечить в ходе производства работ по Договору предварительное письменное согласование изготовителей оборудования с Заказчиком. Заказчик вправе отказать Контрагенту в согласовании изготовителя оборудования без указания причин отказа. В случае закупки без согласования, оборудование меняется на согласованное с Заказчиком, либо оплате не подлежит.

Контрагент должен нести ответственность за транспортировку с территории завода и утилизацию строительных отходов и грунта, образовавшихся при выполнении работ на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС» по предмету закупки.

Антикоррозийная защита металлоконструкций производится до момента их монтажа.

В случае необходимости выполнения работ и несения генподрядчиком расходов на временные здания и сооружения, непредвиденных расходов и транспортных расходов на оборудование поставки Заказчика акты с обоснованием необходимости и описанием характера работ (по временным и непредвиденным расходам), подтверждающие документы (по транспортным расходам на оборудование поставки заказчика) с приложением сметных расчетов, должны быть переданы генподрядчиком на утверждение Заказчику до начала выполнения данных работ.

До начала выполнения работ по договору Контрагент обязуется за свой счёт заключить договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников Контрагента, занятых при выполнении работ по договору. Договоры страхования должны быть заключены со страховой суммой не менее 400 000 руб. и во всяком случае включать следующие риски: смерти в результате несчастного случая, постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности. По запросу Заказчика Контрагент обязан предоставить Заказчику заверенные копии указанных договоров. Отсутствие договора страхования является основанием для недопущения работника Контрагента для выполнения работ с изъятием пропуска.

4. Особые условия.

В случае отказа или уклонения Победителя тендера от подписания договора генподряда Победитель будет обязан, безусловно и безоговорочно, не позднее пяти календарных дней до истечения срока, установленного для подписания договора генподряда (или дня отказа), уплатить ОАО «Славнефть-ЯНОС» штрафную неустойку в размере 5% от суммы принятой ОАО «Славнефть-ЯНОС» в Оферте Победителя. При несвоевременной или неполной уплате штрафной неустойки ОАО «Славнефть-ЯНОС» вправе начислить, а Победитель обязан будет уплатить, пени в размере 0,5% от несвоевременно уплаченной суммы до момента полного погашения. Условия, изложенные в настоящем пункте, Победитель обязан будет исполнить, как при полном, так и частичном уклонении от подписания договора генподряда.

Победитель обязан быть готовым к выполнению работ по дополнительно выпускаемой и изменённой проектно-технической документации в плановые сроки выполнения всего комплекса работ, указанным в пункте 1.

Победитель обязан организовать доставку своих сотрудников и сотрудников субподрядных организаций собственным автотранспортом к месту производства работ технического перевооружения.

Соответствие технической части:

№ п.п.	Требование (Параметр оценки)	Документы, подтверждающие соответствие требованию	Ед. изм.	Условие соответствия
1.	Соответствие оферты Требованиям к предмету закупки на «Комплекс работ по техническому перевооружению каталитического производства, цехов №4, №5 и межцеховых коммуникаций» должно подтверждаться заверенной и парафированной копией указанного Требования к предмету закупки на каждой странице, предоставляемой в составе оферты.	Заверенная и парафированная на каждой странице копия указанного Требования к предмету закупки	Да/Нет	Предоставление заверенной и парафированной на каждой странице копии указанного Требования к предмету закупки
2.	Соответствие графика по срокам и очередности выполнения работ в соответствии с технологией строительства и в соответствии с проектной документацией	График производства работ (посуточный, понедельный, декадный) соответствующий по срокам общим срокам выполнения работ	Да/Нет	Соответствие графика по срокам и очередности выполнения работ в соответствии с технологией строительства и в соответствии с проектной документацией

Инициатор закупки:

Руководитель направления

С.А. Салтыков

«___» 10 ОКТ 2018 2018 г.