

УТВЕРЖДЕНО

решением Тендерной комиссии

Протокол № 13

« » 09 ОКТ 2018 г.

ОАО «Славнефть-ЯНОС» уведомляет Вас о внесении изменения №7 в ПДО №345-КС-2018 от 03.08.2018г. на выполнение Комплекса работ по замене насоса Н-6 на УНСЦС цеха №5, замене насоса Н-3 и мацератора в цехе №12, замене трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В на ГК цеха №4, монтажу пробоотборника на линии нефти цеха №13, монтажу схемы дополнительной фильтрации буферного газа на сухие газовые уплотнения компрессора СК-101 на ГОДТ цеха №4, установке фильтров масла после компрессоров на Азотных установках цеха №17 в рамках программ «ОНСС», «Повышение безопасности производства», «Модернизация цеха №17» в части изменения «Требования к предмету оферты».

Изменённое «Требование к предмету оферты» читать в редакции приложения №1 к Изменению №7 в ПДО №345-КС-2018

Участник закупки, подавший свою оферту в срок, ПДО №345-КС-2018 от 03.08.2018г. на выполнение Комплекса работ по замене насоса Н-6 на УНСЦС цеха №5, замене насоса Н-3 и мацератора в цехе №12, замене трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В на ГК цеха №4, монтажу пробоотборника на линии нефти цеха №13, монтажу схемы дополнительной фильтрации буферного газа на сухие газовые уплотнения компрессора СК-101 на ГОДТ цеха №4, установке фильтров масла после компрессоров на Азотных установках цеха №17 в рамках программ «ОНСС», «Повышение безопасности производства», «Модернизация цеха №17» имеет право:

- подать новую оферту в установленные сроки; в таком случае ранее поданная оферта не принимается к рассмотрению и возвращается направившему ее участнику закупки в нераспечатанном виде;
- отозвать поданную оферту. Для этого участник закупки должен направить в адрес Тендерного комитета письмо с просьбой не рассматривать поданную оферту;
- не отзываться поданную оферту, продлив при этом срок её действия на необходимый период времени. Для этого необходимо направить в адрес Тендерного комитета письмо с указанием нового срока действия оферты, отличного от указанного в документе, находящемся в запечатанном конверте. При этом участник закупки не должен указывать никаких иных сведений, содержащихся в поданной оферте;
- не отзываться поданную оферту и не изменять срок её действия.

Директор по снабжению



Д.Ю.Уржумов

Требования к предмету оферты

1. Общие положения.

Предмет закупки: выполнение Комплекса работ по замене насоса Н-6 на УНСЦС цеха №5, замене насоса Н-3 и мацератора в цехе №12, замене трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В на ГК цеха №4, монтажу пробоотборника на линии нефти цеха №13, монтажу схемы дополнительной фильтрации буферного газа на сухие газовые уплотнения компрессора СК-101 на ГОДТ цеха №4, установке фильтров масла после компрессоров на Азотных установках цеха №17 в рамках программ «ОНСС», «Повышение безопасности производства», «Модернизация цеха №17» в соответствии с выдаваемой Заказчиком проектно-технической документацией, с приложением ведомостей объёмов 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:

1. Проект № 19003 Замена насоса Н-6 Цех № 5. УНСЦС. Тит.29 в рамках программы «ОНСС»;
2. Проект № 19004 Техническое перевооружение. Замена насоса Н-3 на УОАИ Цех № 12. УОАИ в рамках «ОНСС»;
3. Ведомость объемов работ на монтаж мацератора МЦ-1 марки 20 АМІ-1 Цех № 12. Участок БХО в рамках программы «ОНСС»;
4. Ведомость работ на замену трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В Цех № 4. Гидрокрекинг в рамках программы «ОНСС»;
5. Проект № 0148-(13-1198)-90 Монтаж автоматического пробоотборного устройства для отбора средней пробы на нефти. Цех № 13. КСиРСН в рамках программы «ОНСС»;
6. Проект № 2971 Монтаж схемы дополнительной фильтрации буферного газа на сухие газовые уплотнения компрессора СК-101 Цех № 4. ГОДТ в рамках программы «Повышение безопасности производства»;
7. Проект № 19069 Установка фильтров масла после компрессоров Цех № 17. Азотные установки в рамках программы «Модернизация цеха №17».

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 изменениям.** 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.

Твердая договорная цена должна учитывать организацию работ с применением специального оборудования (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.

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 по Комплексу работ по замене насоса Н-6 на УНСЩС цеха №5, замене насоса Н-3 и мацератора в цехе №12, замене трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В на ГК цеха №4, монтажу пробоотборника на линии нефти цеха №13, монтажу схемы дополнительной фильтрации буферного газа на сухие газовые уплотнения компрессора СК-101 на ГОДТ цеха №4, установке фильтров масла после компрессоров на Азотных установках цеха №17 в рамках программ «ОНСС», «Повышение безопасности производства», «Модернизация цеха №17», 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 последующие работы (по форме приложений №3,4 к проекту договора) до их полного завершения;
- 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.

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)

По проектам № 19003, 19004, Ведомости объемов работ на монтаж мацератора МЦ-1 марки 20 АМІ-1, Ведомости работ на замену трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В, 0148-(13-1198)-90, 2971, 19069: начало – с даты подписания договора, окончание – **31 марта 2019 г.**

Срок окончания всего комплекса работ – **31 декабря 2019 г.**

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 по замене насоса Н-6 на УНСЩС цеха №5, замене насоса Н-3 и мацератора в цехе №12, замене трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В на ГК цеха №4, монтажу пробоотборника на линии нефти цеха №13, монтажу схемы дополнительной фильтрации буферного газа на сухие газовые уплотнения компрессора СК-101 на ГОДТ цеха №4, установке фильтров масла после компрессоров на Азотных установках цеха №17 в рамках программ «ОНСС», «Повышение безопасности производства», «Модернизация цеха №17»:

Разделы проектов № 19003, 19004, Ведомость объемов работ на монтаж мацератора МЦ-1 марки 20 АМІ-1, Ведомость работ на замену трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В, 0148-(13-1198)-90, 2971, 19069 в соответствии с приложением № 1 к Договору генподряда,

Ведомости объемов по СМР, разработанные Заказчиком;

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

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 замене насоса Н-6 на УНСЩС цеха №5, замене насоса Н-3 и мацератора в цехе №12, замене трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В на ГК цеха №4, монтажу пробоотборника на линии нефти цеха №13, монтажу схемы дополнительной фильтрации буферного газа на сухие газовые уплотнения компрессора СК-101 на ГОДТ цеха №4, установке фильтров масла после компрессоров на Азотных установках цеха №17 в рамках программ «ОНСС», «Повышение безопасности производства», «Модернизация цеха №17» 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.

Критерии соответствия технической части оферты требованиям к предмету закупки:

№ п/п	Требование (Параметр оценки)	Документы, подтверждающие соответствие требованию	Единица измерения	Условие соответствия
----------	---------------------------------	--	----------------------	-------------------------

1	Соответствие оферты Требованиям к предмету закупки по Комплексу работ по замене насоса Н-6 на УНСЦС цеха №5, замене насоса Н-3 и мацератора в цехе №12, замене трубных пучков газоохладителей ГО-1А/В, ГО-2А/В компрессоров РК-101А/В на ГК цеха №4, монтажу пробоотборника на линии нефти цеха №13, монтажу схемы дополнительной фильтрации буферного газа на сухие газовые уплотнения компрессора СК-101 на ГОДТ цеха №4, установке фильтров масла после компрессоров на Азотных установках цеха №17 в рамках программ «ОНСС», «Повышение безопасности производства», «Модернизация цеха №17» 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 оферты	Да/Нет	Предоставление заверенной и парафированной на каждой странице копии указанного Требования к предмету оферты
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) 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

4. Требования к контрагенту.

№ п/п	Требования (параметр оценки)	Документы, подтверждающие соответствие требованию	Ед.изм.	Условия соответствия
1	Наличие опыта выполнения работ по предмету закупки не менее 3 лет на особо опасных и технически сложных объектах капитального строительства, в том числе, но, не ограничиваясь, на ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «Газпром нефть», ОАО «НК «Роснефть», подтверждающегося копиями договоров (без коммерческой части)	Справка о заключенных и выполненных договорах за последние 5 лет, аналогичных по объему, срокам, составу и прочим характеристикам тем, которые указаны в Требованиях к предмету закупки, за подписью руководителя организации и скрепленная печатью организации. Копии договоров (без коммерческой части), подтверждающие наличие опыта выполнения работ по предмету закупки (Форма №6)	Подтверждение/Не подтверждение	Подтверждение опыта выполнения работ по предмету закупки не менее 3 лет

2	Наличие и достаточность кадровых ресурсов для выполнения работ по предмету закупки, не задействованных на период выполнения вышеуказанных работ на других объектах	Справка о наличии кадровых ресурсов для выполнения работ по предмету закупки, не задействованных на период выполнения вышеуказанных работ на других объектах, за подписью руководителя организации и скрепленная печатью организации (Форма №7)	чел.	<p>Строители и другие смежные специальности - 8 чел.</p> <p>Монтажники, сварщики и другие смежные специальности - 12 чел.</p> <p>Монтажники средств КИП, монтажники кабельной продукции, наладчики и другие смежные специальности - 3 чел.</p> <p>Электрики, электромонтажники и другие смежные специальности - 2 чел.</p> <p>Инженер по охране труда, уполномоченный по охране труда или другие смежные специальности - 1 чел.</p>
3	Среднегодовой оборот по СМР за последние 3 года (2014, 2015, 2016 гг). Допускается отчетность за 2015, 2016, 2017 гг.	Заверенная копия «Отчета о прибылях и убытках» (за последние 3 года – 2014,2015,2016 гг). Допускается отчетность за 2015, 2016, 2017 гг.	млн. руб. без НДС	не менее 64 млн .руб.
4	Выписки из реестра членов СРО по форме, утвержденной Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 г. №58. Выписка должна быть выдана не ранее чем за один месяц до даты окончания срока сдачи оферт	Заверенная копия выписки из реестра членов СРО на по форме, утвержденной Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 г. №58	Предоставление/Не предоставление	Предоставление заверенной копии выписки из реестра членов СРО на по форме, утвержденной Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 г. №58
5	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Заверенная копия выписки из реестра членов СРО на по форме, утвержденной Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 г. №58	Да/нет	Первый уровень ответственности и выше
6	Наличие сертифицированной системы менеджмента качества. Область сертификации должна соответствовать видам выполняемых работ по предмету закупки	Заверенная копия свидетельства системы менеджмента качества ISO 9001, ИСО 9001	Предоставление/Не предоставление	Предоставление заверенной копии свидетельства системы менеджмента качества ISO 9001,

				ИСО 9001
7	Наличие сертифицированной системы управления охраной труда	Заверенная копия свидетельства 14001:2004, 18001:2007 ISO OHSAS	Предоставление/Не предоставление	Предоставление заверенной копии свидетельства ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007
8	Наличие в штате Контрагента инженерно-технических работников имеющих аттестацию в области промышленной безопасности: А.1- Аттестация руководителей и специалистов по общим вопросам промышленной безопасности; Б.1.15 - Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию химически опасных производственных объектов, Б.1.17 - Аттестация руководителей и специалистов о порядке безопасного проведения ремонтных работ на опасных производственных объектах химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств с опытом работы не менее 3 лет.	Справка о кадровых ресурсах для выполнения работ по предмету закупки, не задействованных на период выполнения вышеуказанных работ на других объектах, за подписью руководителя организации. Копии удостоверений протоколов об аттестации (Форма №7)	Человек	Наличие в штате организации 3х и более сотрудников с аттестацией по пром.безопасности в области А.1, Б1.15, Б1.17

5. Особые условия.


В случае полного или частичного отзыва или ухудшения безотзывной оферты Победитель тендера будет обязан, безусловно и безоговорочно, уплатить ОАО «Славнефть-ЯНОС» штрафную неустойку в размере 5% от суммы Оферты. При несвоевременной или неполной уплате штрафной неустойки ОАО «Славнефть-ЯНОС» вправе начислить пени в размере 0,5% от несвоевременно уплаченной суммы до момента полного погашения.

В случае отказа или уклонения Победителя тендера от подписания договора генподряда Победитель будет обязан, безусловно и безоговорочно, не позднее пяти календарных дней после истечения срока, установленного для подписания договора (или дня отказа), уплатить ОАО «Славнефть-ЯНОС» штрафную неустойку в размере 10% 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 генподряда договора.

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.

Директор по снабжению

 Д.Ю. Уржумов