**Приложение №1**

к Предложению делать Оферты №385-КС-2016

**Извещение**

о согласии сделать оферту

1. Изучив условия предложения делать оферты №385-КС-2016 от 17.10.2016 г.*,* мы *<****наименование организации****>* в лице *<****наименование должности руководителя и его Ф.И.О.****>* сообщаем о согласии сделать Оферту № <исх. Номер Оферты> от <дата Оферты>.

В случае полного или частичного отзыва или ухудшения безотзывной оферты обязуемся, безусловно и безоговорочно, не позднее пяти календарных дней после отзыва или ухудшения безотзывной оферты, уплатить ОАО «Славнефть-ЯНОС» штрафную неустойку в размере 5% от суммы Оферты. При несвоевременной или неполной уплате штрафной неустойки ОАО «Славнефть-ЯНОС» вправе начислить, а мы обязуемся уплатить пени в размере 0,5% от несвоевременно уплаченной суммы до момента полного погашения.

2. В случае принятия нашей Оферты, заключить с ОАО «Славнефть-ЯНОС» договор генподряда на «**Выполнение** **комплекса работ по техническому перевооружению объектов цеха №5»**, на условиях указанного предложения делать оферты не позднее 20 (Двадцати) календарных дней с момента уведомления о принятии нашего предложения.

Если по каким-либо причинам мы откажемся (уклонимся) от подписания договора генподряда на предложенных нами в оферте **<номер оферты>** от **<дата оферты>** условиях после получения уведомления об акцепте оферты со стороны ОАО «Славнефть-ЯНОС», мы обязуемся безусловно и безоговорочно, не позднее пяти календарных дней после истечения срока, установленного для подписания договора генподряда (или дня отказа), уплатить Обществу штрафную неустойку в размере 10% от суммы акцептованной Оферты. Признаем, что при несвоевременной или неполной уплате штрафной неустойки ОАО «Славнефть-ЯНОС» вправе начислить, мы обязаны уплатить, пени в размере 0,5% от несвоевременно уплаченной суммы до момента полного погашения.

3. Сообщаем о себе следующее:

Наименование организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Местонахождение: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон, телефакс, электронный адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Организационно - правовая форма: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата, место и орган регистрации организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Банковские реквизиты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фамилии лиц, уполномоченных действовать от имени организации с правом подписи юридических и банковских документов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Мы признаем право ОАО «Славнефть-ЯНОС» не акцептовать ни одну из оферт, и в этом случае мы не будем иметь претензий к Тендерной комиссии и ОАО «Славнефть-ЯНОС».

5. Сообщаем, что для оперативного взаимодействия с Тендерной комиссией по всем вопросам, связанным с нашей офертой нами уполномочен <*Ф.И.О., телефон работника организации*>.

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /*Фамилия И.О*./

*(подпись)*

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /*Фамилия И.О*./

*(подпись)*

**Приложение №2**

к Предложению делать Оферты №385-КС-2016

На бланке организации

<исходящий номер>

<дата>

ОАО "Славнефть-ЯНОС"

Адрес: 150023,г. Ярославль, Московский пр., д.130

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА ⃰**

(безотзывная оферта)

"\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО "Славнефть-ЯНОС" с целью заключения договора генподряда на «**Выполнение** **комплекса работ по техническому перевооружению объектов цеха №5»**, в соответствии с выдаваемой Заказчиком проектно-технической документацией (с приложением ведомостей работ), и предлагает следующие условия:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | **Выполнение** **комплекса работ по техническому перевооружению объектов цеха №5** |
| Сроки выполнения работ |  |
| Стоимость работ в руб. (без учета НДС, с учетом стоимости оборудования и материалов поставки Генподядчика) |  |
| Полная стоимость работ в руб. (с учетом НДС, с учетом стоимости оборудования и материалов поставки Генподядчика) |  |
| Наличие скидок или условия их получения |  |
| **Детализированное предложение представлено в протоколе согласования договорной цены** | |
| Условия выполнения работ |  |
| Условия опциона (указать на *согласие / не согласие* Генподрядчика выполнить работы являющиеся опционом в объеме, указанном в приложении №3 к ПДО) |  |
| Условия оплаты работ |  |
| Дополнительные условия |  |

**1. Настоящее предложение действует до "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.**

**2. Настоящее предложение не может быть отозвано и является безотзывной офертой.**

**3. Настоящая оферта может быть акцептована не более одного раза.**

**4. Акцепт не может содержать условий, отличных от настоящей оферты.**

**5. Более подробные условия оферты содержаться в приложениях, являющихся неотъемлемой частью оферты.**

*МП Подпись:* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**⃰ Форма заполняется для каждого лота отдельно.**

**Приложение №3**

к Предложению делать Оферты №385-КС-2016

#### **Требования к предмету оферты**

**1. Общие положения.**

**Предмет закупки:** выполнение **Комплекса работ по техническому перевооружению объектов цеха №5** в соответствии с выдаваемой Заказчиком проектно-технической документацией (с приложением ведомостей объёмов работ).

*Данный предмет закупки выставляется в виде двух лотов.*

Содержание комплекса работ, вошедших в объем тендера:

**Лот №1 «Комплекс работ по техническому перевооружению установок цеха №5, связанных с остановом установок на капитальный ремонт»:**

1. *Программа «Приведение опасного производственного объекта цеха №5 к требованиям правил»:*
   1. 25/7 Дооснащение отсекающими клапанами позиции ПАЗ, на которых смонтированы запорно-регулирующие клапаны-1шт. ФНиП п.6.3.7 по проекту 18846;
   2. 25/7 Разделение функций регулирования и ПАЗ датчиков-3шт. ФНиП п.6.3.6 по проекту 18847;
   3. "УПСК МК. Разделение функций регулирования и ПАЗ датчиков - 13 шт ФНиП п. 6.3.6" по проекту № 18858;
   4. "УПСК МК. Дооснащение отсекающими клапанами позиции ПАЗ, на которых смонтированы запорно-регулирующие клапаны - 4 шт. ФНиП п. 6.3.7" по проекту № 18857;
   5. "УПСК Кодиак. Дооснащение отсекающими клапанами позиции ПАЗ, на которых смонтированы запорно-регулирующие клапаны - 3 шт. ФНиП п. 6.3.7" по проекту № 18859;
   6. "УПС. Дооснащение отсекающими клапанами позиции ПАЗ, на которых смонтированы запорно-регулирующие клапаны - 7 шт. ФНиП п. 6.3.7" по проекту № 18869;
   7. "УПС. Разделение функций регулирования и ПАЗ датчиков - 5 шт. ФНиП п. 6.3.6" по проекту № 18870.

2. *Оборудование не входящее в смету строек:*

2.1. 25/7. Замена емкости Е-14 по проекту № 18844;

2.2. 25/7. Изменение конфигурации отборов уровнемерных колонок Т-33, Е-33 по проекту № 18840;

* 1. 25/7. Замена клапанов КИП и А, поз. PV К-19 и РV К-20 по проекту № 18841;
  2. 25/7. Замена клапанов КИП поз.: LV 41, FV 3205, FV 3k-24, FV 7, FV 3k-23, PV 2226. по проекту № 18842;
  3. 25/7. Замена диафрагм поз. FR3201, FR3207 и FRC3200 на ультразвуковые по проекту № 18843;
  4. 25/7 Замена внутренних устройств реактора Р-3 по ВОР;
  5. 25/7 Замена внутренних устройств реактора Р-2к по ВОР;
  6. 25/7. Замена трубного пучка теплообменника Т-16А по ВОР;
  7. ГФУ. Замена теплообменника Т-9 по проекту № 18638;
  8. ГФУ-1. Замена датчиков давления (11 шт.), датчиков перепада давления (3 шт.), буйковых уровнемеров (6 шт.), рег. клапанов (3шт.), сигнализаторов уровня (1 шт.) на установке ГФУ-1 по проекту № 21-1050/8-19;
  9. УПСК. Мокрый катализ и Кодиак. Замена стволов дымовых труб по ВОР.

**Лот №2 «Комплекс работ по техническому перевооружению установок цеха № 5, выполняемых на режиме»:**

1. *Программа «Приведение объектов завода к требованиям пожарной безопасности»:*

*1.1.* 25/7 Модернизация системы автоматической пожарной сигнализации в здании компрессорной. Цех № 5 по проекту 18839.

1. *Программа «Приведение опасного производственного объекта цеха №5 к требованиям правил»:*
   1. МТБЭ. Дооснащение отсекающими клапанами позиции ПАЗ, на которых смонтированы запорно-регулирующие клапаны-13 шт. ФНиП п. 6.3.7 по проекту 18872;
   2. МТБЭ. Разделение функций регулирования и ПАЗ датчиков-12 шт. ФНиП п.6.3.6 по проекту 18873;
   3. РХ. Оснащение емкостей Е-1 – Е-13 блокировками, исключающими возможность перелива. ФНиП п.149 по проекту 18672;
   4. РХ. Оснащение насосов Н-7, Н-8, Н-10 дистанционным отключением и отсекающими устройствами с дистанционным управлением. ФНиП П.4.1.2 по проекту 18683;
   5. Монтаж резервного серопровода. ФНиП п.4.6.6. по проекту 18352;
   6. ГНЭ. Монтаж датчиков сигнализаторов довзрывных концентраций в резервуарных парках тит. 114/1, 92/2б ФНиП п. 6.4.1 по проекту № 18192.
2. *Программа «Сокращение безвозвратных потерь»:*

3.1. ГФУ. Монтаж закрытой системы дренирования парка ГФУ тит. 66 по проекту 18640.

1. *Оборудование не входящее в смету строек:*
   1. УПСК Замена насоса Р-101А по ведомости объёмов;
   2. УПСК Замена насоса Р-121А по ведомости объёмов;
   3. ГФУ. Замена хроматографа модели «Нефтехим-СКЭП» поз.QR5001 нормальный бутан с установки ГФУ. по Ведомости объёмов;
   4. МТБЭ Замена насоса Н-404А по Ведомости объёмов.

Объёмы, виды и сроки выполнения комплекса работ по техническому перевооружению установок цеха №5, не вошедших в объёмы закупки и проводимых в рамках программ «Приведение опасного производственного объекта цеха №5 к требованиям правил», «Сокращение безвозвратных потерь», «Оборудование, не входящее сметы строек», «Модернизация систем управления установок, компрессоров», «Приведение объектов завода к требованиям пожарной безопасности», не вошедших в объёмы закупки по дополнительно выпускаемой и изменённой проектно-технической документации, могут быть оформлены с победителем закупки Дополнительными соглашениями (или Изменениями) к Договору генподряда.

Определение стоимости работ, при заключении Изменений или Дополнительных соглашений, будет производиться на основании утверждённых Заказчиком сметных расчётов с предоставленными контрагентом Регламентами определения стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ на последующие работы (по форме приложений №3,4 к проекту договора) до их полного завершения.

Стоимость и сроки выполнения пусконаладочных работ, не вошедших в объемы закупки, в случае их необходимости, могут быть оговорены в дополнительных соглашениях к Договору генподряда.

**Выбор Генподрядчиков на проведение вышеуказанных комплексов работ будет осуществляться в два этапа (по каждому из лотов):**

1. **Этап оценки соответствия технических частей оферт – по совокупности критериев, указанных в форме «Требования к контрагенту».**
2. **Этап рассмотрения коммерческих частей оферт – 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. Оценка регламентов 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 по Лоту №1,2 контрагент направляет в составе оферты 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 оферты» (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» (в случае досрочного выполнения работ) и п.п.10.1. «Условия оплаты и взаиморасчеты» (в случае необходимости предоставления авансового платежа претенденту)*.

*Общество 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.*

*Общество оставляет за собой право изменять общий объем выполняемых работ/услуг в пределах согласованного в договоре опциона.*

**В объем закупки по лотам №1, 2 не включены:** пусконаладочные работы, вновь выпускаемые изменения и дополнения по вышеуказанной проектно-технической документации*,* а также вновь выпускаемая проектно-техническая документация в рамках вышеуказанных программ.

*Данные дополнительные работы являются опционом и могут быть оформлены с контрагентами путём подписания дополнительных соглашений к Договору генподряда.*

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 к договору):

**Лот №1 «Комплекс работ по техническому перевооружению установок цеха № 5, связанных с остановом установок на капитальный ремонт»:**

**25/7**. Начало работ – 5.03.2017г., окончание работ – 5.04.2017г.

Сроки начала работ по решению Заказчика могут быть изменены.

*По предварительному согласованию с Заказчиком допускается выполнение части работ в предостановочный период, ранее 5.03. 2017 г.*

*По предварительному согласованию с Заказчиком возможно окончание работ по антикоррозионной защите и теплоизоляции - до 05.05. 2017 г.*

**ГФУ-МЭА**. Начало работ – 13.06.2017г., окончание работ – 07.07.2017г.

Сроки начала работ по решению Заказчика могут быть изменены.

*По предварительному согласованию с Заказчиком допускается выполнение части работ в предостановочный период, ранее 13.06.2017 г.*

*По предварительному согласованию с Заказчиком возможно окончание работ по антикоррозионной защите и теплоизоляции - до 30.07.2017 г.*

**ГФУ-I**. Начало работ – 03.03.2017г., окончание работ – 17.03.2017г.

Сроки начала работ по решению Заказчика могут быть изменены.

*По предварительному согласованию с Заказчиком допускается выполнение части работ в предостановочный период, ранее 03.03.2017 г.*

*По предварительному согласованию с Заказчиком возможно окончание работ по антикоррозионной защите и теплоизоляции - до 05.05.2017 г.*

**УПСК, Мокрый катализ.** Начало работ - 03.03.2017 г., окончание работ – 26.03.2017 г.

Сроки начала работ по решению Заказчика могут быть изменены.

*По предварительному согласованию с Заказчиком допускается выполнение части работ в предостановочный период, ранее 03.03.2017 г.*

*По предварительному согласованию с Заказчиком возможно окончание работ по антикоррозионной защите и теплоизоляции - до 05.06.2017 г.*

**УПСК, Кодиак.** Начало работ - 03.03.2017 г., окончание работ – 11.04.2017 г.

Сроки начала работ по решению Заказчика могут быть изменены.

*По предварительному согласованию с Заказчиком допускается выполнение части работ в предостановочный период, ранее 03.03.2017 г.*

*По предварительному согласованию с Заказчиком возможно окончание работ по антикоррозионной защите и теплоизоляции - до 05.06.2017 г.*

**УПС.** Начало работ - 20.05. 2017 г., окончание работ – 27.05. 2017 г.

Сроки начала работ по решению Заказчика могут быть изменены.

*По предварительному согласованию с Заказчиком допускается выполнение части работ в предостановочный период, ранее 20.05.2017 г.*

*По предварительному согласованию с Заказчиком возможно окончание работ по антикоррозионной защите и теплоизоляции - до 27.06.2017 г.*

*Возможно досрочное завершение работ, вошедших в объем тендера по данному лоту, что должно быть отражено претендентом в Графике производства работ и освоения средств (Приложение №2 к проекту Договора), предоставляемом в составе оферты.*

*Срок окончания всего комплекса работ по лоту №1: до 31 декабря 2017 г.*

**Лот №2 «Комплекс работ по техническому перевооружению установок цеха № 5, выполняемых на режиме»**

**25/7, ГФУ, УПСК Кодиак, МТБЭ, РХ, УПС, ГНЭ, УКФГ**. Начало работ – 01.03.2017 г., окончание работ – 26.10. 2017 г.

Сроки начала работ по решению Заказчика могут быть изменены.

*По предварительному согласованию с Заказчиком допускается выполнение части работ ранее 01.03.2017 г.*

*По предварительному согласованию с Заказчиком возможно окончание работ по антикоррозионной защите и теплоизоляции - до 10.11.2017 г.*

*Возможно досрочное завершение работ, вошедших в объем тендера по данному лоту, что должно быть отражено претендентом в Графике производства работ и освоения средств (Приложение №2 к проекту Договора), предоставляемом в составе оферты.*

*Срок окончания всего комплекса работ по лоту №2: до 31 декабря 2017 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 по Лоту №1,2 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, по работам в рамках опциона 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:

**1. Лот №1 «Комплекс работ по техническому перевооружению установок цеха № 5, связанных с остановом установок на капитальный ремонт»:**

Проекты № 18846, 18847, 18857, 18858, 18859, 18869, 18870, 18844,18840,18841,18842,18843, 18638 – разработаны ООО «Промхимпроект».

Проект № 21/1050/8-19 – разработан ООО «Технопроект КНХП». Ведомости работ (ВОР) №№ 1-5, 2-5, 3-5, 4-5, 5-5 – разработаны службами Заказчика.

**2. Лот №2 «Комплекс работ по техническому перевооружению установок цеха № 5, выполняемых на режиме»:**

Проекты №18839, 18640, 18872, 18873, 18672, 18683, 18352, 18192– разработаны ООО «Промхимпроект». Ведомости работ (ВОР) №№ 6-5, 7-5, 8-5, 9-5 – разработаны службами Заказчика.

Данная документация выдается Контрагентам в электронном виде по ссылке:

<http://yanos.slavneft.ru/files/doc_pdo_385-ks-2016_636123069846096868.zip>

**2. Требования к предмету закупки**

Весь комплекс работ должен выполняться в соответствии с выдаваемой Заказчиком проектно-технической документацией, должен быть надлежащего качества, отвечать требованиям соответствующих стандартов, норм и технических условий.

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).

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, кроме того, иметь сертификаты соответствия требованиям технического регламента о безопасности машин и оборудования ТР ТС-010-2011, ТР ТС-012-2011, ТР ТС-032-2013, а также сертификаты о подтверждении типа, выданные Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ, 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, контрагент предоставляет заключение экспертизы промышленной безопасности на техническое устройство.

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.

Предоставленная контрагентом твёрдая 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, за исключением затрат на временные здания и сооружения, непредвиденные расходы, транспортные расходы на оборудование поставки заказчика. При этом затраты на временные здания и сооружения, непредвиденные расходы, а также транспортные расходы на оборудование поставки заказчика, в случае необходимости их несения контрагентом, должны быть предварительно согласованы с Заказчиком и будут оплачиваться Заказчиком на основании дополнительного соглашения к Договору генподряда по фактически выполненным объёмам работ.

**Стоимость работ Контрагента должна быть сформирована в соответствии с выданными Ведомостями объёмов работ (согласно п.1.1 договора генподряда), а также с учетом применения в случае необходимости, импортных машин и механизмов по методике ПАО «Роснефть» («Временный порядок обоснования затрат при эксплуатации ИММ»). Запрещается без уведомления Заказчика изменять в оферте объемы выполняемых работ.**

**Что оценивается:**

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

- регламенты определения стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ на последующие работы (по форме приложений №4,5 к проекту договора) до их полного завершения. Оценка регламентов 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 оферты 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 оферты» (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» (в случае досрочного выполнения работ) и п.п.10.1. «Условия оплаты и взаиморасчеты» (в случае необходимости предоставления авансового платежа претенденту).*

**3.** **Требования к контрагенту**

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:**

**Лоты №1 и №2:**

| **№ п/п** | Контрагент должен иметь **Требование  (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствия требованию** | **Единица измерения** | **Условия соответствия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Наличие опыта выполнения работ в качестве Генподрядчика по предмету закупки не менее 3 лет на объектах нефтепереработки, в том числе, но, не ограничиваясь, на ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «Газпром нефть», ОАО «НК «Роснефть» | 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 | Количество лет | Опыт работы 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  Основные рабочие:  строители - не менее 6 чел.;  электрогазосварщик - не менее 20 чел.;  монтажник - не менее 44 чел. (Для Лота №1) | 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 | Наличие/отсутствие | Наличие рабочих:  строители - не менее 6 чел.;  электрогазосварщик - не менее 20 чел.;  монтажник - не менее 44 чел. |
| 3 | Наличие и достаточность кадровых ресурсов для выполнения работ по предмету закупки, не задействованных на период выполнения вышеуказанных работ на других объектах  Основные рабочие:  строители - не менее 5 чел.;  электрогазосварщик - не менее 16 чел.;  монтажник - не менее 34 чел. (Для Лота №2) | 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 | Наличие/отсутствие | Наличие рабочих:  строители - не менее 5 чел.;  электрогазосварщик - не менее 16 чел.;  монтажник - не менее 34 чел. |
| 4 | Выполнение работ собственными силами Генподрядчика в объеме не менее 70% | Гарантийное письмо о выполнении работ собственными силами Генподрядчика в объеме не менее 70% | Да/нет | 70% и более |
| 5 | Среднегодовой оборот по СМР за последние 3 года (2013, 2014, 2015 гг), не менее 130 млн. руб. без НДС (Для Лота №1)\* | Заверенная копия «Отчета о прибылях и убытках» (за последние 3 года – 2013,2014,2015 гг) | Соответствует/ Не соответствует | 130 млн. руб. без НДС и более |
| 6 | Среднегодовой оборот по СМР за последние 3 года (2013, 2014, 2015 гг), не менее 200 млн. руб. без НДС (Для Лота №2)\* | Заверенная копия «Отчета о прибылях и убытках» (за последние 3 года – 2013,2014,2015 гг) | Соответствует/ Не соответствует | 200 млн. руб. без НДС и более |
| 7 | Наличие собственной (либо арендованной) лаборатории технического диагностирования и неразрушающих методов контроля | Заверенная копия действующего свидетельства об аттестации собственной лаборатории технического диагностирования и неразрушающих методов контроля или гарантийное обязательство о заключении соответствующего договора аренды в случае выбора победителем тендера за подписью руководителя организации | Наличие/отсутствие | Наличие |
| 8 | Отсутствие у потенциального контрагента неурегулированных претензий со стороны ОАО «Славнефть-ЯНОС», предъявленных последним не позднее даты публикации ПДО на интернет-сайте ОАО «Славнефть-ЯНОС». | Справка (в свободной форме) об отсутствии неурегулированных претензий со стороны ОАО «Славнефть-ЯНОС», предъявленных последним не позднее даты публикации ПДО на интернет-сайте ОАО «Славнефть-ЯНОС» | Наличие/Отсутствие | Отсутствие |
| 9 | Отсутствие в течение последних 2 (двух) лет случаев судебных разбирательств в качестве ответчика с ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть» в связи с существенными нарушениями договора, исковые требования по которым были удовлетворены, а также случаев  расторжения ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть» в одностороннем порядке договора в связи с существенными нарушениями его условий | Письмо (в свободной форме) за подписью руководителя организации об отсутствии в течение последних 2 (двух) лет случаев судебных разбирательств в качестве ответчика с ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть» в связи с существенными нарушениями договора, исковые требования по которым были удовлетворены, а также случаев  расторжения ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть» в одностороннем порядке договоров в связи с существенными нарушениями его условий | Наличие/Отсутствие | Отсутствие |
| 10 | Наличие действующих разрешительных документов, включая наличие свидетельства СРО о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства по предмету закупки, с правом выполнения работ по организации строительства, стоимость которых по одному договору не менее стоимости работ по предмету закупки | Заверенные копии Свидетельства о допуске к работам, оформленного в соответствии с приказом Министерства регионального развития РФ №624 от 30.12.09 г. и с приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 356 от 05.07.2011 г., лицензии, аттестации в области промышленной безопасности | Наличие/отсутствие | Наличие |
| 11 | 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 | Наличие/отсутствие | Наличие |
| 12 | Наличие сертифицированной системы управления охраной труда | Заверенная копия свидетельства ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 | Наличие/отсутствие | Наличие |
| 13 | Наличие деклараций соответствия на вновь смонтированные трубопроводы и оборудование в соответствии с требованиями технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением (ТР ТС 032/2013)» | Заверенная копия декларации соответствия требованиям технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением (ТР ТС 032/2013) | Наличие/отсутствие | Наличие |
| 14 | Объем действующих обязательств контрагента (СМР, ПНР) в денежном выражении перед ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть» не превышает разности между двукратным среднегодовым объемом выполненных работ (СМР, ПНР) контрагентом за последние 3 года (предшествующие году подачи оферты) и плановой стоимостью закупки.  Учитываются действующие обязательства на дату подачи оферты и планируемые к заключению договора по проведенным закупкам за вычетом фактически выполненных работ по действующим договорам. | Справка (в свободной форме за подписью руководителя организации и заверенная печатью организации) с информацией:  - объемы действующих обязательств контрагента (ПИР) в денежном выражении перед ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть»;  - среднегодовой объем выполненных работ (ПИР) за последние 3 года (предшествующие году подачи оферты) | Соответствует/ Не соответствует | \*V1< V2 - V3  V1 - объем действующих обязательств контрагента в пределах плановых сроков выполнения работ по предмету закупки;  V2 - 2х кратный среднегодовой объем работ выполненных за последние 3 года;  V3 – плановая стоимость закупки. |
| 15 | Согласие контрагента на предоставление сметных расчётов к Протоколу согласования договорной цены (приложение №1 к договору Генподряда) в составе оферты - ресурсным методом в программном комплексе «Смета-Багира» (или аналогичной программе); предоставление сметных расчётов по опциону к договору (по п.1.3, 2.3, 2.5 договора) - ресурсным методом в программном комплексе «Смета-Багира» (по предоставленной контрагентом справке за подписью руководителя организации) | Справка о согласии Контрагента на предоставление сметных расчётов к Протоколу согласования договорной цены (приложение №1 к договору Генподряда) в составе оферты - ресурсным методом в программном комплексе «Смета-Багира» (или аналогичной программе); предоставление сметных расчётов по опциону к договору (по п.1.3, 2.3, 2.5 договора) - ресурсным методом в программном комплексе «Смета-Багира», за подписью руководителя организации | Да/нет | Да |
|  | Отсутствие невыполненных или просроченных обязательств перед третьими лицами за исключением случаев, когда срок таких обязательств не истек | Справка об отсутствии невыполненных или просроченных обязательств перед третьими лицами за исключением случаев, когда срок таких обязательств не истек, за подписью руководителя организации | Наличие/отсутствие | Отсутствие |

\* - допускается отклонение от установленного уровня не более 5%

**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 10% от суммы акцептованной Оферты. 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.

**Директор по снабжению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.Ф. Желязков**