**Форма 2**

**Извещение**

о согласии сделать оферту

1. Изучив условия предложения делать оферты №528-КР-2014 от \_\_.\_\_.2014 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> и, в случае принятия нашей Оферты, заключить с ОАО "Славнефть-ЯНОС" договор по **«Выполнению работ по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, не связанных с остановом технологических объектов на капитальный ремонт в 2015 г., а так же дымовых труб»**, на условиях указанного ПДО не позднее 20 дней с момента уведомления о принятии нашего предложения.

2. Если по каким-либо причинам мы откажемся (уклонимся) от подписания договора 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 подряда (или дня отказа), уплатить Обществу штрафную неустойку в размере 5% от суммы 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. Условия, изложенные в настоящем пункте, мы обязуемся исполнить, как при полном, так и частичном уклонении от подписания договора.

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 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)*

**Форма 3**

На бланке организации

<исходящий номер>

<дата>

ОАО "Славнефть-ЯНОС"

Адрес: 150000,г. Ярославль, ГКП, Московский пр., д.130

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА\***

(безотзывная оферта)

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО "Славнефть-ЯНОС" с целью заключения договора по **«Выполнению работ по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, не связанных с остановом технологических объектов на капитальный ремонт в 2015 г., а так же дымовых труб»**, и предлагает следующие условия:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | **Лот № \_\_\_\_\_ < Наименование лота>** |
| Сроки выполнения работ |  |
| Стоимость работ в руб. (без учета НДС) |  |
| Стоимость работ в руб. (с учетом НДС) |  |
| Наличие скидок или условия их получения |  |
| Условия выполнения работ |  |
| Условия оплаты работ |  |
| Дополнительные условия |  |

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

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

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

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

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

**\* Форма заполняется для каждого лота отдельно.**

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

**Форма 4**

|  |
| --- |
| УТВЕРЖДЕНО |
| Решением Тендерной комиссии  ОАО «Славнефть-ЯНОС»  Протокол № 144 |
| « 09 » октября 2014 года |

#### **Требования к предмету оферты**

**1.Общие положения.**

Предмет закупки: **«Выполнение работ по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, не связанных с остановом технологических объектов на капитальный ремонт в 2015 г., а так же дымовых труб»**.

Данный предмет закупки выставляется на тендер неделимыми лотами:

**Лот №1:** работы по экспертизе промышленной безопасности резервуаров объемом до 1000 м 3 включительно на объектах ОАО «Славнефть-ЯНОС»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование и технические характеристики | | | | | Плановые сроки выполнения работ по техническому диагностирова-нию |
| Содержание работы | Цех | № резерву-ара | Продукт | Объём  резервуара |
|  | Определение технического состояния резервуаров, а именно:  1. Анализ условий эксплуатации и технической документации на обследуемые резервуары.  2. Проведение диагностического контроля.  3. Оценка результатов контроля и выполнение прочностных расчетов.  4. Оформление и выдача заключений и их сканкопий в формате PDF | 1 | Е-15 | Гудрон | РВС-400 | 01-04.2015 |
|  | Е-14 | Гудрон | РВС-400 | 02-05.2015 |
|  | Е-16 | Гудрон | РВС-400 | 02-05.2015 |
|  | КП | 150 | Мазут | РВС-1000 | 07-10.2015 |
|  | КМ-2 | 433 | Масло | РВС-1000 | 04-07.2015 |
|  | Е-15 | Присадка | РВС-200 | 06-09.2015 |
|  | Е-19 | Присадка | РВС-200 | 06-09.2015 |
|  | Е-26 | Присадка | РВС-100 | 07-10.2015 |
|  | Е-20 | Присадка | РВС-200 | 09-12.2015 |
|  | 486 | Маслянные фракции | РВС-1000 | 07-10.2015 |
|  | 76 | Керосин | РВС-1000 | 04-07.2015 |
|  | 128 | Диз. топливо | РВС-1000 | 04-07.2015 |
|  | 46 | Бензин | РВС-1000 | 11-12.2015 |

**Лот №2:** работы по экспертизе промышленной безопасности резервуаров объемом свыше 1000 м 3 на объектах ОАО «Славнефть-ЯНОС»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и технические характеристики | | | | | Плановые сроки выполнения работ по техническому диагностиро-ванию |
| Содержание работы | Цех | № резерву-ара | Продукт | Объём  резервуара |
|  | Определение технического состояния резервуаров, а именно:  1. Анализ условий эксплуатации и технической документации на обследуемые резервуары.  2. Проведение диагностического контроля.  3. Оценка результатов контроля и выполнение прочностных расчетов.  4. Оформление и выдача заключений и их сканкопий в формате PDF | КМ-2 | 179 | Маслянные фракции | РВС-2000 | 11-12.2015 |
|  | 13 | 138 | Мазут | РВС-2000 | 02-05.2015 |
|  | 135 | Мазут | РВС-2000 | 03-06.2015 |
|  | 137 | Мазут | РВС-2000 | 12.2015 |
|  | 233 | АТК | РВС-10000 | 04-07.2015 |
|  | 217 | Бензин | РВС-10000 | 04-07.2015 |
|  | 254 | Диз. топливо | РВС-10000 | 05-08.2015 |
|  | 269 | Бензин | РВС-5000 | 06-09.2015 |
|  | 225 | ТС-1 | РВС-5000 | 11-12.2015 |

**Лот №3:** работы по экспертизе промышленной безопасности насосов на объектах ОАО «Славнефть-ЯНОС»

| №  п/п | Наименование и технические характеристики | | | | | Плановые сроки выполнения работ по техническо-му диагнос-тированию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Содержание работы | Цех | Установка | Позиция | Марка |
|  | Определение технического состояния насосов, а именно:  1. Анализ условий эксплуатации и технической документации на обследуемые насосы.  2. Проведение диагностического контроля.  3. Выполнение прочностных расчетов.  4. Оформление и выдача заключений и их сканкопий в формате PDF | 1 | Битумная | Н-17 | ПДГ-60/20 | 03-06.2015 |
|  | Н-16к | НШБ | 03-06.2015 |
|  | КП | ЛГ-35/11-300 | ЦН-116 | 1ЦГ-25/50 | 04-09.2015 |
|  | Л-35/6-300 | ЦН-16 | НК 65/125 | 05-09.2015 |
|  | ЦН-17 | НК 65/125 | 05-09.2015 |
|  | Н-104 | 1 ЦГ 12.5/50к-4-2 | 05-09.2015 |
|  | 5 | ПСКи  РОСК | ФН-16 | НД2.5 63/63 | 05-09.2015 |
|  | ФН-17 | НД2.5 63/63 | 05-09.2015 |
|  | Н-2.1 | НД40/25-К14-2,5 | 05-09.2015 |
|  | Н-2.2 | НД40/25-К14-2,5 | 05-09.2015 |
|  | Н-5.2 | НД40/25-К14-2,5 | 05-09.2015 |
|  | КМ-2 | С-100 | Н-120Р | Ш5-25-3,6/4Б-1 | 04-09.2015 |
|  | С-400 | Н-436 | Ш2-25-1,4/16Б | 04-09.2015 |
|  | Тит. 54/2 | Н-02 | 8НД-6х1 | 04-09.2015 |
|  | Н-06 | 8НД-6х1 | 04-09.2015 |
|  | Н-08 | 8НД-6х1 | 04-09.2015 |
|  | Н-10 | 8НД-6х1 | 04-09.2015 |
|  | Н-12 | 10НД-6х1 | 04-09.2015 |
|  | Н-13 | 8НД-6х1 | 04-09.2015 |
|  | 13 | СНН | Т1-Н1 | НКВ360/200 | 06-11.2015 |
|  | Т1-Н2 | НКВ360/200 | 06-11.2015 |
|  | Т2-Н1 | НКВ360/200 | 06-11.2015 |
|  | Т2-Н2 | НКВ360/200 | 06-11.2015 |
|  | Т3-Н1 | НКВ360/200 | 06-11.2015 |
|  | Т3-Н2 | НКВ360/200 | 06-11.2015 |
|  | Т4-Н1 | НКВ360/200 | 06-11.2015 |

**Лот №4:** работы по экспертизе промышленной безопасности компрессоров на объектах ОАО «Славнефть-ЯНОС»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и технические характеристики | | | | | Плановые сроки выполнения работ по техническо-му диагности-рованию |
| Содержание работы | Цех | Установка | Позиция | Марка оборудования |
|  | Определение технического состояния компрессоров, а именно:  1. Анализ условий эксплуатации и технической документации на обследуемые компрессора.  2. Проведение диагностического контроля.  3. Выполнение прочностных расчетов.  4. Оформление и выдача заключений и их сканкопий в формате PDF | 4 | Л-24/6 | ПК-3 | 5Г-600/42-60 | 03-10.2015 |
|  | КП | ЛГ-35/11 | ПК-1 | R37-51.5/50 | 03-10.2015 |
|  | ЦК-1 | 5YR200/490M | 03-10.2015 |
|  | Л-35/6 | ПК-1 | 5Г-300/15-30 | 04-11.2015 |
|  | ПК-2 | 5Г-300/15-30 | 04-11.2015 |
|  | Л-35/11 | ПК-1 | 5Г-600/42-60 | 04-11.2015 |
|  | ПК-3 | 5Г-600/42-60 | 04-11.2015 |
|  | 1А-1М | ВК-2 | 2ВМ4-24/9 | 04-10.2015 |
|  | ВК-3 | 2ВМ4-24/9 | 03-10.2015 |
|  | КМ-2 | С-400 | ЦК-401/4 | АТКП-435/1600 | 05-12.2015 |
|  | 17 | Возду-ходув-ная | В-1 | Н-750-23-6 | 05-12.2015 |
|  | В-2 | Н-750-23-6 | 05-12.2015 |
|  |  |  | Азотная | ВК-1 | 305ВП-16/70 | 05-12.2015 |

**Лот №5:** работы по экспертизе промышленной безопасности вакуум-фильтров на производстве КМ-2 ОАО «Славнефть-ЯНОС

| №  п/п | Наименование и технические характеристики | | | | | Плановые сроки выполнения работ по техническому диагностирова-нию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Содержание работы | Цех | Установка | Позиция | Марка |
| 1. | Определение технического состояния вакуум-фильтров, а именно:  1. Анализ условий эксплуатации и технической документации на обследуемые вакуум-фильтры.  2. Проведение диагностического контроля.  3. Выполнение прочностных расчетов.  4. Оформление и выдача заключений и их сканкопий в формате PDF | КМ-2 | С-400 | 1Ф-404 | БГУ-75 | 04-11.2015 |
| 2. | 3Ф-402р | БГУ-75 | 04-11.2015 |

**Лот №6:** работы по экспертизе промышленной безопасности дымовых труб на объектах ОАО «Славнефть-ЯНОС»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и технические характеристики | | | | Плановые сроки выполнения работ по обследованию |
| Содержание работы | Цех | Установка | Наименование здания или сооружения |
| 1. | Определение технического состояния для продления сроков безопасной эксплуатации дымовых труб, а именно:  1. Проведение обследование в порядке установленном Методическими указаниями по обследованию дымовых и вентиляционных промышленных труб, утв. постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 г. № 95 (РД 03-610-03).  2. Оформление технического отчета по обследованию по установленной РД 03-610-03.  3. Разработка и выдача Заказчику заключений экспертизы промышленной безопасности с приложением технического отчета по обследованию и их сканкопий в формате PDF. | КП | Л-35/6 | Дымовая труба А-13 | 04-07.2015 |
| 2. | 4 | ЛЧ-24/7 | Дымовая труба | 04-07.2015 |
| 3. | УПВ-1 | Дымовая труба | 04-07.2015 |
| 4. | 5 | УПСК. Кодиак | Дымовая труба | 04-07.2015 |
| 5. | УПС | Дымовая труба | 04-07.2015 |
| 6. | КМ-2 | С-100 | Дымовая труба | 04-07.2015 |
|  |  |  |  |  |

**Лот №7:** работы по экспертизе промышленной безопасности грузоподъемных сооружений ОАО «Славнефть-ЯНОС»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование и технические характеристики** | | | | | | **Плановые сроки диагнос-тирования** |
|  | **Содержание работы** | **Цех**  **(установка)** | **Наименование** | **Рег. №** | **Q т** | **Дли-на пути, м** |
| 1. | Определение технического состояния для продления срока безопасной эксплуатации грузоподъемных сооружений, а именно:  1. Анализ условий эксплуатации и технической документации на обследуемые объекты  2. Проведение диагностического контроля.  3. Обработка результатов контроля.  4. Оформление и выдача заключений, рекомендаций и их сканкопий в формате PDF | КМ-2 (С-100) | Кран мостовой ручной подвесной | 553 | 2 |  | 01-05.2015 |
| 2. | КМ-2 (С-100) | Кран мостовой ручной подвесной | 515 | 1 |  | 01-05.2015 |
| 3. | КМ-2 (С-100) | Таль ручная | 551 | 3,2 |  | 01-05.2015 |
| 4. | КМ-2 (С-100) | Таль ручная | 552 | 3,2 |  | 01-05.2015 |
| 5. | КМ-2 (С-200) | Таль ручная | 595 | 3,2 |  | 01-04.2015 |
| 6. | КМ-2 (С-200) | Таль ручная | 597 | 3,2 |  | 01-05.2015 |
| 7. | КМ-2 (С-200) | Таль ручная | 602 | 3,2 |  | 01-05.2015 |
| 8. | Цех №17 | Кран мостовой ручной опорный с эл. тельфером с крановым путем | 30 | 10 | 30 | 01-05.2015 |
| 9. | Цех №17 | Таль ручная | 216 | 2 |  | 01-05.2015 |
| 10. | Цех №23 | Кран стреловой КАТО-75 | 14987 | 75 |  | 01-05.2015 |
| 11. | Цех №1 (АВТ-3) | Таль ручная | 776 | 1 |  | 02-06.2015 |
| 12. | КП (Л-35/6) | Таль ручная | 503 | 2 |  | 04-08.2015 |
| 13. | КМ-2 (С-400) | Кран мостовой ручной опорный | 541 | 5 |  | 04-08.2015 |
| 14. | КМ-2 (С-300) | Таль ручная | 570 | 3,2 |  | 05-09.2015 |
| 15. | КМ-2 (С-300) | Таль ручная | 697 | 3,2 |  | 05-09.2015 |
| 16. | КМ-2 (С-300) | Кран мостовой ручной подвесной | 517 | 3,2 |  | 05-09.2015 |
| 17. | КМ-2 (С-300) | Кран мостовой ручной подвесной | 518 | 2 |  | 05-09.2015 |
| 18. | Цех №1 (АВТ-3) | Кран мостовой ручной опорный | 127 | 5 |  | 06-10.2015 |
| 19. | Цех №1 (АВТ-3) | Кран мостовой ручной подвесной | 137 | 3 |  | 06-10.2015 |
| 20. | Цех №5 (ГФУ) | Кран мостовой ручной опорный | 182 | 3 |  | 06-10.2015 |
| 21. | Цех №5 (ГФУ) | Кран мостовой ручной опорный | 178 | 3 |  | 06-10.2015 |
| 22. | Цех №5 (ГФУ) | Кран мостовой ручной опорный | 172 | 3 |  | 06-10.2015 |
| 23. | КП (Л-35/11) | Кран мостовой ручной подвесной | 183 | 2 |  | 07-12.2015 |
| 24. | Цех №23 | ДЭК-50 | 17729 | 50/7 |  | 07-12.2015 |

**Лот №8:** ПТО и электроизмерительные работы лифтов в ОАО «Славнефть-ЯНОС» в 2015 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование и технические характеристики** | | | | | | | | **Срок ПТО** |
| **Содержание работы** | **Цех** | **Наиме-нование лифта** | **Рег.№/**  **Зав.№** | **Г/п, кг** | **Этаж-ность** | **V, м/с** | **Дата ввода в эксп-луата-цию** |
| 1. | Оценка соответствия в форме технического освидетель-ствования лифтов в соответствии с требованиями технического регламента Таможенного союза «О безопасности лифтов» | 15 | Пасса-жирский | 17532/  1152 | 500 | 4 | 1,0 | Февраль 1992 г. | 17.02.15 г. |
| 2. | КП  (1А-1М) | Грузо-пасса-жирский | 18590/  8000344 | 500 | 9 | 0,5 | Июль 1997г. | 07.07.15 г. |
| 3. | КП  (КР-600) | Пасса-жирский | 19698/  24.309/6 | 750 | 10 | 0,6 | Август 2007г. | 07.07.15 г. |

Срок выполнения работ по лоту №8 февраль-август 2015 г.

**Лот №9:** работы по экспертизе промышленной безопасности сосудов и технологических трубопроводов с проведением неразрушающего контроля силами Заказчика (согласно п.22 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности»)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и технические характеристики | Плановые сроки выполнения работ |
|  | Экспертиза промышленной безопасности сосудов и технологических трубопроводов с проведением неразрушающего контроля силами Заказчика (согласно п.22 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности»):  Битумная (сосуды 3 ед.);  Цех 5 (сосуды 6 ед., трубопроводы 4 ед.);  Цех 13 (сосуды 9 ед., трубопроводы 4 ед.);  Цех №17 (сосуды 8 ед);  Межцеховые коммуникации (трубопроводы 15 ед.).   1. Анализ условий эксплуатации и технической документации на обследуемое оборудование, разработка и утверждение программы экспертизы. 2. Анализ результатов неразрушающего контроля, выполнение прочностных расчетов и определение остаточного ресурса. 3. Оформление и выдача заключений экспертизы промышленной безопасности | Январь - декабрь 2015 г. (согласно календарного плана) |

**Условия оплаты для всех лотов:** по предоставленным подписанным актам выполненных работ и счетам-фактурам, с оплатой в течение 60 (шестидесяти) календарных дней. Окончание работ в целом и отдельных этапов (в случае их наличия) оформляются двусторонними актами выполненных работ.

**2. Основные требования к продукту.**

**2.1. Общие требования для лотов №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9**:

Все работы должны быть выполнены в соответствии с действующей нормативно-технической документацией: Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 14.11.2013 г. № 538), Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.10.2012 г. № 584).

Форма предоставления результатов - заключения экспертизы промышленной безопасности на бумажном носителе, электронные версии заключений, имеющие подписи и согласования, получаемые путем сканирования бумажного оригинала в формате Acrobat Reader (PDF) размером не более 50 Мб, записи в паспортах сосудов (для лота №9) о проведении технического освидетельствования.

**2.2. Общие требования для лота №8**:

Все работы должны быть выполнены в соответствии с техническим регламентом Таможенного союза «О безопасности лифтов».

Форма предоставления результатов – акты периодического технического освидетельствования лифтов, технический отчет по электроизмерительным работам, запись в паспорте лифта о проведении технического освидетельствования.

**2.3. Общие требования для всех лотов:**

Стоимость работ в предложении твердой договорной цены (Форма 5) и Календарном плане на проведение работы (Приложение №2 к договору) указывать по каждой позиции отдельно и по лоту в целом.

**3. Основные требования к Контрагенту.**

Контрагент должен иметь:

* Лицензию на осуществление деятельности по экспертизе промышленной безопасности;
* Свидетельство об аккредитации в качестве органа по сертификации (для ПТО и электроизмерительных работ лифтов);
* Аттестованных экспертов в области промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности, подъемным сооружениям. Области аттестации экспертов должны соответствовать объектам экспертизы;
* Опыт работы в области экспертизы промышленной безопасности по заявленным объектам не менее 3 лет на предприятиях нефтепереработки, в том числе, но не ограничиваясь, на ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «Газпром нефть», ОАО «НК «Роснефть».

Для участия в тендере Контрагент должен предоставить следующие документы:

* извещение о согласии делать оферту (Форма 2);
* предложение о заключении договора (Форма 3);
* оформленный со стороны контрагента и подписанный им договор с приложениями по Форме 6 в двух экземплярах;
* предложение твердой договорной цены (Форма 5);
* письмо (в произвольной форме), гарантирующее качество выполненных работ;
* письмо (в произвольной форме), гарантирующее выполнение данного вида работ в установленные Заказчиком сроки;
* копию лицензии на осуществление деятельности по экспертизе промышленной безопасности;
* копию Свидетельства об аккредитации в качестве органа по сертификации (для ПТО и электроизмерительных работ лифтов);
* копии удостоверений экспертов в области промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности, подъемных сооружений, которых планируется задействовать для исполнения работ по договору;
* справку с указанием выполненных работ по экспертизе промышленной безопасности на объектах нефтепереработки за последние 5 лет (Форма 7);
* перечень аффилированных организаций (Форма 8);
* гарантийное письмо о заключении договора добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, согласно п.7.3.16. договора подряда, с включением в договор следующих рисков:

- смерть в результате несчастного случая;

- постоянная (полная) утрата трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

**Вышеуказанные копии документов должны быть заверены Контрагентом** путем проставления на каждой странице необходимых реквизитов (печать организации, количество листов в цифрах и прописью (если прошито), роспись полномочного лица с расшифровкой, указание должности и печать «копия верна»).

**4. Условия выполнения работ***.*

Все работы должны быть выполнены в соответствии с действующей нормативно-технической документацией: Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектах», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 14.11.2013 г. № 538), Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.10.2012 г. № 584), техническим регламентом Таможенного союза «О безопасности лифтов».

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 на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС». 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.

Контрагент обязуется предъявлять к субподрядчикам требования, аналогичные изложенным в предыдущем абзаце, и несет перед Заказчиком ответственность за исполнение субподрядчиками данных требований.

**5. Особые условия.**

В случае отказа или уклонения Победителя тендера от подписания договора Победитель будет обязан, безусловно и безоговорочно, не позднее пяти календарных дней до истечения срока, установленного для подписания договора (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.

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

**Форма 5**

<**Наименование организации>**

**Предложение твердой договорной цены\***

**по экспертизе промышленной безопасности технических устройств,**

**не связанных с остановом технологических объектов**

**на капитальный ремонт в 2015 г., а также дымовых труб**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование видов работ** | **Общая стоимость работ (без НДС), руб.** | **Общая стоимость работ (с учетом НДС), руб.** |
| 1 |  |  |  |
| 2 |  |  |  |
| 3 |  |  |  |
| 4 |  |  |  |
| 5 |  |  |  |
| … |  |  |  |
|  | **ВСЕГО:** |  |  |

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

(должность) (подпись, расшифровка, М.П.)

**\* Форма заполняется для каждого лота отдельно.**

**Форма 6**

**оформляется для каждого Лота отдельно**

ДОГОВОР №

г. Ярославль «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2014 г.

**Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»** (**ОАО «Славнефть-ЯНОС»)**, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице **Генерального директора Никитина Александра Анатольевича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, имеющее лицензию Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на осуществление деятельности по экспертизе промышленной безопасности от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. **Предмет договора**

1.1. ИСПОЛНИТЕЛЬ принимает на себя обязательства по выполнению работы:

- **<наименования лотов>.**

* 1. Заказчик принимает выполнение данной работы и производит ее оплату, в соответствии со статьями 4 и 6 настоящего договора.

1. **Содержание и сроки выполнения работ**

2.1. Содержание и сроки выполнения работы определяются техническим заданием (Приложение №1 к данному договору) и календарным планом (Приложение №2 к данному договору), которые являются неотъемлемой частью договора.

2.2. Окончание работ в целом и отдельных этапов оформляются двухсторонними актами выполненных работ.

1. **Стоимость работ**

3.1. Стоимость поручаемых ИСПОЛНИТЕЛЮ работ, предусмотренных п.1.1 настоящего Договора, составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** рублей, включая НДС 18% - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей. Из них: по **<наименование лота>** составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** рублей, включая НДС 18% - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей. Стоимость работ является твердой и не подлежит изменению в ходе выполнения работ по настоящему Договору.

1. **Порядок расчетов**

4.1. Не позднее 5 календарных дней с момента подписания Сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ Исполнитель направляет Заказчику счет-фактуру (ст.168 Налогового кодекса РФ). Заказчик в течение 60 дней после получения счета-фактуры обязуется оплатить Исполнителю стоимость выполненной работы путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. В случае нарушения Исполнителем пунктов 7.3.3.-7.3.11, 7.3.13, 7.3.16 настоящего Договора оплата производится не раньше поступления на расчетный счет Заказчика суммы штрафов, предъявленных Исполнителю (пункты 8.3, 8.4, 8.5, 8.6).

4.2. Все платежно-расчетные документы должны содержать ссылку на регистрационный номер Договора, присвоенный при регистрации ОАО "Славнефть-ЯНОС", в соответствии с которым проводится хозяйственная операция.

4.3. Оплата выполненных работ считается исполненной после поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4.4. При выполнении Сторонами в полном объёме всех обязательств по настоящему Договору (подписание акта сдачи-приёмки выполненных работ и получение 100% оплаты за выполненные работы), в течение 30 календарных дней Стороны составляют двухсторонний окончательный акт сверки и соглашение о закрытии Договора с обязательным указанием факта выполнения обеими Сторонами всех условий Договора.

# Порядок передачи документов

5.1. Документы, образующиеся в ходе исполнения настоящего Договора, (заключения экспертизы промышленной безопасности, акты сдачи-приемки выполненных работ, предложения об изменении, дополнении, приостановлении, прекращении настоящего Договора, Приложения к настоящему Договору, а также сопроводительные письма к вышеперечисленным документам и т.д.) направляются заказной почтой, с обратным уведомлением, или путем передачи их непосредственно представителю получающей Стороны с отметкой о получении.

# Порядок сдачи и приемки работ

6.1.. Сдача-приёмка выполненных работ производится по акту сдачи-приёмки выполненных работ. Исполнитель предоставляет заключения экспертизы промышленной безопасности, которые передаются Заказчику на бумажном носителе в одном экземпляре, а также электронные версии заключений, имеющие подписи и согласования, получаемые путем сканирования бумажного оригинала в формате Acrobat Reader (PDF) размером не более 50 Мб каждое. (Для сосудов дополнительно производит запись в паспортах сосудов о проведении технического освидетельствования).

6.2. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения акта сдачи-приёмки выполненных работ и отчётных материалов обязан рассмотреть материалы, представленные Исполнителем, и направить Исполнителю подписанный акт сдачи-приёмки выполненных работ или мотивированный отказ от приёмки работ.

6.3. В случае обоснованного отказа Заказчика от приемки работ сторонами составляется акт с указанием перечня необходимых доработок и сроков их выполнения.

6.4. В случае не обеспечения Заказчиком приёмки отчётных материалов и отсутствия мотивированного отказа от приёмки в течение 10 рабочих дней после передачи акта сдачи-приёмки выполненных работ, работа считается принятой без каких-либо замечаний, и Исполнитель вправе составить односторонний акт.

6.5. Датой исполнения обязательств для Исполнителя и Заказчика является дата подписания Заказчиком акта сдачи-приемки выполненных работ.

6.6. В случае досрочного выполнения Исполнителем работ Заказчик вправе принять и оплатить эти работы на условиях настоящего договора.

# Права и обязанности сторон

7.1. Заказчик обязан:

7.1.1. В соответствии с настоящим Договором и Приложениями к нему представить Исполнителю техническую документацию на оборудование.

7.1.2. Своевременно принять результат и оплатить Исполнителю стоимость работ в соответствии со статьями 4 и 6 настоящего договора.

7.1.3. Выдать представителям Исполнителя пропуска в соответствии с «Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС».

7.2. Заказчик имеет право:

7.2.1. В любое время проверять ход и качество и сроки производства работ, выполняемых Исполнителем, не вмешиваясь в его хозяйственную деятельность.

7.2.2. Потребовать от Исполнителя приостановить выполнение работ в случае выявления нарушений условий Договора.

7.3. Исполнитель обязан:

7.3.1. Своевременно и качественно выполнить работу. Все работы Исполнитель выполняет в соответствии с действующей нормативно-технической документацией: Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 14.11.2013 г. № 538), Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.10.2012 г. № 584), техническим регламентом Таможенного союза «О безопасности лифтов».

7.3.2. Уведомить Заказчика о непредвиденных обстоятельствах, возникающих в связи с исполнением настоящего Договора и Приложений к нему.

7.3.3. Выполнить работы по настоящему Договору лично. Привлечение к исполнению работ третьих лиц допускается только c письменного согласия Заказчика. В случае необходимости привлечения Исполнителем третьих лиц (субподрядчика) для выполнения работ по договору Исполнитель направляет Заказчику на имя генерального директора запрос на дачу согласия на привлечение субподрядчика. К запросу Исполнитель прикладывает заверенные им копии следующих документов субподрядчика: учредительных документов; документов, подтверждающих полномочия единоличного Исполнительного органа; выписку из ЕГРЮЛ; свидетельство о допуске повышенного уровня ответственности на виды работ по инженерным изысканиям, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Привлечение Субподрядчиком к исполнению работ по договору третьих лиц не допускается.

7.3.4. Обеспечить своевременный инструктаж и обучение своих работников, а также привлеченных работников безопасным, безаварийным методам работы в условиях нефтеперерабатывающего предприятия.

7.3.5. Обеспечить выполнение всех необходимых мероприятий по промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, по пожарной безопасности объекта, на котором выполняются работы; в том числе обеспечить своевременный инструктаж и обучение своих работников и работников привлеченных третьих лиц безопасным, безаварийным методам работы в условиях нефтеперерабатывающего предприятия; в том числе обеспечить установленные нормативами безопасные условия труда на объектах Заказчика и нести ответственность за соблюдение правил техники безопасности и правил экологической безопасности при выполнении работ на объектах Заказчика.

7.3.6. Соблюдать нормы действующего законодательства РФ, включая земельное законодательство, законодательство о природных ресурсах, о недрах, об охране окружающей среды, об охране труда, о промышленной и пожарной безопасности и пр.

7.3.7. Соблюдать требования безопасности при эксплуатации оборудования, используемого в ходе выполнения работ по настоящему договору, установленные действующим законодательством РФ.

7.3.8. Обеспечить безопасность дорожного движения на территории Заказчика в соответствии с требованиями федерального закона от 10.12.95. № 196‑ФЗ «О безопасности дорожного движения» и других нормативных правовых актов, а также Инструкции №135 по организации безопасного движения транспортных средств и пешеходов на территории предприятия ОАО "Славнефть-ЯНОС». Осуществлять контроль соблюдения водителями Исполнителя и третьих лиц, привлеченных Исполнителем, Правил дорожного движения. В случае совершения дорожно-транспортного происшествия незамедлительно извещать Заказчика.

7.3.9. Обеспечить соблюдение своими работниками (а также работниками субподрядчика) «Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на территории открытого акционерного общества «Славнефть-ЯНОС» (в дальнейшем Положение), в частности, исключить появление данных лиц на территории Заказчика в состоянии алкогольного, наркотического или иного токсического опьянения. На момент заключения настоящего договора Исполнитель ознакомлен с указанным Положением, текст Положения Заказчиком Исполнителю предоставлен.

7.3.10. Соблюдать требования следующих локальных нормативных актов Заказчика:

Инструкции №1 по общим правилам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности на ОАО "Славнефть-ЯНОС";

Инструкции №10 по организации и безопасному производству ремонтных работ на объектах ОАО "Славнефть-ЯНОС";

Инструкции №18 по охране труда при работе на высоте;

Инструкции №22 по организации безопасного проведения газоопасных работ на ОАО "Славнефть-ЯНОС";

Инструкции №69 по организации безопасного проведения огневых работ на пожароопасных, взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах ОАО "Славнефть-ЯНОС";

Инструкции №717 по соблюдению Правил охраны труда, промышленной безопасности, пожарной и газовой безопасности на территории ОАО "Славнефть-ЯНОС" работниками сторонних организаций и предприятий;

Инструкции №135 по организации безопасного движения транспортных средств и пешеходов на территории предприятия ОАО "Славнефть-ЯНОС»;

Правил экологической безопасности ОАО "Славнефть - ЯНОС";

Правил благоустройства и содержания территории ОАО "Славнефть-ЯНОС"  
Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС»;

С названными локальными актами Исполнитель на момент подписания настоящего договора ознакомлен. Исполнитель уведомлен о том, что в случае необходимости, названные локальные акты по обращению Исполнителя незамедлительно будут повторно предоставлены Исполнителю Заказчиком.

7.3.11. Незамедлительно информировать Заказчика обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, организовывать их расследование в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов, а также требованиями Заказчика. В обязательном порядке включать в комиссии по расследованию представителя Заказчика.

7.3.12. В случае привлечения Исполнителя для выполнения работ по договору третьих лиц Исполнитель обязан включить в заключаемые с ними договоры условия, предусмотренные п.7.3., и осуществлять контроль их исполнения. По требованию Заказчика Исполнитель обязан предоставить копии договоров, заключенных им с третьими лицами и, в случае наличия у Заказчика замечаний обеспечить внесение в договор соответствующих изменений.

7.3.13. Заказчик вправе в любое время осуществлять контроль соблюдения Исполнителем и третьими лицами, привлекаемыми Исполнителем, положений п.7.3. Договора. Обнаруженные в ходе проверки нарушения фиксируются в акте, подписываемом представителями Заказчика, Исполнителя, третьих лиц, привлекаемых Исполнителем. В случае отказа Исполнителя, третьих лиц, привлекаемых Исполнителем, от подписания такого акта он оформляется Заказчиком в одностороннем порядке.

7.3.14. В случае несоблюдения Исполнителем (работниками Исполнителя) указанных в п. 7.3. обязательств Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора со дня обнаружения соответствующего нарушения. В этом случае Исполнитель не вправе требовать возмещения убытков, причиненных ему досрочным расторжением договора.

7.3.15. Исполнитель обязан обеспечить сдачу Заказчику выданных работникам Исполнителя или субподрядчиков пропусков не позднее дня, следующего за днем окончания срока действия соответствующего пропуска.

7.3.16. До начала выполнения работ по договору Исполнитель обязуется за свой счёт заключить договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников Исполнителя, занятых при выполнении работ по настоящему договору на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС». 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 Исполнитель обязан предоставить Заказчику заверенные копии указанных договоров. Отсутствие договора страхования является основанием для недопущения работника Исполнителя для выполнения работ с изъятием пропуска.

Исполнитель обязуется предъявлять к субподрядчикам требования, аналогичные изложенным в абзаце первом настоящего пункта, и несет перед Заказчиком ответственность за исполнение субподрядчиками данных требований.

# Ответственность Сторон

8.1. В случае нарушения сроков выполнения работ, Исполнитель обязуется уплатить Заказчику пеню в размере 0,1 % (одна десятая процента) от стоимости невыполненных работ за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % от стоимости невыполненных работ.

8.2. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных настоящим договором, он обязуется уплатить Исполнителю пеню в размере 0,1 % (одна десятая процента) от стоимости неоплаченных работ за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % от просроченной суммы.

8.3. В случае нарушения Исполнителем и третьими лицами, привлекаемыми Исполнителем, требований п.7.3. настоящего договора Исполнитель обязуется в течение 5 дней со дня получения требования Заказчика уплатить Заказчику штраф в размере 30 000 рублей за каждое допущенное нарушение, кроме нарушений, описанных в п.7.3.9.

8.4. В случае нарушения работником Исполнителя (либо работником субподрядчика) Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на территории открытого акционерного общества «Славнефть-ЯНОС», выразившегося в появлении на территории Заказчика в состоянии алкогольного, наркотического или иного токсического опьянения, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 рублей за каждый такой установленный факт. В случае совершения нарушения группой лиц сумма штрафа составляет 200 000 рублей. Исполнитель уплачивает штраф не позднее 5 рабочих дней с даты получения Акта о задержании работника в состоянии алкогольного (наркотического) опьянения, составленного по форме, приведенной в Положении.

8.5. В случае несвоевременной сдачи пропусков работниками Исполнителя или субподрядчиков Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 1 500 рублей за каждый несданный пропуск.

8.6. В случае неисполнения Подрядчиком обязанностей, предусмотренных п. 7.3.16, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 10 000 рублей за каждого работника Генподрядчика и/или субподрядчика, в отношении которого не было исполнено обязательство по страхованию в соответствии с п. 4.37 договора.

# Арбитраж

9.1. Все споры из настоящего Договора или в связи с ним, если Стороны не смогли урегулировать их путем переговоров, рассматриваются в Арбитражном суде Ярославской области.

# Форс-мажор

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если его неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера, которые Стороны не могли предвидеть и предотвратить разумными мерами (форс-мажор). К таким событиям чрезвычайного характера относятся стихийные бедствия, военные действия и иные подобные явления.

# Особые обязательства сторон

11.1. При исполнении обязательств по договору стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей прямо или косвенно любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели

11.2. При исполнении своих обязательств по Договору стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования законодательства о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путём.

11.3. В случае возникновения у стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи Договора, сторона должна уведомить другую сторону в письменной форме. После письменного уведомления соответствующая сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

11.4. В письменном уведомлении сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи договора контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающиеся в действиях, квалифицируемых как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих положения законодательства о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путём

11.5. В случае нарушения одной стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в настоящей статье действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

11.6. Исполнитель берет на себя обязательство не разглашать какому-либо третьему лицу и не использовать для других целей, кроме как для целей настоящего Договора, часть или полный комплект технической документации и/или информации любого характера, полученных от Исполнителя, без предварительного письменного согласия Заказчика.

# Заключительные положения.

12.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

12.2. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения Сторонами своих обязательств, в части взаиморасчетов-до полного исполнения.

12.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

12.4. Во всем остальном, не предусмотренном настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

12.5. При изменении банковских, почтовых и прочих реквизитов Стороны обязаны незамедлительно информировать об этом друг друга.

**Приложения:** 1. Техническое задание (Приложение №1),

2. Календарный план (Приложение №2).

# ИСПОЛНИТЕЛЬ ЗАКАЗЧИК

|  |  |
| --- | --- |
|  | **ОАО "Славнефть-ЯНОС"**  Место нахождения:  Российская Федерация, 150023,  г. Ярославль, Московский проспект, д. 130  Адрес для корреспонденции:  Российская Федерация, 150000 г. Ярославль, ГКП, Московский пр-т, д.130  Телефон:(4852) 44-17-87;  факс (4852) 47-18-74 |

**Банковские реквизиты: Банковские реквизиты:**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Расчетный счет: 40702810200004268190  в ОАО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк",  г. Москва, БИК 044525204,  Корр./счет № 30101810900000000204,  ИНН 7601001107, КПП 760401001,  ОКПО 00149765, ОКОНХ 11220 |

**Генеральный директор**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А Никитин**

**М.П. М.П.**

Приложение 1 к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_

**Для лотов № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7**

|  |
| --- |
| ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕна выполнение работы **<наименование лотов>** |

1. Исполнитель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. Заказчик: Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
3. Цель работы:
   1. Определение технического состояния для продления срока безопасной эксплуатации резервуаров (для лота №1,2).
   2. Определение технического состояния для продления срока безопасной эксплуатации насосов, компрессоров и вакуум-фильтров (для лота №3,4,5,).
   3. Определение технического состояния для продления срока безопасной эксплуатации зданий и сооружений (для лота №6).
   4. Определение технического состояния для продления срока безопасной эксплуатации грузоподъемных сооружений (для лота №7).
4. Основные требования к работе: Работа должна быть проведена в строгом соответствии с требованиями руководящих технических материалов, согласованных или утвержденных Ростехнадзором.
5. Содержание работы:
   1. Анализ условий эксплуатации и технической документации на обследуемые резервуары насосы, компрессоры и вакуум-фильтры, грузоподъемные сооружения; проведение диагностического контроля; выполнение прочностных расчетов, выдача рекомендаций и заключений (для лотов №1,2,3,4,5)
   2. По дымовым трубам (для лота №6):

5.2.1 Анализ имеющейся технической документации.

5.2.2 Проведение обследование в порядке установленном Методическими указаниями по обследованию дымовых и вентиляционных промышленных труб, утв. постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 г. № 95 (РД 03-610-03)

5.2.3 Оформление технического отчета по обследованию по установленной РД 03-610-03.

6. Форма представления результатов:

1) Заключения экспертизы промышленной безопасности, электронные версии заключений, имеющие подписи и согласования, получаемые путем сканирования бумажного оригинала в формате Acrobat Reader (PDF) размером не более 50 Мб записи в паспортах о проведении технического освидетельствования.

2) заключения экспертизы промышленной безопасности на дымовые трубы с приложением технического отчета по обследованию, электронные версии заключений, имеющие подписи и согласования, получаемые путем сканирования бумажного оригинала в формате Acrobat Reader (PDF) размером не более 50 Мб.

**От ЗАКАЗЧИКА От ИСПОЛНИТЕЛЯ**

**Главный инженер**

**ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Карасёв Е.Н. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**м.п. м.п.**

**Для лота № 8**

|  |
| --- |
| ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕна выполнение работы по **ПТО и электроизмерительные работы лифтов** |

1. Исполнитель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. Заказчик: Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
3. Цель работы: Оценка соответствия лифта требованиям технического регламента
4. Основные требования к работе: Работа должна быть проведена в строгом соответствии с требованиями технического регламента Таможенного союза «О безопасности лифтов».
5. Содержание работы:

-проверка соблюдения требований безопасности при эксплуатации лифта, установленных техническим регламентом Таможенного союза "О безопасности лифтов";

- визуальный и измерительный контроль установки оборудования лифта;

- проверка функционирования лифта и устройств безопасности лифта;

- визуальный осмотр, испытание изоляции электрических сетей и электрооборудования и измерительный контроль заземления (зануления) оборудования лифта;

- испытание сцепления тяговых элементов с канатоведущим шкивом (барабаном трения) и испытания тормозной системы на лифте с электрическим приводом.

1. Форма представления результатов: акты периодического технического освидетельствования лифтов, технический отчет по электроизмерительным работам, запись в паспорте лифта о проведении технического освидетельствования.

**От ЗАКАЗЧИКА От ИСПОЛНИТЕЛЯ**

**Главный инженер**

**ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Карасёв Е.Н. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**м.п. м.п.**

**Для лота № 9**

|  |
| --- |
| ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на работы по экспертизе промышленной безопасности сосудов и технологических трубопроводов с проведением неразрушающего контроля силами Заказчика (согласно п.22 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности») |

1. **Исполнитель**: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2. **ЗАКАЗЧИК:** Открытое акционерное общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», ОАО «Славнефть-ЯНОС»

3. **Цель работы:**

Определение технического состояния оборудования:

Битумная (сосуды 3 ед.);

Цех 5 (сосуды 6 ед., трубопроводы 4 ед.);

Цех 13 (сосуды 9 ед., трубопроводы 4 ед.);

Цех №17 (сосуды 8 ед);

Межцеховые коммуникации (трубопроводы 15 ед.).

4**. Основные требования к работе**: Работа должна быть проведена в строгом соответствии с требованиями нормативно-технических документов, согласованных или утвержденных Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

5. **Содержание работы**: анализ условий эксплуатации и технической документации на обследуемое оборудование, выполнение прочностных расчетов, выдача рекомендаций и заключений.

6. **Форма представления результатов**: Заключения экспертизы промышленной безопасности, электронные версии заключений, имеющие подписи и согласования, получаемые путем сканирования бумажного оригинала в формате Acrobat Reader (PDF) размером не более 50 Мб записи в паспортах сосудов о проведении технического освидетельствования.

**От ЗАКАЗЧИКА От ИСПОЛНИТЕЛЯ**

**Главный инженер**

**ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Карасёв Е.Н. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**м.п. м.п.**

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

Приложение 2 к договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАНна проведение работы **<наименование лота (позиций)>** | | | | | |  |
| № п/п | Наименование  этапа работы | Отчетные  документы | Срок проведения этапа работы | Цена этапа, руб., без НДС |
| 1. | **<наименование позиций>** | Заключения экспертизы промышленной безопасности на бумажном носителе, электронные версии заключений, имеющие подписи и согласования, получаемые путем сканирования бумажного оригинала в формате Acrobat Reader (PDF) размером не более 50 Мб |  |  |
| 2. | **<наименование позиций>** | Заключения экспертизы промышленной безопасности на бумажном носителе, электронные версии заключений, имеющие подписи и согласования, получаемые путем сканирования бумажного оригинала в формате Acrobat Reader (PDF) размером не более 50 Мб |  |  |
| 3. |  |  |  |  |
| 4. |  |  |  |  |
| 5. |  |  |  |  |
| 6. |  |  |  |  |
| 7. |  |  |  |  |
| 8. |  |  |  |  |
| 9. |  |  |  |  |
| 10. |  |  |  |  |
|  | НДС, рублей | | |  |
|  | Итого по договору, рублей | | |  |

**От ЗАКАЗЧИКА От ИСПОЛНИТЕЛЯ**

**Генеральный директор**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.А Никитин \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**М.П. М.П.**

**Форма №7**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Справка о заключенных и выполненных аналогичных договорах за последние 5 лет\*** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование Претендента: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Форма собственности, наименование предприятия | Адрес предприятия | Контактное лицо, его должность, телефон | Предмет договора, краткое описание состава работ/услуг | Дата заключения договора, срок действия | Сумма договора, тыс. руб. | Сведения о рекламациях по перечисленным договорам |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого за 201\_ год** | | | | | | | |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого за 201\_ год** | | | | | |  |  |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого за 201\_ год** | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дата заполнения | | |  |  |  |  |  |
| "\_\_\_\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_201\_г | | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./ | | | | |  |  |  |

\* В данной форме приводятся сведения об опыте выполнения договоров, аналогичных по объему, срокам, составу и прочим характеристикам тем, которые указаны в техническом задании.

**Форма 8**

**Перечень аффилированных организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Полное наименование в соответствии с учредительными документами | Фактическое местонахождение | Телефон/факс | ФИО руководителя организации | Код БИК | ИНН | ОГРН | ОКПО |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата заполнения | | |  |  |
| "\_\_\_\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_201\_г | | | |  |
|  |  |  |  |  |
| Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./ | | | | |