**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

г. Ярославль « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ года

**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

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в лице** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и имеющее свидетельства о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г., именуемое в дальнейшем **«Подрядчик»,** с другой стороны, в дальнейшем именуемые Стороны, заключили Договор о нижеследующем:

# 1. Предмет Договора

* 1. Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства **по** **выполнению комплекса работ (далее – Работы) в рамках программы «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_», по разработке технорабочего проекта и прикладного программного обеспечения, выполнению пусконаладочных работ и испытаний АСУ ТП (РСУ и ПАЗ), выполнению пусконаладочных работ бесперебойного электропитания (БП) на установке \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ОАО «Славнефть-ЯНОС»**, далее по тексту «Объект». Заказчик обязуется принять Работы и оплатить их.

1.2. Работы в рамках настоящего Договора должны выполняться Подрядчиком в строгом соответствии с утвержденным Заказчиком Перечнем **работ по разработке прикладного программного обеспечения АСУ ТП** (Приложение №\_), **Перечнем шефмонтажных и пусконаладочных работ по КТС АСУ ТП** (Приложение №\_), **Перечнем документации технорабочего проекта** (Приложение №2), являющимися неотъемлемой частью Договора;

1.3. Срок выполнения работ на каждом этапе, а также размер платежа определены Календарными планами (Приложения №\_\_\_\_\_\_\_), являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.4. Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами.

1.5. Действие Договора прекращается в момент окончания исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

# 2. Стоимость работ и порядок расчетов

* 1. Договорная стоимость работ, определенных настоящим договором, составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)**, в том числе НДС 18% – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб.
  2. Стоимость работ является твердой и не подлежит изменению в ходе выполнения работ по настоящему Договору.
  3. Оплата по настоящему Договору производится Заказчиком после выполнения Подрядчиком каждого этапа работ, путем перечисления 100 (Сто) процентов от стоимости такого этапа, согласно Календарным планам, указанным в Приложениях №\_\_\_\_\_\_ к настоящему Договору. Не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента подписания Сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ по соответствующему этапу Подрядчик предоставляет Заказчику счет-фактуру (ст.168 Налогового кодекса РФ). Заказчик в течение 90 (девяноста) дней после получения счета-фактуры обязуется оплатить Подрядчику стоимость выполненной работы путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика. В случае нарушения Подрядчиком пунктов 4.3.5-4.3.16 настоящего Договора оплата производится не раньше поступления на расчетный счет Заказчика суммы штрафов, предъявленных Подрядчику (пункты 5.2.6-5.2.9).
  4. При необходимости корректировки объема выполняемых работ Заказчик вносит изменения к Договору, направив письменное указание Подрядчику. Если такие изменения повлекут за собой увеличение или уменьшение стоимости или сроков выполнения работ Подрядчиком, Подрядчик уведомляет об этом Заказчика в письменной форме с предоставлением оценки влияния таких изменений на стоимость и срок выполнения работ. Скорректированные Заказчиком объемы работ выполняются и оплачиваются в соответствии с Дополнительным соглашением к данному Договору.
  5. Все платежно-расчетные документы должны содержать ссылку на регистрационный номер Договора, присвоенный при регистрации ОАО «Славнефть-ЯНОС», в соответствии с которым проводится хозяйственная операция.
  6. Оплата производится в рублях по курсу Центрального Банка Российской Федерации на день осуществления платежа. Оплата выполненных работ считается исполненной после поступления денежных средств на расчетный счет Подрядчика.
  7. При выполнении Сторонами в полном объеме всех обязательств по настоящему Договору (подписание актов сдачи-приемки выполненных работ и получение 100% оплаты за выполненные работы) в течение 30 (тридцати) календарных дней Стороны составляют двухсторонний окончательный акт сверки.
  8. В течение установленных настоящим Договором сроков оплаты проценты на сумму долга, предусмотренные ст.317.1 ГК РФ, не начисляются.

# 3. Порядок сдачи и приемки работ

* 1. Работа выполняется поэтапно. Каждый из этапов предусматривает выполнение части работ. Содержание и сроки выполнения основных этапов определены Календарным планом (Приложение №1 и 5) По завершению этапа работ Стороны составляют и подписывают технические протоколы и/или акты, завершающие соответствующий этап работ, с приложением предусмотренной настоящим Договором технической документации, в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента предъявления Подрядчиком выполненных работ к сдаче.
  2. Заказчик в течение **5** рабочих дней со дня получения уведомления о готовности работ к сдаче обязан направить Подрядчику подписанный Акт сдачи-приемки или мотивированный отказ от приемки работ.

3.2.1. Проверка и приемка результата работ (этапа работ) в части существа и предмета Договора осуществляет Заказчик. Передача Заказчику оформленной в установленном порядке документации по отдельным работам, этапам и по Договору в целом осуществляется сопроводительными документами Подрядчика.

* 1. В случае мотивированного отказа Заказчика от оформления Акта сдачи-приемки Заказчик направляет Подрядчику перечень необходимых доработок и сроки их выполнения. Подписание такого акта не является согласованием изменения срока выполнения работ и не освобождает от ответственности за просрочку исполнения.
  2. В случае не обеспечения Заказчиком приемки выполненных работ и отсутствия мотивированного отказа от приемки в течение 15 рабочих дней после передачи Акта сдачи-приемки, работа считается принятой, и Подрядчик вправе составить односторонний акт.
  3. В случае досрочного выполнения Подрядчиком работ согласно Договору Заказчик вправе принять и оплатить эти работы на условиях настоящего договора.
  4. Несмотря на Календарные планы (Приложения №1 и 5 ………… ):
* при неисполнении Заказчиком встречных обязательств (неготовность строительной площадки и/или оборудования, просрочка передачи исходных данных, просрочка согласования технического задания и т.д.) Подрядчик вправе выполнить Работы с аналогичной просрочкой по времени, не неся при этом ответственности за просрочку выполнения Работ.
* в случае задержки выполнения текущего этапа Работ по причинам, зависящим от Заказчика, каждый последующий за текущим этап сдвигается на соразмерное такой задержке время.

# 4. Права и обязанности сторон

Каждая из Сторон обязана немедленно информировать другую Сторону о любой возможной задержке в исполнении своих обязательств по Договору с объяснением таких задержек.

**4.1 Заказчик обязан**:

4.1.1. Предоставить в распоряжение Подрядчика в сроки, указанные в Календарном плане (Приложение №\_) и в согласованных объемах утвержденную исходную проектную документацию (Приложение №\_), необходимую для выполнения Подрядчиком работ по настоящему Договору.

4.1.2 Своевременно принять результат и оплатить Подрядчику стоимость выполненных работ в соответствии с условиями статьи 2 Договора, также любую дополнительную работу в связи с изменениями в соответствии с пунктом 2.1. статьи 2 Договора.

4.1.3. Выдать представителям Подрядчика пропуска в соответствии с «Положением о пропускном и внутри объектовом режимах на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС».

4.1.4. Обеспечить персоналу Подрядчика свободный доступ в помещение и на территорию, где осуществляются работы.

4.1.5. Предоставить по заявке Подрядчика, на время выполнения работ на площадке Заказчика, рабочие места для Специалистов Подрядчика.

4.1.6. Обеспечить сохранность оборудования и материалов, находящихся в собственности Подрядчика, а также инструмента и расходных материалов в периоды отсутствия представителей Подрядчика на площадке.

4.1.7. До начала выполнения работ ознакомить специалистов Подрядчика с действующими локальными нормативными Актами ОАО «Славнефть-ЯНОС».

* 1. **Заказчик имеет право**:

4.2.1. С целью корректировки объема выполняемых работ вносить изменения в Перечни работ (Приложения №\_\_) к Договору, направив письменное указание Подрядчику.

* + 1. Проверять ход и качество работ, выполняемых Подрядчиком, не вмешиваясь в его хозяйственную деятельность.
    2. Потребовать от Подрядчика приостановить выполнение работ в случае выявления нарушений условий Договора.
  1. **Подрядчик обязан:** 
     1. Выполнить предусмотренные настоящим Договором работы в объемах, предусмотренных Приложениями № \_\_ к Договору и передать ее Заказчику в сроки, предусмотренные Календарными планами (Приложения № \_\_\_).
     2. Для сдачи работ Подрядчик обязан за 5 (Пять) рабочих дней уведомить Заказчика о необходимости прибытия представителей, с участием которых Сторонами составляется технических протокол с оформлением Акта сдачи-приемки работ, завершающий соответствующий этап работ.
     3. Участвовать по требованию Заказчика в совещаниях по рассмотрению и согласованию промежуточных результатов работы и оформлять протоколы совещаний.
     4. Всякий раз, когда требуются какие-либо согласования или решения со стороны Подрядчика, подобные согласования или решения сообщаются Заказчику в срок не более 10 (десяти) дней после получения Подрядчиком запроса или, вследствие объективных причин, во взаимосогласованный Сторонами другой период времени.
     5. Обеспечить сдачу Заказчику пропусков, выданных работникам Подрядчика и привлеченных Подрядчиком субподрядчиков, но не позднее дня, следующего за днем окончания срока действия соответствующего пропуска, или за днем увольнения работника - в зависимости от того, что наступит раньше.
     6. Обеспечить выполнение всех необходимых мероприятий по промышленной безопасности, охране труда, окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, по пожарной безопасности объекта, на котором выполняются работы.
     7. Соблюдать требования безопасности при эксплуатации оборудования, используемого в ходе выполнения работ по настоящему договору, установленные действующим законодательством РФ.
     8. 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.
     9. Выполнить работы по настоящему договору лично. Привлечение к исполнению работ субподрядчиков допускается только с письменного согласия Заказчика. Субподрядчик должен быть аккредитован Заказчиком. В случае необходимости привлечения Подрядчиком субподрядчика для выполнения работ по Договору Подрядчик направляет Заказчику на имя генерального директора запрос на дачу согласия на привлечение субподрядчика. К запросу Подрядчик прикладывает заверенные копии следующих документов субподрядчика: учредительных документов; документов, подтверждающих полномочия единоличного исполнительного органа; выписку из ЕГРЮЛ; свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.
     10. В случае привлечения Подрядчиком для выполнения работ по Договору субподрядчиков Подрядчик обязан включить в заключаемые с ними Договоры условия, предусмотренные настоящей статьей, и осуществлять контроль их исполнения. По требованию Заказчика Подрядчик обязан предоставить копии Договоров, заключенных им с субподрядчиками, в случае наличия у Заказчика замечаний, обеспечить внесение в Договор соответствующих изменений.
     11. Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные им либо привлеченными им субподрядчиками нарушения указанного в настоящей статье законодательства, включая оплату всех возможных штрафов и возмещение причиненного вреда. В случае если Заказчик был привлечен к ответственности за вышеуказанные нарушения Подрядчика (либо субподрядчиков), Подрядчик обязуется не позднее 5 дней со дня получения соответствующего требования Заказчика возместить Заказчику все причиненные этим документально подтвержденные убытки.
     12. При наличии вины Подрядчика за аварии, инциденты и несчастные случаи, произошедшие на территории Заказчика, Подрядчик обязуется возместить Заказчику причиненные документально подтвержденные убытки, в том числе убытки (расходы) в виде сумм, подлежащих выплате работникам Заказчика и иным лицам в соответствии с законодательством, коллективным договором, либо локальными актами Заказчика.
     13. Заказчик не несет ответственности за причинение вреда имуществу или здоровью, травмы, увечья или смерть любого работника Подрядчика или субподрядчика, привлеченного Подрядчиком, произошедшие не по вине Заказчика, а также в случае нарушения ими правил охраны труда или промышленной безопасности.
     14. Заказчик вправе в любое время осуществлять контроль соблюдения Подрядчиком и субподрядчиками, привлекаемыми Подрядчиком, положений настоящей статьи Договора. Обнаруженные в ходе проверки нарушения фиксируются в акте, подписываемом представителями Заказчика, Подрядчика/субподрядчиков, привлекаемых Подрядчиком. В случае отказа Подрядчика/субподрядчиков, привлекаемых Подрядчиком, от подписания такого акта он оформляется Заказчиком в одностороннем порядке.
     15. Несоблюдение Подрядчиком и субподрядчиками, привлекаемыми Подрядчиком, требований настоящей статьи является существенным нарушением Договора и является основанием для расторжения Заказчиком настоящего Договора в одностороннем порядке с письменным уведомлением Подрядчика о предстоящем расторжении за 5 дней. В случае расторжения договора по названному основанию Заказчик оплачивает выполненные на момент расторжения Работы, а Подрядчик не вправе требовать от Заказчика возмещения убытков, причиненных таким расторжением.
     16. До начала выполнения работ по договору Подрядчик обязуется за свой счёт заключить договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников Подрядчика, занятых при выполнении работ по настоящему 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 Подрядчик обязан предоставить Заказчику заверенные копии указанных договоров. Отсутствие договора страхования является основанием для недопущения работника Подрядчика для выполнения работ с изъятием пропуска.

4.3.17. Соблюдать (в том числе обеспечить соблюдение работниками Подрядчика исубподрядчиков) требования следующих локальных нормативных актов Заказчика:

* Инструкция № 1 по общим правилам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности на ОАО «Славнефть-ЯНОС»;
* Инструкция №3 об общих правилах газобезопасности на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС;
* Инструкция № 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»;
* Памятки о действиях персонала при обнаружении подозрительных предметов;
* Положения о пропускном и внутри объектовом режимах на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Названные локальные акты Подрядчик на момент подписания настоящего Договора получил и с ними ознакомлен.

# 5. Гарантии и ответственность

* 1. Гарантии.
     1. Подрядчик гарантирует, что комплекс работ по разработке технорабочего проекта и прикладного программного обеспечения, выполнению **шефмонтажных** и пусконаладочных работ и испытаний АСУ ТП на установке будет выполнен комплектно в объеме и в сроки, предусмотренные Договором, а также будет разработан на основе новейших достижений техники и технологии.
  2. Ответственность.
     1. Подрядчик несет ответственность за ненадлежащую разработку технорабочего проекта, включая недостатки, обнаруженные в ходе проектирования, строительства, а также в процессе эксплуатации Объекта, созданного на основании технорабочего проекта. При обнаружении недостатков Подрядчик по требованию Заказчика безвозмездно устраняет замечания в срок, согласованный Сторонами, а также возмещает Заказчику все причиненные последнему убытки. В случае не устранения недостатков в установленный Заказчиком срок с момента получения письменного требования Заказчика Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 10% от стоимости некачественно выполненных работ. Заказчик в этом случае также вправе привлечь для устранения недостатков третье лицо, при этом Подрядчик возмещает Заказчику расходы, понесенные последним в связи с привлечением третьего лица и оплатой выполненных им работ. Претензии к качеству работ принимаются Подрядчиком в течение срока разработки, внедрения и эксплуатации Объекта, но не более 2 (двух) лет с момента приемки работ.
     2. В случае нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ Подрядчик обязуется уплатить Заказчику пеню в размере 0,1% от стоимости несвоевременно выполненных работ по договору за каждый день просрочки, но не более 10% от стоимости несвоевременно выполненных работ (в том числе отдельных этапов работ, предусмотренных календарными планами).
     3. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных настоящим Договором, он обязуется уплатить Подрядчику пеню в размере 0,1% от стоимости неоплаченных работ за каждый день просрочки, но не более 10% от просроченной суммы.
     4. Заказчик вправе в любое время до сдачи ему работ отказаться от Договора в одностороннем порядке. В этом случае Подрядчик должен прекратить выполнение работ, Стороны в течение 30 дней проводят оценку объема выполненной на текущий момент работы и составляют акт сдачи-приемки работ с указанием в нем объема и стоимости работ, выполненных до отказа Заказчика от Договора. Заказчик обязан не позднее 90 дней с момента подписания Сторонами акта выполненных работ оплатить Подрядчику стоимость выполненных работ.
     5. В случае несвоевременной сдачи работником Подрядчика либо субподрядчика пропусков Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 1 500 рублей за каждый несданный пропуск.
     6. В случае нарушения Подрядчиком или субподрядчиком требований статьи 4 (пункты 4.3.6-4.3.12) Подрядчик 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.5.2.9.
     7. В случае нарушения работником Подрядчика либо 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, Подрядчик 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.
     8. В случае нарушения сторонами своих договорных обязательств, возмещение убытков или ущерба и/или уплата неустойки (штрафа, пени, процентов) виновной стороной производится только по требованию добросовестной стороны на основании письменного запроса к виновной стороне, предоставленного доступными способами для добросовестной стороны. Датой начисления сумм неустойки (штрафа, пени, процентов), а также возмещения убытков Стороны договорились считать дату признания должником своего обязательства по уплате штрафа/пени/процентов, возмещению убытков или дату вступления в законную силу решения суда о взыскании с должника неустойки/пени/штрафа/процентов, возмещению убытков.
     9. Заказчик вправе взыскать с Подрядчика предусмотренные настоящим договором меры ответственности путем направления Подрядчику претензии и совершения в соответствии со ст.410 ГК РФ зачета встречных однородных требований (и уменьшения таким образом сумм, подлежащих выплате Подрядчику).
     10. Ни одна из Сторон не несет перед другой Стороной ответственности за упущенную выгоду, а также за убытки, связанные с потерей деловой активности и репутации, утратой возможности эксплуатации, производственными потерями, незаключенными контрактами, снижением потребления, потерей мощности, капитальными издержками или издержками по замещающей мощности, а также убытки, вызванные негативным воздействием на окружающую среду. Стороны также не несут ответственности за упущенную выгоду убытки третьих лиц. Положения данного пункта применяются вне зависимости от того, была ли соответствующая Сторона поставлена в известность о возможности таких убытков.
     11. За исключением случаев, прямо предусмотренных российским законодательством, и несмотря на любые другие положения Договора, совокупный предел ответственности Подрядчика и аффилированных лиц Подрядчика за весь «реальный ущерб» (в соответствии с определением, содержащимся в статье 15 Гражданского кодекса РФ), включая оплату услуг юристов, причиненный в связи с Договором между Сторонами, независимо от оснований для возникновения такой ответственности, не может ни при каких обстоятельствах превышать Цену Договора (п. 2.1 Договора).

# Арбитраж

* 1. Все споры или разногласия могущие возникнуть между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров.
  2. Стороны устанавливают, что все возможные требования и претензии по настоящему Договору или связанные с ним, должны быть рассмотрены Сторонами с обязательным направлением ответов в письменной форме не позднее 30 (тридцати) календарных дней с момента получения требований или претензии.
  3. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров, они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Ярославской области.

# Форс-мажор

* 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, в том числе необходимость соблюдения Сторонами и их аффилированными лицами требований государственных органов, законов и подзаконных актов, приказов и распоряжений (в том числе, но не ограничиваясь этим, запрет экспорта или ре-экспорта или непредоставление или, в той мере, в какой это разрешено действующим законодательством, отзыв соответствующих лицензий на экспорт).

# 8. Конфиденциальность

8.1. Подрядчик/Заказчик 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 рабочей документации и/или информации любого характера, полученных от Заказчика/Подрядчика без его предварительного письменного согласия.

# 

# 9. Особые обязательства сторон

9.1. 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.

9.2. 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 путем.

9.3. 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.

9.4. 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.

9.5. 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.

9.6. Приложение, дополнительное соглашение, изменение к настоящему Договору может быть передано Сторонами друг другу средствами факсимильной связи, электронной почтой и при наличии необходимых подписей считается действующим и вступает в силу при условии последующего предоставления оригинала документа в письменной форме в течение 7 (семи) календарных дней с даты его подписания.

9.7. Стороны договорились считать письма по вопросам исполнения настоящего Договора, содержание которых не изменяет прав и обязанностей Сторон и не влияет на отражение хозяйственных операций в бухгалтерском/налоговом учете, подписанные Сторонами и переданные/полученные посредством факсимильной связи, имеющими юридическую силу, равную силе документа, подписанного оригинальными подписями.

9.8. Во всём остальном, что прямо не урегулировано условиями настоящего Договора, Стороны руководствуются положениями действующего законодательства Российской Федерации.

9.9. Стороны настоящим соглашаются не участвовать в деятельности, которая может создать риск наложения на другую Сторону или какое-либо из Аффилированных лиц одной из Сторон штрафных санкций по законам и подзаконным актам соответствующего государства, запрещающим осуществление незаконных платежей, включая взятки, должностным лицам органов государственной власти или местного самоуправления или организаций, принадлежащих на более чем 50% или иным образом контролируемых государственными органами, органами местного самоуправления или должностными лицами этих органов, политическим партиям или членам политических партий или лицам, претендующим на занятие государственной или иной общественной должности, или любым работникам любой указанной выше организации или конечного пользователя, поставщика или другой стороны. Стороны соглашаются соблюдать все применимые требования, установленные законодательством, и этические нормы.

9.10. Работы, выполняемые в рамках настоящего договора, не предназначены для использования в ядерных или связанных с ними устройствах. Заказчик принимает Работы с учетом приведенного выше ограничения, соглашается сообщать о таком ограничении в письменной форме любым последующим приобретателям и пользователям результата Работ и соглашается оградить Подрядчика и аффилированных лиц Подрядчика от любых требований, исков и ответственности и возместить им любые убытки, присужденные суммы и ущерб, включая косвенные и вытекающие убытки, возникающие из использования результата Работ в любых ядерных или связанных с ними устройствах, независимо от того, на чем основана претензия.

# 10. Заключительные положения

10.1. Изменения или дополнения могут быть внесены в настоящий Договор только по обоюдному согласию Сторон. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью и имеют юридическую силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

10.2. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

10.3. Стороны вправе передавать права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам только при наличии предварительного письменного согласия другой Стороны.

10.4. Подрядчик и/или аффилированные лица Подрядчика сохраняют права на все изобретения, проекты и технологии и иные объекты интеллектуальной собственности, сделанные или разработанные ими или им принадлежащие.

# 11. Приложения

К настоящему договору прилагаются и составляют неотъемлемую его часть:

Приложение №1 – Календарный план разработки технорабочего проекта и прикладного программного обеспечения АСУТП установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»;

Приложение №2 – Перечень документации технорабочего проекта АСУ ТП установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»;

Приложение №3 – Перечень работ по разработке математического обеспечения АСУ ТП ОАО «Славнефть-ЯНОС»;

Приложение №4 – Перечень утвержденной исходной проектной документации, передаваемой Заказчиком Подрядчику, для выполнения проекта по АСУ ТП установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Приложение №5 - Календарный план выполнения шефмонтажных работ по КТС АСУ ТП установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Приложение №6 – Перечень шефмонтажных работ по АСУ ТП установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Приложение №7 Перечень документации и оборудования, передаваемых Заказчиком Подрядчику,

для выполнения шефмонтажных работ по АСУ ТП установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Приложение №8 - Календарный план выполнения пусконаладочных работ по КПТС АСУ ТП установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»;

Приложение №9 - Перечень пусконаладочных работ и испытаний по АСУ ТП установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»;

Приложение №10 Перечень документации и оборудования, передаваемой Заказчиком Подрядчику,

для выполнения пусконаладочных работ по АСУ ТП установки «Славнефть-ЯНОС».

|  |  |
| --- | --- |
| **12.** **Адреса, реквизиты и подписи Сторон** | |
| **Подрядчик:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | **Заказчик:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  Место нахождения:  Российская Федерация, 150023, г. Ярославль, Московский проспект, дом. 130  Адрес для корреспонденции:  Московский пр-т, д.130, г. Ярославль, ГКП,  150000  Телефон: (4852) 44-17-87; факс (4852) 47-18-74  ИНН/КПП 7601001107/760401001,  ОКПО 00149765, ОКОНХ 11220,  Расчетный счет № 40702810200004268190  в ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»,  г. Москва, БИК 044525204  Корр./счет № 30101810900000000204 | |
| **Подрядчик:** | | **Заказчик:** | |
| М.П. | | **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **А.А.Никитин**  М.П. | |

**Приложение № 1**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

разработки технорабочего проекта и

прикладного программного обеспечения

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **этапа** | **Наименование работ**  **Результат работы** | **Срок**  **начала** | **Срок окончания** | | **Стоимость,**  **(руб.)** |
| 1 | Передача **Заказчиком Подрядчику** утвержденной исходной проектной документации согласно Приложению №4 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением акта приема-передачи исходной проектной документации.** |  |  | |  |
| 2 | Разработка документации технорабочего проекта согласно Приложению №2 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением акта приема-передачи Технорабочего проекта.** |  |  | |  |
| 3 | Разработка прикладного программного обеспечения, согласно Приложению №3 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением акта приема-передачи прикладного программного обеспечения .** |  |  | |  |
|  | | | **ВСЕГО:** | |  |
| **НДС 18%** | | | | |  |
| **Итого:** | | | | |  |
| **ВСЕГО:** | | | |  | |
| **НДС 18%** | | | |  | |
| **Итого:** | | | |  | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **От Подрядчика:** |  |  | **От Заказчика:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.А.Никитин** |

**Приложение №2**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**документации технорабочего проекта**

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

| **№ п/п** | **Вид документа** | **Стадия создания** | **Код документа** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | **Техническое задание** | ТП | ­­­–– |
|  | **Общесистемные решения** |  |  |
| 2 | Пояснительная записка к техническому проекту | ТП | П2 |
| 3 | Общее описание системы | РД | ПД |
| 4 | Описание автоматизируемых функций | ТП | П3 |
| 5 | Ведомость технического проекта | ТП | ТП |
| 6 | Ведомость эксплуатационных документов | РД | ЭД |
| 7 | Программа и методика испытаний | РД | ПМ |
| 8 | Проектная оценка надежности системы | ТП | Б1 |
| 9 | Паспорт-формуляр | РД | ПФ |
|  | **Решения по информационному обеспечению** |  |  |
| 10 | Описание информационного обеспечения системы | ТП | П5 |
|  | **Решения по программному обеспечению** |  |  |
| 11 | Описание программного обеспечения | ТП | ПА |
|  | **Решения по техническому обеспечению** |  |  |
| 12 | Спецификация оборудования | РД | В4 |
| 13 | Схема структурная комплекса технических средств | РД | С1 |
| 14 | Описание комплекса технических средств | ТП | П9 |
| 15 | Схема подключения сетей обмена информацией | РД | С10 |
| 16 | Схема электропитания | РД | С11 |
| 17 | Схема заземления | РД | С12 |
| 18 | Документация шкафов, пультов, консолей и других комплектных изделий: | РД | --- |
|  | * Чертеж общего вида | РД | ВО |
|  | * Спецификация | РД | --- |
|  | * Сборочный чертеж | РД | СБ |
|  | *или* |  |  |
|  | * Монтажный чертеж | РД | МЧ |
|  | * Схема электрическая принципиальная | РД | Э3 |
|  | *или* |  |  |
|  | * Схема электрическая соединений | РД | Э4 |
|  | * Перечень элементов (к схеме электрической принципиальной) | РД | ПЭ3 |
|  | * Перечень элементов (к схеме электрической соединений) | РД | ПЭ4 |
|  | * Таблица соединений | РД | ТБ |
| 19 | Таблица соединений и подключений | РД | С6 |
| 20 | Инструкция по эксплуатации | РД | ИЭ |
|  | **Решения по математическому обеспечению** |  |  |
| 21 | Описание алгоритмов | ТП | ПБ |
|  | **Решения по организационному обеспечению** |  |  |
| 22 | Руководство пользователя | РД | ИЗ |
| 23 | Руководство оператора | РД | И2 |
| 24 | Программа обучения операторов | РД | ПО |
|  |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **От Подрядчика:** |  |  | **От Заказчика:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.А.Никитин** |

**Приложение №3**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ РАБОТ**

**по разработке прикладного программного обеспечения**

**ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

|  |  |
| --- | --- |
| №  п/п | Наименование работ |
| 1 | Конфигурирование контроллеров системы безопасности:   * Конфигурирование сетевых адресов контроллеров системы безопасности; * Конфигурирование общих данных контроллеров системы безопасности; * Конфигурирование модулей входов/выходов контроллеров системы безопасности; * Конфигурирование базы данных дискретных входов/выходов контроллеров системы безопасности; * Конфигурирование базы данных аналоговых входов/выходов контроллера системы безопасности; * Конфигурирование функциональных блоков контроллера системы безопасности; * Конфигурирование интерфейсного обмена с системой управления; * Разработка расчета контроллеров системы безопасности. |
| 2 | Конфигурирование логических схем блокировок и защит технологического оборудования:   * Разработка стратегий (схемы) блокировок системы безопасности; * Конфигурирование функциональных блоков схем блокировок и защит оборудования контроллера; * Формирование списка логических переменных, соответствующих аварийным (блокировочным) сообщениям; * Конфигурирование аварийных сообщений системы безопасности; * Конфигурирование сообщений оператору по системе безопасности; * Конфигурирование вспомогательных (промежуточных) логических переменных (переключателей); * Конфигурирование ключей пусковых деблокировок; * Конфигурирование деблокирующих ключей обслуживания полевого оборудования; * Конфигурирование переменных интерфейсного обмена с системой управления. |
| 3 | Внесение изменений в базы данных контроллера системы управления:   * Конфигурирование общих данных контроллеров системы управления; * Конфигурирование модулей входов/выходов контроллеров системы управления; * Конфигурирование базы данных дискретных входов/выходов контроллеров системы управления; * Конфигурирование базы данных аналоговых входов/выходов контроллера системы управления; * Конфигурирование функциональных блоков контроллеров системы управления; * Конфигурирование модулей интерфейсного обмена с подсистемами; |
| 4 | Внесение изменений в конфигурацию станций оператора |
| 4.1 | Конфигурирование общих данных станций оператора |
| 4.2 | Разработка графических дисплеев (мнемосхем) управления технологическим процессом в соответствии с монтажно-технологическими схемами объекта автоматизации |
| 4.3 | Создание графических дисплеев (панелей) управления технологическим оборудованием |
| 4.4 | Придание динамических свойств графическим объектам согласно принятым в ТЗ обозначениям |
| 4.5 | Разработка и конфигурирование графических панелей (мнемосхем) системы блокировок |
| 4.6 | Конфигурирование справочных экранов |
| 4.7 | Конфигурирование групп управления |
| 4.8 | Конфигурирование групп трендов |
| 4.9 | Конфигурирование архивов и переменных архивирования (исторических групп) |
| 4.10 | Конфигурирование функциональных клавиш операторских клавиатур для каждого рабочего места |
| 4.11 | Конфигурирование пользователей и уровней доступа пользователей |
| 4.12 | Конфигурирование обзорного экрана |
| 4.13 | Конфигурирование сменных рапортов и отчетов |
| 4.14 | Конфигурирование станций удаленного наблюдения |
| 4.15 | Конфигурирование уровней доступа к операционной системе WINDOWS и прикладным программам |
| 5 | Тестирование разработанного прикладного программного обеспечения |
| 5.1 | Проверка и отладка разработанного программного обеспечения |
| 6 | Внесение изменений в конфигурацию станции PRM |
| 6.1 | Добавление файлов описания доступа к устройствам. |
| 6.2 | Корректировка иерархической структуры проекта для деления полевых устройств по различным технологическим признакам, в частности:   * по принадлежности к технологическому оборудованию; * по размещению на мнемосхемах; * по периодичности проверки. |
| 6.3 | Добавление/корректировка типовых описаний полевых устройств:   * файлов конфигурации; * дополнительного программного обеспечения; * технических описаний; * перечней запасных частей. |

Работы по конфигурированию КТС АСУ ТП и разработка прикладного программного обеспечения являются составной частью работ по разработке проектной документации в частях:

* программного обеспечения (документа ПА),
* математического обеспечения (документ ПБ).

Разработанное прикладное программное обеспечение предоставляется на компакт-диске в одном экземпляре.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Подрядчик:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |  |  | **Заказчик:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А.Никитин** |

**Приложение №4**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**утвержденной исходной проектной документации, передаваемой Заказчиком Подрядчику,**

для выполнения проекта ОАО «Славнефть-ЯНОС»

|  |  |
| --- | --- |
| №  п/п | Наименование и состав документации |
| 1 | Технические требования (условия) на создание АСУТП, включающие в себя:   * требования к архитектуре системы; * требования к ПАЗ; * требования к операторским станциям; * требования к человеко-машинному интерфейсу; * требования к резервированию; * требования к показателям надежности; * требования к метрологической точности; * требования к быстродействию; * требования шкафному оборудованию и консолям; * требования к связи с внешними (сторонними) системами и с «верхним» уровнем; * требования к рапортированию; * требования к диагностированию; * требования к разграничению полномочий пользователей; * требования к системе сигнализации; * требования к резерву; * требования к ЗИП. |
| 2 | Документы по технологической части проекта:   * Пояснительная записка по технологии (или действующий технологический регламент); * Описание операций пуска/останова оборудования; * Альбом монтажно-технологических схем с указанием точек КИПиА и действий блокировок и групп блокировок; * Перечень блокировок; * Альбом описания алгоритмов управления; * Альбом логических схем блокировок; * Описание логических схем блокировок; * Иерархическая структура производства (установки, блока), структурированная по технологическому признаку.   Примечание - Документы предоставляются с разбивкой алгоритмов управления и логических схем блокировок для каждой из выделенных систем: РСУ, системы безопасности и подсистемы. |
| 3 | Документы проекта в части КИПиА:   * Перечень входов/выходов системы безопасности; * Перечень входов/выходов подсистем; * Схемы электрические, принципиальные подключения измерительных датчиков (приборов); * Спецификация по полевому оборудованию КИПиА с указанием выбранных моделей, диапазонов измерения, калибровочного диапазона; * Схемы электрические принципиальные подключения исполнительных механизмов (регулирующие клапаны и отсечные клапаны); * Спецификация по исполнительным механизмам с указанием направления действия и конструктивных особенностей (соленоидов и прочее); * Требования к контролю электропитания полевого оборудования датчиков и исполнительных механизмов; * Схемы внешних соединений и подключений от полевого оборудования до кросс-шкафов АСУ ТП в аппаратной; * Таблицы соединений и проводок; * Кабельный журнал; * Руководства по эксплуатации по каждому типу оборудования КИПиА с указанием перечня запасных частей, порядка технического обслуживания и ремонта; * Файлы описания устройств - DD (Device Description), драйверы DTM (Device Type Manager).   Примечание:  Документы предоставляются с разбивкой перечней и схем для каждой из выделенных систем: РСУ, системы безопасности и подсистемы. |
| 4 | Документация по электрической части проекта:   * Схемы электрические принципиальные подключения силового оборудования с указанием точек подключения для индикации и управления (с описанием уровня управляющего сигнала от РСУ, систем безопасности, подсистем: “1” – разрешение работы / “0” – запрет работы) и контакта, входящего в схему электриков) (НО и НЗ); * Требования к системам бесперебойного электропитания АСУ ТП согласно категорийности объекта автоматизации; * Требования к системам бесперебойного электропитания полевого оборудования согласно категорийности объекта автоматизации. Требуемая мощность источников, количество и параметры выходного напряжения; * Перечень оборудования, подлежащего электропитанию от выделенных систем ИБП (ПЛК, вибромониторинг компрессоров, системы контроля загазованности, газовые хроматографы и т.д.) с указанием требуемой мощности, параметров напряжения; * Схемы внешних соединений и подключений от электрооборудования до кросс-шкафов АСУ ТП в аппаратной; * Таблицы соединений и проводок; * Кабельный журнал; * Организация контура (ов) заземления;   Примечание - Документы предоставляются с разбивкой перечней и схем для каждой из выделенных систем: РСУ, системы безопасности, и подсистемы. |
| 5 | Документы проектной документации по связи с подсистемами сторонних производителей с указанием:   * Количество подсистем; * Интерфейсы и протоколы обмена для каждой из подсистем; * Схемы подключения интерфейсов обмена (2-х проводная, 4-х проводная); * Требования к резервированию интерфейсных каналов связи; * Перечень параметров (переменных) интерфейсного обмена (аналоговых и дискретных регистров) с точным указанием адресов связи;   Примечание - Заказчик передает компании Исполнителю образцы изображений мнемосхем технологического оборудования, находящегося под управлением подсистем, для их правильной прорисовки на станциях оператора РСУ для каждой из подсистем отдельно. |
| 6 | Документы по строительной части проекта:   * Строительный проект с указанием:   + внутренних габаритных размеров помещений аппаратной и операторной;   + высот потолка помещений аппаратной и операторной;   + высот фальш-потолка помещений аппаратной и операторной;   + типа применяемых фальш-полов;   + плана расположения светильников в помещении операторной;   + применяемой схемы отопления и кондиционирования помещений аппаратной и операторной;   + имеющихся ограничений по тепловыделению в помещениях аппаратной и операторной в зимнее и летнее время; * Расположение кабельных вводов в помещении, их назначение и параметры закладных конструкций для подвода кабелей с установки; * Предполагаемый план расположения оборудования АСУТП в аппаратной и операторной; * Предполагаемое направление кабельных трасс, прокладки лотков внутри помещений. Планируемое разбиение трасс на низковольтные и высоковольтные цепи. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **От Подрядчика:** |  |  | **От Заказчика:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.А.Никитин** |

**Приложение №5**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

**выполнения шефмонтажных работ по**

**ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

| **№**  **этапа** | **Наименование работ** | **Срок**  **начала** | **Срок окончания** | **Стоимость,**  **(Руб.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Передача **Заказчиком Подрядчику** документации и оборудования согласно Приложению № 7 к настоящей спецификации.  **Этап завершается оформлением Акта приема-передачи рабочей документации для выполнения шеф-монтажных работ.** |  |  |  |
| 2 | Шефмонтажные работы по КТС АСУ ТП согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением Акта выполненных работ.** |  |  |  |
| **ВСЕГО:** | | | |  |
| **НДС 18%** | | | |  |
| **Итого:** | | | |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Подрядчик:** |  |  | **Заказчик:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А.Никитин** |

**Приложение №6**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**Шефмонтажных работ по АСУ ТП ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

| **№ п/п** | **Наименование работ** |
| --- | --- |
| 1 | Шефмонтажные работы по выполнению интерфейсных и электрических подключений:   * + Шефмонтаж шкафов на подготовленные основания;   + Шефмонтаж столов станций оператора на подготовленные основания;   + Шефмонтаж принтерных тумб на подготовленные основания;   + Установка станций операторов и принтеров на смонтированные столы и тумбы;   + Шефмонтаж подключения кабелей электропитания к КТС АСУ ТП;   + Шефмонтаж подключения жил заземления от оборудования КТС АСУ ТП к объединительным проводникам в помещении;   + Проверка актов Заказчика о проверке контуров заземления;   + Проверка выполнения подключения полевого оборудования к шкафам АСУ ТП (визуально по маркировке на соответствие таблице подключений);   + Шефмонтаж подключения интерфейсных шин;   + Шефмонтаж линий связи управляющей сети системы DELTA V   + Установка модулей ввода-вывода в корзины контроллеров, барьеров в объединительные платы;   + Шефмонтаж системных кабелей от релейных, барьерных и клеммных панелей до контроллера;   + Решение вопросов, возникающих при выполнении шефмонтажных работ;   + **Оформление акта завершения шефмонтажных работ.** |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Подрядчик:** |  |  | **Заказчик:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А.Никитин** |

**Приложение №7**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**документации и оборудования, передаваемых Заказчиком Подрядчику,**

**для выполнения шефмонтажных работ по АСУ ТП**

**установки «Славнефть-ЯНОС»**

|  |  |
| --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование и состав документации, оборудования** |
| 1 | Рабочая документация для производства работ. |
| 2 | Акт готовности объекта к производству работ по монтажу систем автоматизации. |
| 3 | Акт приема-передачи оборудования в монтаж |
| 4 | Разрешение (допуск) на проведение монтажных работ. |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Подрядчик:** |  |  | **Заказчик:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А.Никитин** |

**Приложение №8**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

выполнения пусконаладочных работ по КТС

АСУ ТП установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»

| **№**  **этапа** | **Наименование работ** | **Срок**  **начала** | **Срок окончания** | **Стоимость,**  **(Руб.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Передача **Заказчиком Подрядчику** документации и оборудования для выполнения пусконаладочных работ согласно Приложению №10 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением Акта приема-передачи рабочей документации для выполнения пусконаладочных работ.** |  |  |  |
| 2 | Индивидуальные испытания КТС АСУ ТП согласно п.1 Приложения №9 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением Акта выполненных работ.** |  |  |  |
| 3 | Автономные испытания КТС АСУ ТП согласно п. 2 Приложения №9 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением Акта выполненных работ.** |  |  |
| 4 | Комплексные испытания КТС АСУ ТП согласно п. 3 Приложения №9 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением Акта выполненных работ.** |  |  |
| 5 | Проведение тренинга технологического персонала:   * Проведение семинара-практикума с операторами на площадке **Конечного пользователя** согласно программе тренинга; * Проверка знаний операторов согласно пунктам программы тренинга;   **Этап заверщается оформлением Протокола проведения тренинга оперативного персонала** |  |  |
| 6 | Приемка системы в опытную эксплуатацию согласно п. 5 Приложения №9 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением Акта выполненных работ.** |  |  |
| 8 | Опытная эксплуатация АСУ ТП с оформлением рабочего журнала опытной эксплуатации.  **Этап завершается оформлением Акта выполненных работ.** |  |  |  |
| 9 | Устранение замечаний по итогам опытной эксплуатации согласно п. 6 Приложения №9 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением Акта выполненных работ.** |  |  |  |
| 10 | Приемочные испытания. Приемка системы в промышленную эксплуатацию согласно п. 7 Приложения №9 к настоящему Договору.  **Этап завершается оформлением Акта выполненных работ.** |  |  |
| 11 | Услуга технического сопровождения согласно п. 8 Приложения № 9 к Договору |  |  |
| 12 | Проведение консультаций инженерного персонала Заказчика согласно п. 9 Приложения № 9 к Договору |  |  |
| **ВСЕГО:** | | | |  |
| **НДС 18%** | | | |  |
|  | | | |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Подрядчик:** |  |  | **Заказчик:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А.Никитин** |

**Приложение №9**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

ПЕРЕЧЕНЬ

пусконаладочных работ и испытаний по АСУ ТП

установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»

| **№**  **п/п** | **Наименование работ** |
| --- | --- |
| 1 | Проведение индивидуальных испытаний КПТС АСУ ТП:   * Подключение электропитания на компоненты АСУ ТП; * «Холодный» пуск контроллеров подсистем АСУ ТП; * Визуальная проверка индикаторов состояния контроллеров подсистем; * Установка и загрузка системного программного обеспечения на станциях инженера и конфигурирования; * Установка и загрузка прикладного программного обеспечения на станциях инженера и конфигурирования; * Загрузка системного и прикладного программного обеспечения в контроллеры подсистем; * Проверка состояния контроллеров подсистем, систем ввода/вывода по системным экранам и системным сигнализационным сообщениям; * Устранение неисправностей, возникших на этапе индивидуальных испытаний КПТС АСУ ТП;   **Оформление Акта о приемке оборудования КПТС АСУ ТП после индивидуальных испытаний.** |
| 2 | Проведение автономных испытаний КПТС АСУ ТП:   * Проверка комплектности поставки документации технорабочего проекта согласно спецификации Договора и ТЗ;   **Оформление Протокола проверки комплектности поставки документации ТРП АСУ ТП;**   * Проверка работоспособности периферийных устройств КПТС АСУ ТП, наладка, устранение неисправностей; * Проверка работоспособности интерфейсов связи с подсистемами и интерфейсных конверторов, шинных преобразователей, наладка, устранение неисправностей; * Проверка связи компонентов КПТС АСУ ТП, расположенных в разных помещениях на объекте автоматизации, диагностика получения аварийных сообщений, наладка, устранение неисправностей; * Автономная проверка прикладного программного обеспечения (алгоритмов, логики, дисплеев визуализации и т.д.) подсистем КПТС АСУ ТП совместно с представителями заказчика. Устранение ошибок; * Проверка интерфейсных каналов передачи данных между подсистемами КПТС АСУ ТП. Проверка правильности передачи данных по каждому параметру (позиция, диапазон измерения, динамическая индикация, инженерные единицы). Проверка взаимодействия алгоритмов и логических схем подсистем КПТС АСУ ТП совместно с представителями заказчика. Устранение ошибок;   **Оформление Протокола проверки прикладного программного обеспечения;**   * Проверка подключений полевого оборудования к подсистемам КПТС АСУ ТП совместно с Заказчиком (пуско-наладочной организацией по полевому оборудованию). Устранение ошибок;   **Оформление Протокола завершения автономных испытаний КПТС АСУ ТП.** |
| 3 | Проведение комплексных испытаний КПТС АСУ ТП:   * Проверка всех подсистем АСУ ТП в комплексе вместе с полевым оборудованием. Работы выполняются с проверкой алгоритмов управления, логики блокировок, воздействия на исполнительные механизмы с проверкой их отработки, имитации входных сигналов, взаимодействия периферийных устройств и т.д. Проверка выполняется согласно документам ТРП и утвержденной программе комплексных испытаний КПТС АСУ ТП;   **Оформление Протокола завершения комплексных испытаний КПТС АСУ ТП.** |
| 4 | Проведение тренинга технологического персонала:   * Проведение семинара-практикума с операторами на площадке **Конечного пользователя** согласно программе тренинга; * Проверка знаний операторов согласно пунктам программы тренинга;   **Оформление Протокола проведения тренинга оперативного персонала** |
| 5 | Приемка системы в опытную эксплуатацию:   * Участие в работе комиссии;   **Оформление Акта приемки КТС АСУ ТП в опытную эксплуатацию.** |
| 6 | Устранение замечаний по результатам опытной эксплуатации:   * Устранение замечаний по результатам опытной эксплуатации согласно рабочему журналу опытной эксплуатации; * Выполнение ревизии документации технорабочего проекта, внесение изменений в прикладное программное обеспечение;   **Оформление Протокола устранения замечаний;**  **Оформление Акта завершения опытной эксплуатации КТС АСУ ТП.** |
| 7 | Приемочные испытания. Приемка АСУ ТП в постоянную (промышленную) эксплуатацию:   * Участие в работе приемочной комиссии;   **Оформление Акта приемки КТС АСУ ТП в промышленную эксплуатацию.** |
| 8 | Услуга Guardian Support технического сопровождения - телефонная поддержка для 1400-ТПУ системы, действует в течение 1 года. Услуга предоставляется Глобальным Центром поддержки на английском языке в рабочее время с 9-00 по 18-00 по московскому времени в рабочие дни, пять дней в неделю. Контакты: тел.: + 63 2 702 1111, услуги междугородней связи оплачивают в соответствии тарифами местного провайдера связи.  Техническая поддержка и обновление программных версий AMS с поддержкой до 500 приборов в течение одного года. |
| 9 | Курс для инженерного персонала по разработке конфигурации DeltaV, проходит в Московском представительстве Emerson Process Management. Для 5 представителей Заказчика, в течение 4,5 дней, сроки определяются по мере формирования групп и согласовываются дополнительно.  Курс для инженерного персонала по разработке конфигурации Инструментальной системы безопасности DeltaV SIS, проходит в Московском представительстве Emerson Process Management. Для 5 представителей Заказчика, сроки определяются по мере формирования групп и согласовываются дополнительно.  Курс для инженерного персонала КИПиА по конфигурированию и использованию ПО AMS Device Manager, проходит в Московском представительстве Emerson Process Management. Для двух представителей Заказчика, в течение 2,5 дней, сроки определяются по мере формирования групп и согласовываются дополнительно.  Заказчик самостоятельно организовывает и оплачивает командировки своих представителей (переезд, гостиница, питание и пр.) |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Подрядчик:** |  |  | **Заказчик:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А.Никитин** |

**Приложение №10**

**к Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**документации и оборудования, передаваемой Заказчиком Подрядчику,**

**для выполнения пусконаладочных работ по АСУ ТП**

**установки ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

|  |  |
| --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование и состав документации, оборудования** |
| 1 | Акт окончания работ по монтажу систем автоматизации. |
| 2 | Техническая документация на средства автоматизации. |
| 3 | Разрешение (допуск) на проведение пусконаладочных работ. |
| 4 | Специальные монтажные инструменты, поставленные комплектно с оборудованием. |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Подрядчик:** |  |  | **Заказчик:**  **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А.Никитин** |