

ПРОЕКТ ДОГОВОРА № _____
на выполнение работ по техническому диагностированию объектов
магистральных нефтепроводов ОАО «Гомельтранснефть Дружба»
на участке _____

город Гомель

«___» _____ 2023г

_____ именуемое в дальнейшем
«**Подрядчик**», в лице _____ (должность)
_____ (Ф.И.О.), действующего на основании
_____, с одной стороны,

и ОАО «Гомельтранснефть Дружба», именуемое в дальнейшем
«**Заказчик**», в лице генерального директора Борисенко Олега Леонидовича,
действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые
в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор (далее по тексту –
«Договор») о нижеследующем:

1 Термины и их толкование

1.1. В рамках Договора, Стороны принимают следующие термины и
их толкование:

- «**Акт готовности (неготовности) объекта к диагностике**» - документ, составленный для подтверждения готовности (неготовности) объекта к проведению диагностического обследования, подписанный Подрядчиком и Заказчиком.
- «**Внутритрубная диагностика**» (далее – **ВТД**) - комплекс работ, обеспечивающий получение информации о дефектах нефтепровода с использованием внутритрубных инспекционных приборов.
- «**Внутритрубный инспекционный прибор (далее - ВИП), дефектоскоп**» – устройство, перемещаемое внутри нефтепровода потоком перекачиваемого продукта, снабженное средствами контроля и регистрации данных о дефектах стенки и сварных швах нефтепровода.
- «**Дефекты**» – отклонения параметров Объекта, выходящие за рамки требований действующих нормативных документов, возникающие при изготовлении, строительстве или эксплуатации Объекта.
- «**Диагностическое оборудование**» – любое оборудование Подрядчика, дефектоскопы, аппаратура, конструкции и иные предметы, используемые при выполнении внутритрубной диагностики.
- «**Календарный план-график**» - основной документ, формируемый на основании технологического плана-графика, предоставляемого Подрядчиком (Приложение №7 к настоящему Договору), регламентирующий проведение работ по очистке, профилометрии и дефектоскопии нефтепровода.

- **«Объект»** - участки магистральных нефтепроводов «Мозырь-Броды» 1 и 2 очереди DN 700 ОАО «Гомельтранснефть Дружба», расположенные на территории Республики Беларусь:
 ЛПДС «Мозырь» - госграница РБ (32 км) 1 очередь;
 ЛПДС «Мозырь» - госграница РБ (32 км) 2 очередь.
- **«Оборудование»** - специальное оборудование, дефектоскопы, аппаратура, конструкции и иные предметы, используемые при выполнении Работ.
- **«Программа производства Работ»** - документ, определяющий порядок проведения Работ с указанием используемого Оборудования (его характеристик), квалификации персонала и подлежащей обязательному применению Подрядчиком при выполнении Работ по Договору.
- **«Работы»** - комплекс выполняемых Подрядчиком в рамках настоящего Договора работ по подготовке и проведению очистки, диагностического обследования Объекта путем пропуска средств очистки и диагностики (далее - СОД), оценке технического состояния, подготовке Заключительного технического отчета и предоставлению информации о пространственном местоположении Объекта в системе координат WGS 84 в виде общепринятого формата SHAPE файла *.kml по каждому нефтепроводу в отдельности.
- **«Разрешительная документация»** - пакет обязательных документов для оформления допуска Исполнителя к выполнению Работ на Объектах Заказчика:
 документы – действующее разрешение (лицензия или свидетельство) на право изготовления для применения (эксплуатации) в Республике Беларусь технических устройств (средств) для внутритрубной диагностики трубопроводов, эксплуатируемых на потенциально опасных объектах магистральных трубопроводов, подлежащих государственному надзору в области промышленной безопасности (заверенного уполномоченным лицом Подрядчика).
- **«Заключительный технический отчет»** - результат работ Подрядчика по настоящему Договору в соответствии с Техническим заданием (Приложение б).
- **«Технический акт»** - документ, оформляемый Сторонами в подтверждение выполнения Подрядчиком Работ на объекте в соответствии с требованиями Технического задания, и не являющийся финансовым документом для взаиморасчетов. Форма технического акта оформляется в соответствии с Приложением 4 к Договору;
- **«Технические спецификации»** - технические характеристики диагностического оборудования согласно _____.
- **«Технические Регламенты»** - нормативные документы, устанавливающие характеристики продукции (услуг) или связанные с определенным видом деятельности процессы и методы производства:
- законодательные акты и постановления Правительства Республики Беларусь, содержащие требования, нормы и правила технического характера;
- государственные стандарты Республики Беларусь в части устанавливаемых в них обязательных требований к проектированию, капитальному ремонту, реконструкции и строительству объектов магистральных трубопроводов;

- технические кодексы установившейся практики Республики Беларусь;
- регламенты, инструкции, методики и прочая документация, используемые для диагностики Объектов магистральных трубопроводов.
- **«Техническое задание»** - документ, предоставляемый Заказчиком Подрядчику в составе задания (документации) на закупку работ по ВТД с которым Подрядчик был ознакомлен и на основании, которого Подрядчик был определен победителем процедуры конкурса. Техническое задание является неотъемлемой частью Договора.
- **«Техническая документация»** – программы диагностического обследования, технические задания, исходные данные для проведения расчетов на прочность, долговечность и для проведения дополнительного анализа, Заключительный технический отчет по результатам технической диагностики и/или освидетельствования, а также другая документация, в объеме необходимом для производства и оформления результатов Работ на Объекте. Все термины, используемые в Договоре (включая Дополнительные соглашения и Приложения):
- во множественном числе, включают значение в единственном числе и наоборот, в зависимости от контекста;
- с заглавной буквы, имеют значение, определенное в Договоре;
- обозначающие лица или Стороны, включают в себя названия предприятий, компаний или организаций, являющихся юридическими лицами;
- **«Исходные «сырые» данные»** - необработанные данные со всех датчиков ВИП для каждого типа обследования.

2. Предмет Договора

2.1. Предметом Договора является выполнение Работ по очистке, техническому диагностированию, оценке технического состояния, прогнозированию интервалов времени (ресурсов), в течение которого сохранится работоспособное (исправное) состояние потенциально опасных Объектов, подготовке технических отчетов и предоставлению информации о пространственном местоположении Объектов в системе координат WGS84 в виде общепринятого формата SHAPE файла *.kml.

2.2. Фиксирующие этапы (виды), конкретные сроки и стоимость выполняемых работ, оформляются Сторонами в виде Приложений к настоящему Договору.

2.3. Подрядчик обязуется своевременно выполнить, а Заказчик принять и оплатить Работы в соответствии с условиями Договора и Приложений к нему.

2.4. Стороны согласовали, что результатом Работ является Заключительный технический отчет, разработанный в соответствии с требованиями Технического задания и иные согласованные Сторонами документы.

2.5. Стороны установили, что для целей исполнения Договора в Приложениях к Договору указываются конкретные Объекты, стоимость и сроки выполнения Работ.

2.6. Условия и порядок выплаты налогов в Республике Беларусь и _____ (название страны Подрядчика) Стороны могут согласовать (при необходимости) в Дополнительном соглашении к Договору.

3. Порядок исполнения Договора

3.1. Основным документом, регламентирующим проведение полевых работ по диагностическому обследованию трубопровода, является Календарный план-график производства работ, формируемый на основании технологического плана-графика (Приложение № 7 к настоящему Договору).

3.2. Перед началом полевых работ Стороны согласовывают Календарный план - график проведения работ, который содержит состав работ, их последовательность и продолжительность каждой операции при производстве всего комплекса диагностических работ, определяется их количественный, профессиональный и квалификационный состав.

3.3. Подрядчик до даты начала Работ, указанной в Договоре, обязан иметь весь комплект разрешительных документов на право проведения работ, предусмотренных действующим законодательством Республики Беларусь и _____ (название страны Подрядчика).

3.4. Подрядчик приступает к выполнению Работ по данному Договору и осуществляет их в сроки, указанные в приложениях к настоящему Договору.

3.5. Порядок выполнения Работ и объем Работ устанавливается на основании Технического задания и согласованной обеими Сторонами Программы производства Работ.

3.6. Предварительный отчет и рекомендации по эксплуатации Объекта предоставляются Заказчику не позднее 20 (двадцати) дней после завершения Подрядчиком Работ по диагностике Объекта.

3.7. Заключительный технический отчет и все материалы Работ оформляются в соответствии с Техническим заданием и Техническими регламентами на русском языке в сроки, указанные в Техническом задании.

3.8. При исполнении Договора Заказчик и Подрядчик руководствуются Отраслевыми регламентами, необходимой технической документацией и нормативно-правовыми актами Республики Беларусь и _____ (название страны Подрядчика).

3.9. Доставка оригинала Заключительного технического отчета осуществляется силами и за счет Подрядчика.

4. Сроки выполнения Работ

4.1. Сроки выполнения Работ согласуются Сторонами в Приложениях к Договору.

4.2. Согласованные в Приложениях сроки выполнения Работ могут быть изменены только на основании письменного обоюдного соглашения Сторон об изменении соответствующего Дополнительного соглашения за исключением случаев, установленных п. 4.3 Договора.

4.3. Сроки выполнения Подрядчиком Работ по Договору продлеваются в случаях:

- несвоевременного предоставления Заказчиком предусмотренных Техническим заданием исходных данных для выполнения Работ, а также несвоевременной подготовки объекта к началу выполнения работ;
- приостановки Работ согласно письменному указанию Заказчика в случае необходимости изменения их объема или по иным предусмотренным действующим законодательством основаниям.

В установленных в настоящем пункте случаях, сроки выполнения Работ соразмерно продлеваются на период просрочки исполнения Заказчиком обязательств по Договору, вызванных некачественной подготовкой и/или исполнением обязательств со Стороны Заказчика, необходимый для выполнения дополнительных работ, период приостановки работ до их возобновления.

4.4. Под сроком представления результата Работ Стороны Договора понимают установленную соответствующим Приложением дату получения Заказчиком оригинала результата Работ (Заключительного технического отчета и иных согласованных Сторонами документов), при условии надлежащего качества данного результата Работ и отсутствия обоснованных замечаний Заказчика.

5. Договорная стоимость Работ и Порядок расчетов

5.1. Стоимость Работ согласуется Сторонами (в порядке и на условиях Договора) в соответствующих Приложениях к Договору.

5.2. Договорная стоимость Работ, указываемая Сторонами в Приложениях, включает в себя все расходы Подрядчика, связанные с выполнением Работ по Договору.

5.3. Подрядчик – резидент Республики Беларусь обязан выставить в адрес Заказчика и направить на Портал ИМНС электронную счет-фактуру (ЭСЧФ) в отношении каждого оборота по реализации работ, услуг не позднее 10-го числа месяца, следующего за месяцем дня выполнения работ по форме, предусмотренной действующим законодательством Республики Беларусь.

5.4. Денежные обязательства по Договору считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Стороны, осуществляющей платеж. При этом все расходы банков за перечисление денежных средств по данному Договору осуществляются на условиях OUR.

5.5. Если после вступления в силу Договора будут введены или отменены налоги, сборы, пошлины и это обосновано повлечет за собой изменение размеров затрат Подрядчика, то Договорная стоимость Работ может быть соразмерно увеличена или уменьшена, о чем Стороны подписывают дополнительное соглашение к Договору.

5.6. Оплата всех выполненных Подрядчиком работ осуществляется в безналичном порядке поэтапно, по факту выполнения работ по реквизитам,

указанным в Договоре на основании счета на оплату, в течение 20 (Двадцати) календарных дней со дня, следующего за днем регистрации выставленного счета в ОАО «Гомельтранснефть Дружба», на основании подписанного акта сдачи-приемки выполненных работ по соответствующему этапу Работ, указанному в Таблице 1 Приложения №1 к Договору и «Технического акта», утвержденных Заказчиком. Оплата этапа «полевых работ» осуществляется после успешного пропуска всех ВИП по каждому (отдельно взятому) диагностированному участку нефтепровода.

5.7. До даты оплаты работ, предусмотренной в п.5.6, Подрядчик представляет Заказчику документ, выданный компетентным органом _____ (название страны Подрядчика) о подтверждении статуса налогового резидента _____ (название страны Подрядчика), одновременно с Актом сдачи-приемки выполненных Работ.

5.8. Расчеты по Договору между Сторонами производятся:

в белорусских рублях – для резидентов Республики Беларусь;

в российских рублях, в белорусских рублях – для нерезидентов Республики Беларусь.

6. Права и обязанности Подрядчика

В соответствии с Договором Подрядчик:

6.1. Участвует в совместном определении причин инцидентов или аварий и величин убытков, связанных с инцидентами или авариями на Объектах трубопроводов по причине дефектов в течение 3 (Трёх) лет с даты утверждения Заказчиком Технического отчёта.

6.2. В течение 5 (пяти) рабочих дней со дня подписания Договора назначает приказом (копия передается Заказчику), в течение 1 (одного) рабочего дня с момента издания приказа, ответственных Представителей по каждому Объекту для координации и согласования с Заказчиком хода выполнения работ.

6.3. Обеспечивает исполнение всех организационно-распорядительных документов, направляемых Заказчиком. Участвует по обращению Заказчика во всех проводимых Заказчиком производственных совещаниях, проверках и других мероприятиях, связанных с выполнением Работ.

6.4. При выполнении Работ соблюдает требования, порядок и сроки выполнения Работ, предусмотренные Договором (дополнительными соглашениями к нему).

6.5. Обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства Республики Беларусь, регламентирующего вопросы охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности и нести полную ответственность за безопасность ведения работ, выполняемых Подрядчиком на Объектах. Выполнять работы повышенной опасности, на участках где пролегают силовые кабели, кабели связи, водопроводы и другие коммуникации только по наряду-допуску. Назначить ответственное лицо со

Стороны Подрядчика за охрану труда, промышленную, пожарную и экологическую безопасность, при производстве работ. Обеспечивает изучение специалистами, направляемыми для выполнения Работ, требований нормативной документации ОАО «Гомельтранснефть Дружба» в объеме, согласно Техническому заданию, обеспечивает производство работ обученными, прошедшими медосмотр, инструктаж, стажировку и проверку знаний по охране труда работниками, имеющими соответствующую группу электробезопасности;

обеспечивает использование исправных, прошедших в установленные сроки испытание, средства индивидуальной и коллективной защиты;

обеспечивает использование при производстве работ исправных, прошедших в установленные сроки обслуживание, освидетельствование и диагностирование оборудование и механизмы;

согласовывает с заказчиком мероприятия, обеспечивающие безопасные условия работы и обеспечивает их выполнение.

До начала производства работ предоставляет Заказчику документы, в соответствии с требованиями по охране труда и промышленной безопасности, действующих в Республики Беларусь.

6.6. Осуществляет периодический, не реже одного раза в месяц, контроль своих Специалистов, осуществляющих Работы, с привлечением представителя Заказчика. Результаты всех проверок оформляются соответствующим Актом проверки, который подписывается Сторонами. Копия Акта проверки передается Заказчику в срок не более 7 (семи) календарных дней с даты подписания Акта.

6.7. Обязуется с момента подписания Акта готовности Объекта к диагностике на протяжении всего срока диагностики Объектов ежедневно до 10:00 предоставлять Заказчику отчет за предыдущие сутки (факсом, нарочно, по электронной почте и пр.) о ходе выполнения диагностических работ на объектах ОАО «Гомельтранснефть Дружба» по доведенной Заказчиком форме.

6.8. Прибывает на Объект не менее чем за 5 (Пять) рабочих дней до даты начала выполнения Работ установленной Приложением к Договору с Разрешительной документацией, определенной Заказчиком для допуска к производству Работ.

6.9. Выполняет Работы в полном соответствии с требованиями действующих нормативных документов к предприятиям и персоналу, выполняющим Работы, с использованием при их (Работ) выполнении сертифицированного, технически исправного и отрегулированного оборудования. Качество контроля и использование технически исправного Оборудования является обязательством Подрядчика.

6.10. Обязуется проводить диагностику Объектов в полном соответствии с требованиями Технических регламентов. В состав производственной бригады должны входить специалисты, обученные и аттестованные в соответствии с требованиями нормативной документации ОАО «Гомельтранснефть Дружба».

6.11. Обязуется обеспечить безусловную идентификацию диагностируемых Объектов, в том числе проверить правильность определения секции, уточнить привязку объекта, используя, при необходимости, данные раскладки труб отчета по внутритрубной диагностике.

6.12. По результатам проведения Работ в сроки, установленные соответствующим Приложением, представляет Заказчику технические отчеты.

6.13. Производит техническое обслуживание и ремонт Оборудования своими силами и за свой счет, связанного с его нормальным износом, необходимость в которых возникает в период действия Договора, а также в период гарантийного срока.

6.14. Обязан немедленно предупредить Заказчика и до получения от него указаний приостановить Работу при обнаружении:

- непригодности или недоброкачества предоставленных Заказчиком материалов, оборудования, Технической документации;
- возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе исполнения работы;
- иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельств, которые угрожают качеству выполнения задания, либо создают невозможность его выполнения в срок.

6.15. Обязан в случае задержки по собственной вине начала и/или окончания работ, а также представления Заказчику результатов Работ (технических отчетов, Актов сдачи-приемки выполненных работ, или иных согласованных Сторонами документов), в течение 1 (одного) дня с момента возникновения указанных выше обстоятельств, письменно уведомить об этом Заказчика с указанием причин неисполнения обязательств по Договору, принятых мерах, направленных на их исполнение с указанием планируемых сроков.

6.16. Подрядчик контролирует соответствие фактических параметров объекта диагностики (длины, диаметра, толщины стенки и т.д.) параметрам, указанным в Техническом задании. При выявлении несоответствия фактических параметров значениям, указанным в Техническом задании на диагностику, Подрядчик в срок 1 день после обнаружения несоответствия направляет об этом уведомление Заказчику.

6.17. При выявлении в процессе проведения диагностических работ недопустимых дефектов, указанных в Техническом задании, Подрядчик обязан уведомить Заказчика, а об обнаруженном дефекте в течение рабочего дня с момента обнаружения.

6.18. Согласовывает (при необходимости) с региональными представителями Госпромнадзора Программы производства работ.

6.19. Соблюдает при проведении Работ установленные правила и нормы по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности, требования по безопасному проведению Работ на Объектах.

6.20. Обеспечивает ознакомление перед началом Работ всех работников Подрядчика под роспись с требованиями пропускного и внутриобъектового

режимов, правил пожарной безопасности и другими требованиями, выполнение которых на Объекте производства работ является обязательным в соответствии с нормативными и локальными документами.

6.21. Обеспечивает оставление всеми работниками Подрядчика, привлекаемыми к производству Работ, при входе на территорию Объектов на КПП курительных принадлежностей.

6.22. Обязан к проведению работ повышенной опасности допускать работников, прошедших специальную подготовку, имеющих квалификационное удостоверение, прошедших проверку знаний по охране труда и промышленной безопасности, а работников, привлекаемых к проведению огневых работ – талон о прохождении обучения по программе пожарно-технического минимума.

6.23. Исполняет иные права и обязанности, предусмотренные Договором.

6.24. В случае если будет установлен факт нарушения Подрядчиком п.п. 6.10 и 6.19 Договора Заказчик вправе остановить производство Работ с составлением соответствующего предписания, фиксирующего факт нарушения и указанием срока для его устранения Подрядчиком, а также потребовать выплатить штраф в размере 26000,00 (Двадцать шесть тысяч) российских рублей за каждое нарушение.

6.25. После остановки Работ Подрядчик должен разработать мероприятия по устранению выявленных нарушений и устранить их в срок, указанных в предписании (п. 6.24. Договора). Также Подрядчик обязан провести внеочередную аттестацию специалистов, осуществляющих работы и допустивших некачественное выполнение работ. После устранения нарушений Подрядчик может быть допущен к производству работ.

6.26. В случае повторного установления факта нарушений Подрядчиком, указанных в п. 6.24 Договора Заказчик вправе в одностороннем порядке досрочно отказаться от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым с момента получения Подрядчиком уведомления об одностороннем отказе Заказчика от исполнения Договора.

6.27. В случае выявления при проведении инструментального контроля качества диагностики дефектов, не выявленных Подрядчиком, Подрядчик обязан провести повторную диагностику Объекта. При этом Заказчик организует проведение повторного инструментального контроля на данном Объекте.

6.28. В случае повторного выявления при проведении инструментального контроля качества диагностики дефектов, не выявленных Подрядчиком, Заказчик вправе в одностороннем порядке досрочно отказаться от исполнения всех договоров с Подрядчиком, а также направить уведомление в соответствующий государственный орган с предложением о внесении Подрядчика в «Реестр поставщиков (подрядчиков, исполнителей), временно не допускаемым к закупкам». Договоры считаются расторгнутыми с момента получения Подрядчиком уведомления об одностороннем отказе Заказчика от исполнения Договора.

6.29. Подрядчик своими силами и средствами обеспечивает получение всех необходимых профессиональных допусков, разрешений и лицензий на право производства Работ и услуг, требуемых в соответствии с законодательством Республики Беларусь, в том числе разрешения и согласования, связанные с использованием иностранной рабочей силы.

При привлечении для работы на Объектах граждан иностранных государств или лиц без гражданства Подрядчик обязан получить в установленном порядке разрешение на привлечение и использование иностранных работников, если такое разрешение требуется в соответствии с требованиями законодательства Республики Беларусь. Проверить наличие у таких работников соответствующих разрешений, иных документов, дающих право на осуществление трудовой деятельности на территории Республики Беларусь, если такие разрешения требуются в соответствии с законодательством. При отсутствии указанных документов Подрядчик не вправе привлекать данных лиц к осуществлению трудовой деятельности на Объектах.

6.30. На протяжении всего периода диагностики Объектов в сроки, установленные нормативной документацией ОАО «Гомельтранснефть Дружба», предоставляет Заказчику всю диагностическую информацию, необходимую для проведения контроля качества Работ. Объем диагностической информации определяется нормативной документацией ОАО «Гомельтранснефть Дружба».

7. Права и обязанности Заказчика

В соответствии с Договором Заказчик:

7.1. Подготавливает и представляет Подрядчику на подписание Приложения, в которых Сторонами согласовываются Объекты, а также сроки и стоимость выполнения Работ по ним (Объектам).

7.2. Осуществляет контроль, обеспечивает взаимодействие и организационно-методическое руководство за порядком применения Подрядчиком Технических регламентов.

7.3. Осуществляет учет, управление и контроль за работами Подрядчика по диагностике Объекта.

7.4. Организует рассмотрение технических и технологических вопросов, связанных с исполнением Договора (дополнительных соглашений к нему).

7.5. Принимает, рассматривает в сроки и на условиях Договора Заключительные технические отчеты, подписывает Технические акты и Акты сдачи-приемки выполненных работ.

7.6. Оплачивает Подрядчику стоимость Работ в размере и порядке, предусмотренных ст. 5 Договора и Приложениями к нему.

7.7. Исполняет иные права и обязанности, предусмотренные Договором и Приложениями к нему.

7.8. Обязательства Заказчика:

- В течение срока действия настоящего Договора после получения письменного запроса Подрядчика предоставить в письменной форме имеющуюся у Заказчика информацию, которая необходима для

качественного выполнения Подрядчиком работ в рамках настоящего Договора.

- Подготовить трубопровод (участок) к проведению диагностических работ, известить Подрядчика о готовности к проведению работ и обеспечить необходимые режимы и объемы перекачки среды для пропусков снарядов из состава диагностического комплекса.
- Перед началом работ обеспечить инструктаж персонала Подрядчика по правилам пожарной безопасности и техники безопасности на объектах Заказчика.
- Обеспечить полное открытие линейных задвижек (кранов) на обследуемом трубопроводе (участке) на все время пропуска диагностического снаряда, принять меры для исключения ситуаций, когда какая-либо линейная задвижка (кран) во время пропуска может быть прикрыта самопроизвольно, действиями персонала Заказчика или посторонних лиц.
- Принять меры по исключению возможности потока среды через тройники (ответвления) на линейной части трубопровода на все время пропуска комплекса диагностического оборудования.
- Обеспечить контроль ситуации на трубопроводе (участке) в течение всего времени проведения диагностического обследования, обеспечить скорость движения дефектоскопов в соответствии с их техническими характеристиками, не допускать незапланированных изменений скоростей потока среды во время пропуска.
- Извещать персонал Подрядчика о любых изменениях обстановки на трубопроводе (участке) при выполнении пропуска оборудования.
- Обеспечить предоставление Подрядчику с целью оперативного и квалифицированного выполнения работ на трассе трубопровода за свой счет и своими силами необходимого для выполнения подготовительных и инспекционных работ, в том числе:
 - предоставление камер приема и запуска оборудования в трубопровод и управление этими камерами;
 - запуск в трубопровод оборудования Подрядчика, и его прием;
 - сопровождение скребков и снарядов во время их пропуска по трубопроводу (проводится совместно);
 - установку маркеров вдоль трассы трубопровода (проводится совместно);
 - обеспечение связи между бригадами сопровождения и бригад с диспетчером;
 - предоставление средства для вытягивания скребков и снарядов из приемной камеры на лоток;
 - транспортировку оборудования на объекте;
 - предоставление охраняемого отапливаемого помещения (цеха) с достаточным освещением, с подводкой электропитания (220В,

- заземление) и грузоподъемным механизмом для проведения регламентных работ с диагностическим оборудованием;
- свободный доступ к оборудованию представителям Подрядчика для его обслуживания в необходимое для этого время;
 - предоставление грузоподъемных механизмов при погрузочно-разгрузочных работах и при работах на камерах пуска-приема;
 - очистку диагностического оборудования после извлечения при помощи пара под высоким давлением или при помощи растворителей;
 - предоставление охраняемого конторского помещения для компьютерного оборудования с возможностью круглосуточной работы (при необходимости);
 - предоставление ответственному представителю Подрядчика возможность использования телефонной, факсимильной связи и электронной почты в случае производственной необходимости;
 - предоставление поддержки в организации проживания и питания персонала Подрядчика.
- Назначить уполномоченное лицо, имеющее полномочия на все заранее согласованные мероприятия по практическому обеспечению работ и подписанию актов сдачи-приемки выполненных работ. Все документы, оформленные уполномоченным, считаются оформленными Заказчиком, а врученные ему документы считаются врученными Заказчику.
 - Предоставить персонал соответствующей квалификации, необходимый для выполнения работ по разметке трассы, сопровождению, маркированию, выполнению операций по запасовке (пуску) и приему (извлечению) скребков и дефектоскопов на камерах пуска-приема, и обеспечить его необходимым для выполнения Договора оборудованием и техникой.

8. Порядок сдачи-приемки Работ

8.1. Подрядчик в срок, установленный в Приложении, предоставляет Заказчику надлежащим образом оформленные отчеты и Технические акты на CD, либо другом электронном носителе в _____ экземплярах (*согласно требованиям Технического задания*), с программным обеспечением для работы с Заключительным техническим отчётом. Дополнительно, отпечатанные отчеты на русском языке должны быть представлены, как минимум в _____ экземплярах (*согласно требованиям Технического задания*).

8.2. Заказчик обязуется в срок не позднее 90 (девяносто) календарных дней с даты получения Заключительного технического отчета и Технических актов:

8.2.1. рассмотреть представленные документы и при отсутствии замечаний принять Заключительный технический отчет, и подписать Технический акт, либо

8.2.2. направить Подрядчику мотивированный отказ от утверждения Заключительного технического отчета и подписания Технического акта с перечнем недостатков.

8.3. Заказчик, в целях проверки достоверности данных, представленных Подрядчиком в Заключительном техническом отчете, проводит дополнительный дефектоскопический контроль (далее по тексту - ДДК) не меньше трех аномалий (дефектов) каждой группы в течение 60-ти календарных дней после даты получения Заключительного технического отчета.

По письменному запросу Заказчика Подрядчик предоставляет квалифицированный и уполномоченный персонал для подтверждения наличия или отсутствия аномалий (дефектов) и подписания актов ДДК.

В случае, если Подрядчик не предоставит квалифицированный и уполномоченный персонал, Заказчик самостоятельно проводит ДДК и подписывает акты ДДК. При этом эти акты считаются одобренными и принятыми Подрядчиком.

Результаты ДДК оцениваются согласно стандарту API 1163 «In-Line Inspection Systems Qualification Standard» и спецификации оборудования Подрядчика.

8.4. В случае расхождения результатов ДДК и данных, предоставленных в Заключительном Техническом отчёте, Подрядчик обязан за свой счет и в срок, не позднее 15 рабочих дней повторно провести анализ исходных данных диагностирования и повторно направить Заказчику Заключительный технический отчет и Технический акт.

8.5. После получения исправленного Заключительного технического отчета Заказчик проводит повторное ДДК в необходимом объеме.

8.6. Если по результатам повторного ДДК будет установлено, что исправленный Заключительный технический отчет о проведении внутритрубной диагностики не соответствует требованиям Технического задания, Подрядчик в течение 90 (девяносто) календарных дней за свой счет осуществляет повторные пуски ВИП для получения качественных данных.

8.7. Если после повторного пропуска ВИП не достигнуто качество данных согласно спецификациям Подрядчика, то Подрядчик выплачивает Заказчику все его фактические, документально подтвержденные, понесенные затраты, включая стоимость соответствующих некачественно выполненных услуг по ВТД, ранее оплаченных Подрядчику.

8.8. После устранения недостатков Заказчик проводит приёмку результатов выполненных Работ в порядке, предусмотренном п.п. 8.2. - 8.5. Договора.

8.9. После подписания Сторонами Технического акта Подрядчик не позднее следующего рабочего дня представляет Заказчику Акт сдачи-приемки выполненных работ, подписанный со своей Стороны в 2 (Двух) экземплярах, счет и счет-фактуру. Заказчик не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения рассматривает и подписывает Акт сдачи-приемки выполненных работ.

8.10. Работы по диагностике Объектов считаются надлежащим образом

выполненными по получению и утверждению (подписанию) Заказчиком:

- Заключительных технических отчетов по результатам диагностики Объектов;
- Технического акта;
- Актов сдачи-приемки выполненных работ.

9. Гарантии

9.1. Гарантийный период на выполненные Подрядчиком работы составляет 3 года с даты подписания Заключительного технического отчета Заказчиком.

9.2. Если в Гарантийный период вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств по Договору и/или Техническому Регламенту, выявлены дефекты Объектов, либо эксплуатация Объектов была остановлена, либо произошел инцидент, ставший следствием ненадлежащего исполнения обязательств Подрядчиком, то Гарантийный период продлевается на срок, равный сроку остановки и/или устранения последствий дефектов/аварии.

9.3. При наступлении последствий, указанных в п. 9.2 Договора в течение Гарантийного периода, и/или выявления фактов предоставления недостоверных результатов Работ Заказчик письменно извещает об этом Подрядчика с указанием сроков прибытия представителей Подрядчика для подписания соответствующего акта. В случае неприбытия представителей Подрядчика, либо их необоснованного отказа от подписания акта, действительным считается акт о выявленных дефектах, подписанный Заказчиком в одностороннем порядке.

9.4. В случае, если актом о выявленных дефектах установлена вина Подрядчика в наступлении последствий, оговоренных в п. 9.2 Договора, Подрядчик несет ответственность в виде возмещения Заказчику причиненных инцидентом или аварией убытков, на основании обоснованного документально подтвержденного расчета, в размере не более суммы контракта. Заказчик вправе устранить обнаруженные недостатки своими силами или с привлечением третьих лиц и потребовать возмещения Подрядчиком расходов на устранение недостатков.

9.5. Подрядчик не несет ответственности за нарушение правил технической эксплуатации Объектов в Гарантийный период.

10. Ответственность Сторон

10.1. Подрядчик и Заказчик несут материальную ответственность по выполнению обязательств Договора. Ущерб, причиненный одной из Сторон в результате невыполнения обязательств другой Стороной, определяется обоснованным расчетом и возмещается виновной Стороной.

10.1.1. Предъявление Сторонами неустойки (пени, штрафа) и (или) иных санкций за нарушение обязательств по Договору, а также сумм возмещения

убытков или иного вреда производится письменно путем направления соответствующего требования (претензии) об их уплате и (или) возмещении.

10.1.2. Стороны договорились, что неустойка (пени, штраф) за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору является штрафной и Стороны вправе взыскать убытки, в полной сумме сверх неустойки. Возмещение убытков, уплата неустойки (пени, штрафа) не освобождает Стороны от исполнения принятых на себя обязательств по Договору.

10.1.3. Если в гарантийный период по причине неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по Договору Исполнителем произошел инцидент или авария, Исполнитель несет ответственность в виде возмещения Заказчику причиненных инцидентом или аварией убытков, на основании обоснованного документально подтвержденного расчета, в размере не более суммы контракта.

10.2. Ответственность Подрядчика:

10.2.1. В случае нарушения по вине Подрядчика сроков начала и окончания Работ, сроков представления результатов Работ (Заключительных технических отчетов, Актов, или иных согласованных Сторонами документов), определенных Договором, Приложениями и дополнительными соглашениями к нему и нормативной документацией ОАО «Гомельтранснефть Дружба», а также при нарушении сроков согласования и утверждения Программы производства Работ Заказчик вправе предъявить Подрядчику, а последний обязан удовлетворить, требование о выплате неустойки (пени) в следующем размере:

- до 10 (включительно) календарных дней просрочки - в размере 0,5 % (Ноль целых пять десятых процента) от стоимости диагностического обследования Объекта, Работы по которому просрочены, за каждый день просрочки,
- от 11 до 30 (включительно) календарных дней просрочки - в размере 0,9 % (Ноль целых девять десятых процента) от стоимости диагностического обследования Объекта, Работы по которому просрочены, за каждый день просрочки;
- свыше 30 календарных дней просрочки - в размере 1 % (Один процент) от стоимости диагностического обследования Объекта, Работы по которому просрочены, за каждый день просрочки.

10.2.2. За повреждение Объектов трубопровода, арматуры или механизмов, произошедших во время проведения Работ, допущенных по вине Подрядчика, последний возмещает в полном объеме все убытки Заказчика, на основании обоснованного расчета.

10.2.3. В случае действий своего персонала, приведших к ситуации, когда полученные данные оказались неверными и недостаточным (использование неисправного, не отрегулированного Оборудования, неквалифицированное

проведение Работ и т.д.), Подрядчик за свой счет выполняет дополнительные (повторные) Работы.

10.2.4. За несоблюдение персоналом требований по охране труда, промышленной и пожарной безопасности при выполнении диагностического обследования Объектов после оформления наряда-допуска на Работы повышенной опасности и проведения инструктажа. В этом случае Стороны действуют в порядке, предусмотренном п.п. 6.24 – 6.26 Договора.

10.2.5. За не сохранность предоставленных Заказчиком материалов и оборудования, оказавшихся в пользовании работников в связи с исполнением Договора Подрядчик возмещает убытки, причиненные Заказчику на основании обоснованного расчета.

10.2.6. В случае некачественного выполнения Работ Подрядчиком или выявления недостатков, в том числе выявления дефектов при проведении инструментального контроля качества диагностики, предоставления Подрядчиком некачественного Заключительного технического отчета, требующего доработки, не отражения в Заключительном техническом отчете Дефектов, подлежащих отражению, Заказчик вправе предъявить Подрядчику, а последний обязан удовлетворить требование об уплате штрафа в следующем размере:

- при выявлении первого случая некачественного выполнения Работ по Договору из расчёта 5 % (пять процентов) от стоимости Работ, по которым предъявляются претензии Заказчиком Подрядчику;
- во втором и последующих случаях – 10 % (десять процентов), от стоимости Работ, по которым предъявляются претензии Заказчиком Подрядчику.

10.2.7. В случае выявления при проведении инструментального контроля качества диагностики, Дефектов с размерами равными или превышающими порог обнаружения внутритрубными дефектоскопами, согласно спецификации Подрядчика, на момент проведения диагностики и не выявленных Подрядчиком, Заказчик вправе предъявить Подрядчику требование об уплате неустойки (пени, штрафа) а Подрядчик обязан такое требование удовлетворить из расчета 790 000,00 (Семьсот девяноста тысяч) российских рублей за каждый выявленный дефект.

10.2.8. В случае нарушения требований, указанных в п. 6.9 Договора, Заказчик вправе предъявить Подрядчику требование об уплате неустойки в размере 400 000,00 (четыреста тысяч) российских рублей. Основанием для выставления неустойки служит оформленный надлежащим образом соответствующий Акт.

10.2.9. В случае представления Подрядчиком недостоверных сведений в ежедневном отчете, указанном в п. 6.7 Договора, Заказчик вправе предъявить Подрядчику неустойку в размере 40000,00 (сорок тысяч) российских рублей за каждый выявленный случай.

10.2.10. В случае непредставления Подрядчиком уведомления о недопустимых Дефектах, в срок, указанный в п. 6.17 Договора, Заказчик вправе предъявить

Подрядчику неустойку в размере 80000,00 (восемьдесят тысяч) российских рублей за каждый выявленный случай.

10.2.11. В случае установления факта привлечения Подрядчиком для выполнения отдельных видов Работ по Договору третьих лиц, без согласования с Заказчиком, Заказчик вправе предъявить Подрядчику неустойку в размере 260000,00 (двести шестьдесят тысяч) российских рублей за каждый выявленный факт, а также направить уведомление в Министерство антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь с предложением о включении Подрядчика в «Реестр поставщиков (подрядчиков, исполнителей), временно не допускаемым к закупкам».

10.2.12. В случае проноса работниками Подрядчика, привлекаемых к производству Работ, курительных принадлежностей на территорию Объектов Заказчик вправе предъявить Подрядчику неустойку в размере 26000,00 (двадцать шесть тысяч) российских рублей за каждый выявленный случай.

10.2.13. В случае представления неполной и (или) некачественной диагностической информации, указанной в п. 6.31 Договора, Заказчик вправе предъявить Подрядчику неустойку в размере 40000,00 (сорок тысяч) российских рублей за каждый выявленный случай.

10.2.14. В случае неисполнения требований п. 6.14 Договора, Заказчик вправе предъявить Подрядчику неустойку в размере 130000,00 (сто тридцать тысяч) российских рублей за каждый выявленный случай.

10.2.15. В случае неисполнения иных требований и обязанностей, указанных в разделе 6 Договора, Заказчик вправе предъявить Подрядчику неустойку в размере 26000,00 (двадцать шесть) российских рублей за каждый выявленный случай неисполнения таких требований.

10.2.16. В случае если Заказчик привлечен к административной ответственности в результате действий/бездействий Подрядчика, а также в связи с нарушением Подрядчиком условий Договора, в том числе п.п. 6.10, 6.20, Подрядчик обязан возместить Заказчику расходы по уплате штрафа, а также, все убытки, понесенные Заказчиком, в полном объеме.

10.3. В случае повреждения линий электропередачи, электроустановок или выхода из строя и простоя электрооборудования Заказчика при выполнении работ по настоящему Договору по вине Подрядчика или по вине третьих лиц, привлекаемых Подрядчиком для выполнения работ по настоящему Договору, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 790000,00 (Семьсот девяносто тысяч) российских рублей и возмещает причинённый ущерб. Не позднее следующего дня после повреждения электроустановок, по инициативе Заказчика Стороны составляют акт расследования причин аварий, нарушений, который подписывается уполномоченными представителями Сторон.

10.4. Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные им при выполнении работ нарушения природоохранного, экологического, водного, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда, атмосферного воздуха, опасных производственных объектов и т.д., включая оплату штрафов, пеней, а также по

возмещению причиненного в связи с этим вреда. В случае если Заказчик был привлечен к ответственности за вышеуказанные нарушения Подрядчик, последний обязуется возместить Заказчику в полном объеме все причиненные этим убытки.

10.5. При передвижении транспортных средств по территории Заказчика, Подрядчик обязан соблюдать скоростной режим, установленный на территориях Заказчика.

10.6. Подрядчик несет ответственность за обеспечение своих работников при производстве работ необходимым объемом средств индивидуальной защиты, при этом обязан обеспечить их повсеместное использование.

10.7. При наличии вины Подрядчика за аварии, инциденты и несчастные случаи, произошедшие в процессе работы, Подрядчик обязуется возместить Заказчику все причиненные убытки в полном объеме.

10.8. Убытки, причиненные Подрядчиком третьим лицам в процессе выполнения работ по настоящему Договору, компенсируются за счет Подрядчика в полном объеме.

10.9. Подрядчик несет ответственность за качество и своевременное выполнение работ, а также за действия и бездействие третьих лиц, привлеченных им для выполнения работ, как за свои собственные. Подрядчик несет ответственность за качество и своевременное выполнение работ независимо от того, кем из привлеченных Подрядчиком третьих лиц выполнялись работы.

10.10. Несоблюдение Подрядчиком и третьими лицами, привлекаемыми Подрядчиком, требований по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности, действующих в Республике Беларусь, является существенным нарушением условий настоящего Договора и дает Заказчику право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора без обязательств Заказчика по возмещению убытков Подрядчика, связанных с таким расторжением или требовать уплаты штрафа в размере 26000,00 (двадцать шесть тысяч) российских рублей за каждый случай нарушения. Договор считается расторгнутым с момента получения Подрядчиком уведомления об одностороннем отказе Заказчика от исполнения Договора.

10.11. Взыскание убытков и неустойки не освобождает Подрядчика от исполнения Договора.

10.12. Заказчик вправе зачесть сумму неустойки (штрафов, пеней), убытков, начисленных за нарушение Подрядчиком условий Договора, в счет оплаты по Договору. В этом случае Заказчик должен направить в адрес Подрядчика письменное уведомление о зачете, в котором должна быть указана сумма начисленной неустойки/убытков и основания их начисления, а также итоговая сумма оплаты по Договору с учетом проведенного зачета. С момента получения Подрядчиком указанного уведомления обязательство Заказчика по оплате в размере, равном сумме зачтенной неустойки (штрафов, пеней), убытков, прекращается.

Заказчик вправе вместо осуществления зачета, указанного в абзаце первом настоящего пункта, истребовать причитающуюся ему неустойку (штраф, пени) в судебном порядке.

10.13. Подрядчик не несет ответственности за:

- возникновение любых экстремальных ситуаций при проведении Работ, не связанных напрямую с деятельностью персонала Подрядчика;
- любые повреждения Объекта трубопровода, арматуры или механизмов, произошедших во время проведения Работ не по вине Подрядчика.

10.15. Ответственность Заказчика:

10.15.1. В случае неготовности Объектов к диагностике по вине Заказчика, приведших к нарушению Подрядчиком установленных сроков начала и/или окончания выполнения Работ, а также при наличии Акта готовности (неготовности) Объекта к диагностике, Подрядчик вправе предъявить Заказчику требование о выплате неустойки в размере 0,1 % (Ноль целых одна десятая процента) от стоимости диагностического обследования Объекта, указанной Приложении, за каждый день простоя, но не более 10 % (Десяти процентов) стоимости Работ, по которым предъявляются претензии Подрядчиком.

10.15.2. В случае фактической неготовности Объектов к диагностике, наличия Акта неготовности Объекта к диагностике и связанной с этим повторной мобилизацией специалистов к месту проведения работ Подрядчик вправе предъявить Заказчику требование о выплате неустойки в размере фактически понесенных затрат.

10.15.3. Ответственность, предусмотренная пунктами 10.15.1., 10.15.2. не применяется в случае остановки транспортировки нефти по Объектам Заказчика, либо при снижении объемов транспортировки, которое может негативно сказаться на качестве диагностических данных или возможности проведения Работ.

10.15.4. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты выполненных Работ по Договору, Подрядчик вправе предъявить Заказчику требование о выплате Подрядчику неустойку (пени) в размере 0,1 % (Ноль целых одна десятая процента) от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 10 % (Десяти процентов) от стоимости Работ, по которым предъявляются претензии Подрядчиком.

10.16. Каждый случай повреждения Объектов, отказа арматуры, механизмов и т.п. расследуется Сторонами в соответствии с Договором и оформляется соответствующим актом. Расходы по ремонту и восстановлению оборудования Объектов магистральных трубопроводов в случае его повреждения будут отнесены на виновную Сторону.

11. Разрешение споров

11.1. При возникновении ситуаций (инцидентов), приводящих к невыполнению обязательств одной из Сторон (нанесение ущерба одной из

Сторон) Стороны вправе создать комиссию по расследованию причин инцидента. При этом:

11.1.1. Срок создания комиссии – 3 (Три) календарных дня. Численность комиссии должна составлять не менее 3 (Трёх) человек.

11.1.2. Комиссия проводит расследование, определяет причины и Сторону, виновную в инциденте и в срок до 15 (Пятнадцати) рабочих дней от даты инцидента оформляет соответствующий акт.

11.1.3. Потерпевшая Сторона определяет величину ущерба и выставляет претензию виновной Стороне. Претензия рассматривается виновной Стороной в сроки, указанные в п. 11.2 Договора.

11.2. В случае не достижения согласия о причинах инцидента Стороны действуют в порядке, предусмотренном п.п. 11.3-11.4 Договора. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из Договора или в связи с ним, регулируются путем применения обязательного досудебного претензионного порядка. При этом претензии рассматриваются, и ответ на них направляется Стороной, к которой они предъявлены, в течение 15 (Пятнадцати) рабочих дней с даты их поступления.

11.3. При не урегулировании споров и разногласий путем применения обязательного досудебного претензионного порядка, они подлежат разрешению в порядке, предусмотренном п. 11.4 Договора.

11.4. Все споры, разногласия или требования, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в т.ч. связанные с его изменением, расторжением, исполнением, недействительностью или толкованием, подлежат рассмотрению в Экономическом суде Гомельской области.

11.5. Правом, которое регулирует Договор, является материальное право Республики Беларусь.

12. Условия конфиденциальности

12.1. Под Конфиденциальной информацией в Договоре понимается информация, полученная Сторонами друг от друга в письменном, электронном или любом другом виде, в том числе относящаяся к хозяйственно-коммерческой деятельности или техническим возможностям Сторон, к изделиям, услугам, фактическим и аналитическим данным, заключениям и иным сведениям, а также персональные данные (за исключением общедоступных), элементы новейших технических решений (ноу-хау), включая, но не ограничиваясь этим, заметки, документация и переписка, при условии, что любая из Сторон в соответствующем сопроводительном письме или путем проставления на материальном носителе соответствующего грифа ограничения доступа («Коммерческая тайна» или «Конфиденциально») прямо укажет на то, что в конкретном случае передаваемая информация является конфиденциальной, за исключением информации, которая в соответствии с действующим законодательством и иными правовыми актами Республики Беларусь не может быть отнесена к

сведениям конфиденциального характера.

12.2. Стороны обязуются обеспечить надлежащую охрану всей Конфиденциальной информации, предоставленной друг другу по Договору, и обязуются не раскрывать ее любым другим лицам, за исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия установлена требованиями закона, судебным решением, вступившим в законную силу, либо, когда возможность такого раскрытия предоставлена другой Стороной.

12.3. Конфиденциальная информация, запрашиваемая уполномоченными на то государственными органами в пределах их компетенции, может быть предоставлена им на основании мотивированного требования, содержащего, в том числе цели и правовые основания затребования такой информации. Сторона, предоставившая полученную от другой Стороны Договора Конфиденциальную информацию, обязана в течение 3 (трех) рабочих дней с момента предоставления информации государственному органу уведомить Сторону, раскрывшую Конфиденциальную информацию, о факте предоставления Конфиденциальной информации.

Уведомление должно быть представлено в письменном виде и содержать указание на конкретное положение нормативного правового акта (актов), в силу которого (которых) возникла обязанность представить информацию, а также характеристики предоставленной информации

12.4. Конфиденциальная информация не подлежит разглашению или распространению без письменного согласия Сторон, как в течение всего срока действия Договора, так и в течение 5 (пяти) лет после истечения срока его действия.

12.5. Стороны несут ответственность за действия всех своих представителей (в том числе работников), приведшие к разглашению Конфиденциальной информации.

12.6. В случае разглашения одной из Сторон Конфиденциальной информации третьим лицам без получения письменного разрешения от другой Стороны на такое разглашение, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Республики Беларусь, Сторона, допустившая разглашение информации, обязана возместить другой Стороне причиненные убытки.

12.7. Сторона Договора обязана в течение 3 (трёх) рабочих дней сообщить другой Стороне о допущенном ею, либо ставшем известным ей факте разглашения или угрозы разглашения, незаконном получении или незаконном использовании Конфиденциальной информации третьими лицами.

12.8. Сторона, привлекающая для исполнения обязательств по Договору третьих лиц (субподрядчиков), обязуется обеспечить соблюдение третьими лицами (субподрядчиками) условий конфиденциальности информации, определенных в Договоре и обязуется включить в Договор с субподрядчиками аналогичные требования.

13. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

13.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств (далее - форс-мажор), возникших после вступления в силу настоящего Договора, если данные действия не были вызваны действиями одной из Сторон настоящего Договора и, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

13.2. Кроме этого, Стороны определяют, что запретительные и (или) ограничительные действия органов государственной власти и (или) управления, судебной власти, банков, являющиеся обстоятельствами вне контроля сторон, будут рассматриваться аналогично форс-мажору.

13.3. При наступлении форс-мажора срок исполнения обязательств по Договору отодвигается на время, в течение которого будут действовать эти обстоятельства и (или) их последствия.

13.4. Сторона, для которой оказалось невозможным исполнение обязательств, должна немедленно, но не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента наступления форс-мажора, в письменной форме и способом, фиксирующим получение, известить другую Сторону о возникновении таких обстоятельств. Несвоевременное извещение об этих обстоятельствах лишает соответствующую Сторону права ссылаться на них. В извещении указывается характер форс-мажора и оценка воздействия этих обстоятельств на исполнение обязательств, а также предполагаемое время их действия.

13.5. Сторона Договора, подвергшаяся воздействию форс-мажора, предоставляет другой Стороне, если последней будет заявлено требование об этом, подтверждение возникновения/прекращения обстоятельств форс-мажора.

13.6. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств форс-мажора будут служить документы, выдаваемые органами государственной власти и (или) управления, судебными органами, банками, Торгово-промышленной палатой, по месту возникновения форс-мажора.

13.7. Если вследствие действий форс-мажора срок исполнения обязательств продляется более чем на 3 (три) месяца, любая из Сторон вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке, если Стороны не придут к соглашению о соответствующем изменении настоящего Договора или о его прекращении (расторжении) по иным, установленным законодательством и (или) настоящим Договором, основаниям.

14. Антикоррупционная оговорка.

14.1. При исполнении своих обязательств по настоящему 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 иные неправомерные цели, а также не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством как дача (получение) взятки, посредничество во взяточничестве, принятие незаконного вознаграждения, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

14.2. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено контрагенту в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

14.3. 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 настоящего пункта контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

14.4. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в настоящей оговорке действий и (или) неполучения другой Стороной 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 без возмещения затрат (убытков) по исполнению обязательств по Договору (контракту) другой Стороне. В то же время, Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей оговорки, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

15. Срок действия Договора. Изменение и расторжение Договора.

15.1. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения обязательств., принятых Сторонами, но не позднее _____.2033г.

15.2. Ни одна из Сторон не вправе отказаться от Договора в одностороннем порядке за исключением случаев, оговоренных в Договоре (п.п. 6.26, 6.28, 10.10., 15.4, 15.5, 15.6, 15.7), а также предусмотренных действующим законодательством.

15.3. Условия Договора имеют равную обязательную силу для Сторон и могут быть изменены по взаимному согласию с обязательным составлением письменного Дополнительного соглашения/Соглашения об изменении,

подписанного уполномоченными на то представителями Сторон.

15.4. Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке без возмещения Подрядчику каких-либо убытков, уведомив об этом Подрядчика в письменном виде, в случаях, когда Подрядчик:

- допускает задержку начала выполнения Работ более чем на 30 (Тридцать) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика; и/или
- допускает два (и более) случая документально подтвержденных Заказчиком отступлений от условий Договора, ухудшающих результаты Работ; и/или
- допускает два (и более) случая нарушения сроков выполнения Работ, установленных Договором (Приложением, Дополнительным соглашением) и техническим Регламентом.

15.5. Заказчик вправе в любое время до сдачи ему результата работы отказаться от Договора, уплатив Подрядчику часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной до получения им уведомления о прекращении работ и отказе от Договора.

Убытки, возникающие с досрочным расторжением Договора, возмещаются в порядке, предусмотренном действующим законодательством в пределах разницы между частью цены, выплаченной за выполненную работу, и ценой, определенной за всю работу.

При досрочном расторжении Договора, оплата выполненных работ и возмещение убытков производятся на основании соглашения Сторон о расторжении Договора.

15.6. В случае обнаружения в ходе проведения инструментального контроля Дефектов, не отраженных в диагностической информации Подрядчика, Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке, уплатив Подрядчику часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной до получения им уведомления о прекращении работ и расторжении Договора.

15.7. В случае установления факта привлечения Подрядчиком для выполнения отдельных видов Работ по Договору третьих лиц без согласования с Заказчиком, Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке, уплатив Подрядчику часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной до получения им уведомления о прекращении работ и расторжении Договора.

16. Прочие условия

16.1. Стороны вправе осуществлять обмен документами по исполнению Договора (письма, Приложения, Дополнительные соглашения, Спецификации) посредством факсимильной или электронной связи. Полученное по факсу (электронной почте) сообщение признается достоверно исходящим: от договаривающейся Стороны, если оно содержит правильные

отметки факсимильного аппарата (ящика электронной почты) Стороны - получателя о наименовании и телефонах Стороны - отправителя. Стороны обязаны обмениваться оригиналами таких документов не позднее 5 (Пяти) календарных дней с даты их подписания.

16.2. Задание (документация) на закупку работ по ВТД согласно которой проведена процедура конкурса и на основании которой Подрядчик определен победителем, конкурсное предложение Подрядчика, иная переписка по вопросу заключения Договора являются его неотъемлемыми частями.

16.3. Договор составлен в 2-х (Двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

16.4. Следующие Приложения составляют неотъемлемую часть Договора:

| | | |
|----------------|--|-------|
| Приложение № 1 | Перечень объектов, сроки, стоимость выполняемых работ (Типовые формы) | 2 л. |
| Приложение № 2 | Акт сдачи-приемки выполненных работ (Типовая форма) | 1 л. |
| Приложение № 3 | Соглашение об информационном обмене и о соблюдении конфиденциальности информации | 4 л. |
| Приложение № 4 | Технический акт (Типовая форма) | 1 л. |
| Приложение № 5 | Копия разрешения (лицензии или свидетельства) на право изготовления для применения (эксплуатации) в Республике Беларусь технических устройств (средств) с указанием их перечня и технических характеристик | ___л. |
| Приложение № 6 | Техническое задание | 10 л. |
| Приложение № 7 | Технологический план-график | ___л. |

17. Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

Заказчик:

Адрес местонахождения, почтовый адрес,
телефон/факс:

Банковские реквизиты:

_____/_____/_____

Подрядчик:

Адрес местонахождения, почтовый адрес,
телефон/факс:

Банковские реквизиты:

_____/_____/_____

Перечень объектов, сроки, стоимость выполнения работ таблица 1 (Типовая форма).

| № п/п | Наименование объекта | Ø, мм.: | Кол-во км.: | Стоимость работ по этапам (видам работ) | | | | | | | ИТОГО: |
|-------------------|----------------------|------------|----------------|---|--|--|--|--|--|--|--------|
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| Итого (стоимость) | | | | | | | | | | | |

Заказчик:

Наименование организации Заказчика

(должность)

(подпись) / _____
Ф.И.О.

МП

Подрядчик:

Наименование организации Подрядчика

(должность)

(подпись) / _____
Ф.И.О.

МП

Перечень объектов, сроки, стоимость выполнения работ, таблица 2 (Типовая форма).

| № п/п | Наименование объекта | Вид обследования | Ед. измерения | Кол-во | Дата начала обследования | Дата окончания обследования | Дата получения Заключительного технического отчета ОАО «Гомельтранснефть Дружба» | Дата подписания Акта приемки выполненных работ | Всего | | | |
|----------|----------------------|---------------------|---------------|--------|--------------------------|-----------------------------|--|--|----------------------------------|---------------------------------|-----|-------------------------------|
| | | | | | | | | | Стоимость за ед. (без НДС) | Общая стоимость (без НДС) | НДС | Общая стоимость (с НДС) |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | Всего: | | | | | | | | | | | |

Заказчик:

Наименование организации Заказчика

(должность)

_____/_____
(подпись) Ф.И.О.

Подрядчик:

Наименование организации Подрядчика

(должность)

_____/_____
(подпись) Ф.И.О.

ТИПОВАЯ ФОРМА**Заказчик:****Подрядчик:**

 Адрес местонахождения, почтовый адрес,
 телефон/факс:

 Адрес местонахождения, почтовый адрес,
 телефон/факс:

 Банковские реквизиты:

 Банковские реквизиты:

АКТ

сдачи-приемки выполненных работ
 от « ____ » _____ 20__ г.

| № п/п | Наименование работ | Ед. измер. | Цена за ед. | Выполнено работ | | | |
|----------|-----------------------|---------------|----------------|-----------------|-------------------------------|-----|--------------------------|
| | | | | к-во | стоимость работ без НДС | НДС | стоимость работ с НДС |
| | | | | | | | |
| | Всего: | | | | | | |

Всего по акту: _____. (_____), в том числе НДС __ % _____
 (_____)

Заказчик:**Подрядчик:**

 Наименование организации Заказчика

 Наименование организации Подрядчика

 (должность)

 (должность)

_____/_____/_____
 (подпись)

Ф.И.О.

М.П.

_____/_____/_____
 (подпись)

Ф.И.О.

М.П.

СОГЛАШЕНИЕ**ОБ ИНФОРМАЦИОННОМ ОБМЕНЕ****И О СОБЛЮДЕНИИ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ ИНФОРМАЦИИ**

(Примечание: соглашение используется в качестве приложения к договору поставки, оказания услуг, выполнения работ в случае необходимости предоставления конфиденциальной информации поставщику, подрядчику, исполнителю в ходе исполнения договора)

Г. _____

«___» _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем **“Раскрывающая сторона”**, в лице
 (Примечание: фраза используется только при одностороннем раскрытии информации)
 _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и
 _____ в лице _____, действующего на основании _____
 _____, именуемое в дальнейшем **“Принимающая сторона”**, с другой стороны,
 (Примечание: фраза используется только при одностороннем раскрытии информации)
 совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящее соглашение (далее – Соглашение) о нижеследующем:

1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. Раскрывающая Сторона - Сторона, передающая информацию.

1.2. Принимающая Сторона - Сторона, получающая информацию.

1.3. Представитель – любое лицо, состоящее в органах управления одной из Сторон, либо осуществляющее аудиторскую или консультационную деятельность на основании Договора, предусматривающего неразглашение полученной информации, или работник одной из Сторон, который в силу своих служебных обязанностей, на основании доверенности или иным надлежащим образом уполномочен на доступ к Конфиденциальной информации.

1.4. Третьи лица - любое физическое или юридическое лицо, или иностранная организация, не являющаяся юридическим лицом по иностранному праву, за исключением Раскрывающей Стороны, Принимающей Стороны и Представителей.

1.5. В рамках настоящего Соглашения каждая из Сторон может одновременно выступать в качестве Раскрывающей Стороны в отношении передаваемой ею информации и Принимающей Стороны в отношении получаемой ею информации¹.

1.6. В соответствии с пунктом 12 Договора в настоящем Соглашении под «Конфиденциальной информацией» понимается информация, представленная Раскрывающей Стороной Принимающей Стороне в письменном, электронном или любом другом виде, в том числе относящаяся к хозяйственно-коммерческой деятельности или техническим возможностям Сторон, к изделиям, услугам, фактическим и аналитическим данным, заключениям и иным сведениям, а также персональные данные (за исключением общедоступных), элементы новейших технических решений (ноу-хау), включая, но не ограничиваясь этим, заметки, документация и переписка, при условии, что Раскрывающая Сторона в соответствующем сопроводительном письме

1.7. или путем проставления на материальном носителе соответствующего грифа ограничения доступа («Коммерческая тайна» или «Конфиденциально») прямо укажет на то, что в конкретном случае передаваемая информация является Конфиденциальной, за исключением информации,

1.8. которая в соответствии с действующим законодательством и иными правовыми актами Республики Беларусь не может быть отнесена к сведениям конфиденциального характера.

¹ Пункт 1.5 удаляется из текста Соглашения в том случае, если предполагается предоставление информации только одной из сторон.

1.9. К Конфиденциальной информации не относится ставшая общеизвестной информация, доступ к которой был предоставлен Раскрывающей Стороной третьим лицам без ограничений, либо иным законным способом, ставшая общедоступной.

2. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

Предметом настоящего Соглашения является обеспечение защиты Конфиденциальной информации, предоставленной Раскрывающей Стороной Принимающей Стороне, в целях исполнения обязательств по договору на выполнение Работ по техническому диагностированию, оценке технического состояния, техническому освидетельствованию и мониторингу Объектов.

3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО СОХРАНЕНИЮ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ

3.1. Принимающая Сторона согласилась, что предоставленная ей Конфиденциальная информация должна быть защищена и что ею будут использоваться все законные средства и способы для предотвращения несанкционированного раскрытия Конфиденциальной информации.

3.2. Информация, запрашиваемая у Принимающей Стороны уполномоченными на то государственными органами в пределах их компетенции, может быть предоставлена им на основании мотивированного требования, содержащего, в том числе цели и правовые основания затребования такой информации. Принимающая Сторона обязана в течение 3 (трех) рабочих дней с момента предоставления информации государственному органу уведомить Раскрывающую Сторону о факте предоставления Конфиденциальной информации.

Уведомление должно быть представлено Раскрывающей Стороне в письменном виде и содержать указание на конкретное положение нормативного правового акта (актов), в силу которого (которых) Принимающая сторона обязана была представить информацию, а также характеристики предоставленной информации.

3.3. Для защиты Конфиденциальной информации Принимающая Сторона должна принимать меры предосторожности, определенные настоящим Соглашением, а также иные необходимые и достаточные меры, используемые для обеспечения безопасности такого рода информации. В любом случае принимаемые меры не должны быть ниже, чем меры, соответствующие требованиям нормативных документов Принимающей Стороны по защите Конфиденциальной информации.

3.4. Принимающая Сторона обязана в течение 3 (трёх) рабочих дней сообщить Раскрывающей Стороне о допущенном Принимающей Стороной, либо ставшем ей известном факте разглашения или угрозы разглашения, незаконном получении или незаконном использовании Конфиденциальной информации третьими лицами.

3.5. Принимающая Сторона гарантирует, что она, в соответствии с условиями настоящего Соглашения, будет изготавливать с использованием материальных носителей, на которых хранится представленная ей Конфиденциальная информация, только такое количество копий, которое обусловлено необходимостью надлежащего исполнения своих договорных обязательств перед другой Стороной, требованиями уполномоченных государственных органов и законодательством Республики Беларусь.

3.6. В соответствии с настоящим Соглашением все материальные носители, представленные Принимающей Стороне Раскрывающей Стороной и содержащие Конфиденциальную информацию, являются собственностью Раскрывающей Стороны. Такие носители подлежат возврату или уничтожению Принимающей Стороной в соответствии с указаниями Раскрывающей Стороны. Если Конфиденциальная информация копируется на принадлежащие Принимающей стороне материальные носители, то Раскрывающая Сторона имеет право дать Принимающей Стороне указание об удалении информации с этих носителей, либо об уничтожении самих носителей, если удаление с них Конфиденциальной информации невозможно.

Исключение составляют случаи, когда Принимающая Сторона обязана хранить копии документов, в том числе, содержащих Конфиденциальную информацию, в соответствии с законодательством Республики Беларусь.

3.7. Раскрывающая Сторона имеет право осуществлять контроль использования Принимающей Стороной переданной ей Конфиденциальной информации способами, не противоречащими законодательству Республики Беларусь.

4. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ

4.1. Передача Конфиденциальной информации на бумажных и электронных носителях осуществляется любым из следующих способов:

4.1.1. Пересылка заказной почтой в порядке, установленном у Раскрывающей и Принимающей Сторон соответственно.

4.1.2. Через курьеров либо Представителей.

4.2. Пересылка корреспонденции с Конфиденциальной информацией с использованием средств электронной почты и/или факсимильной связи допускается только по защищенным криптографическими средствами каналам связи или в рамках защищенной корпоративной компьютерной сети. Сторона, направляющая Конфиденциальную информацию, обязана уведомить Принимающую Сторону в порядке, определенном в п.1.6 Соглашения.

4.3. Раскрывающая Сторона предоставляет Конфиденциальную информацию, а также доступ к информационным системам, обрабатывающим Конфиденциальную информацию, Представителям, указанным в письме-запросе, подписанном руководителем Принимающей Стороны. Письмо-запрос должно содержать следующее: фамилия, имя, отчество, должность и реквизиты документа, удостоверяющего личность каждого Представителя, которому необходим доступ к Конфиденциальной информации/информационной системе, а также сведения о том к какой Конфиденциальной информации/информационной системе и на какой временной интервал необходим доступ, иные сведения на усмотрение Принимающей Стороны.

4.4. Каждая Сторона обязуется принимать меры достаточные для предотвращения заражения компьютерными вирусами информации, передаваемой на электронных носителях (USB-накопителях, компакт-дисках и т.п.), в документах и рабочих материалах, отправляемых в электронном виде, в сообщениях электронной почты (в т.ч. во вложенных файлах).

4.5. При передаче документов, содержащих сведения, отнесенные к коммерческой тайне Раскрывающей Стороны, документы должны содержать ограничительный гриф «Коммерческая тайна» с указанием обладателя информации и его местонахождения (адреса).

5. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ И СРОК ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

5.1. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до окончания срока действия Договора, заключенного между Сторонами, в рамках которого Принимающая Сторона должна получить или получила доступ к Конфиденциальной информации.

5.2. Все ранее заключенные между Сторонами соглашения об информационном обмене и о соблюдении конфиденциальности информации прекращают свое действие с момента подписания настоящего Соглашения.

5.3. В случае прекращения действия Соглашения (расторжения основного Договора), обязательства Сторон в отношении Конфиденциальной информации, переданной до даты прекращения действия соглашения, продолжают действовать в полном объеме в соответствии с данным Соглашением.

5.4. Настоящее Соглашение не предусматривает какое-либо предоставление прав интеллектуальной собственности, включая авторские права, товарные знаки, а также право на продажу, либо использование передаваемой информации в целях отличных от целей исполнения обязательств по Договору.

5.5. Поправки и изменения в настоящее Соглашение могут быть внесены только на основании письменного соглашения, подписанного надлежащим образом уполномоченными представителями Сторон.

5.6. Отношения Сторон в части обмена и защиты предоставляемой информации, не оговоренные прямо в настоящем Соглашении, регулируются законодательством Республики Беларусь.

От имени «Раскрывающей Стороны»:

От имени «Принимающей Стороны»:

(_____)
М.П.

(_____)
М.П.

к Договору от «___» _____ 20__ г. № _____

ТИПОВАЯ ФОРМА**ТЕХНИЧЕСКИЙ АКТ**

сдачи-приемки выполненных работ

к Договору № _____ от «___» _____ 20__ г.

«___» _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен о том, что обязательства Подрядчика по Договору № _____ от «___» _____ 20__ г. по выполнению работ _____ ОАО «Гомельтранснефть Дружба» на следующих объектах:

| № п/п | Наименование объекта |
|-------|----------------------|
| 1 | |
| 2 | |
| 3 | |

выполнены в полном объеме в соответствии с Техническим заданием.

Претензий со стороны Заказчика не имеется.

От Заказчика

От Подрядчика

(Должность)

(Должность)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

Заказчик:**Подрядчик:**_____/_____/_____
М.П._____/_____/_____
М.П.

КОПИЯ

РАЗРЕШЕНИЕ (ЛИЦЕНЗИЯ ИЛИ СВИДЕТЕЛЬСТВО)

на право изготовления для применения (эксплуатации) в Республике Беларусь
технических устройств (средств) с указанием их перечня и технических характеристик.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на закупку работ (услуг) по выполнению внутритрубной диагностики двухниточного магистрального нефтепровода «Мозырь-Броды» I, II (DN700) на участке ЛПДС «Мозырь» – 32км.

Общая протяженность диагностируемых трубопроводов составляет 64км и носит условный характер. В процессе выполнения работ по диагностированию МН протяженность участков может быть уточнена. Изменение протяженности трубопроводов в процессе выполнения работ не может служить основанием для изменения стоимости и сроков выполнения работ.

1. Предмет закупки:

1.1 Закупка услуг (работ) по оценке технического состояния магистрального нефтепровода «Мозырь-Броды» I, II (DN700) на участке ЛПДС «Мозырь» – 32км в следующем объеме: очистка нефтепровода, обследование профилемером, ультразвуковым дефектоскопом (WM), ультразвуковым детектором трещин (CD), магнитным дефектоскопом с продольным намагничиванием (MFL), и магнитным дефектоскопом с поперечным намагничиванием (TFI), создание баз данных дефектов и особенностей, предоставление Предварительного и Заключительного отчетов. Начало полевых работ апрель-май 2023г.

2. Цель работы:

2.1 Провести комплекс работ по обнаружению дефектов в металле труб и сварных швах, определить положения дефектов и особенностей, распознать их тип, определить размеры дефектов, провести контроль геометрии труб. Создать базу данных дефектов и особенностей по обследованным участкам магистральных нефтепроводов, выпустить Предварительные и Заключительные технические отчеты по результатам проведенной внутритрубной инспекции.

2.2 Провести классификацию дефектов по степени опасности, на основе действующей методики Исполнителя.

2.3 Провести предремонтную классификацию аномалий согласно действующим в Республике Беларусь нормативным документам (СНиП III-42-80, СНиП 2.05.06-85 и СТП 09100.20001.004-2021).

2.4 Разработать рекомендации по ремонту с указанием методов ремонта единичных и групповых дефектов, и сроков их проведения согласно РД-23.040.00-КТН-140-11 «Методы ремонта дефектов и дефектных секций действующих магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов».

2.5 Предоставить информацию о пространственном местоположении участков нефтепровода в системе координат WGS84 с указанием высоты в Балтийской системе высот. Координаты предоставить в виде общепринятого формата SHAPE файла *.kml по каждому участку нефтепровода в отдельности.

2.6 Предоставить Заказчику исходные «сырые» данные, и компьютерные программы для работы с диагностической информацией и исходными «сырыми» данными

внутритрубных инспекционных приборов (далее – ВИП), на внешнем цифровом носителе.

3. Содержание и форма отчетов по основным этапам работы:

3.1 Вся техническая документация (отчеты и рекомендации), предоставленная Исполнителем, а также программное обеспечение, должны быть выполнены на русском языке.

3.2 По каждому диагностируемому участку трубопровода выдаются отдельные Экспресс-отчеты, Предварительные и Заключительные отчеты.

3.3 Экспресс-отчет по каждому пропуску ВИП предоставляется в течение 5 календарных дней с момента извлечения ВИП из камеры приема, по каждому диагностируемому участку в составе:

- описание объекта диагностирования (название и протяженность трубопровода, эксплуатирующая организация, Заказчик, среда в трубопроводе и др.);
- информация о пропуске очистных устройств и ВИП, их состоянии, повреждениях, времени пропуски средств очистки, калибровки и диагностики по трубопроводу;
- информация об объеме записанных данных ВИП, записанной дистанции, дистанции начала и конца записи каждого ВИП, уточненном минимальном проходном сечении трубопровода;
- количество датчиков, работавших и вышедших из строя во время пропуски ВИП;
- информация о записанных маркерных пунктах и времени прохождения линейных задвижек;
- графики скорости хода ВИП;
- анализ полученных данных, их полноты и целостности;
- выводы о необходимости повторного пропуски ВИП (каких именно, на каких именно участках).

3.4 Предварительный отчет предоставляется в течение 15 календарных дней после успешного пропуски всех ВИП и их извлечения по каждому из диагностируемых участков. Отчет должен быть выполнен с привязкой к общей дистанции и содержать:

- описание объекта диагностирования (название и протяженность трубопровода, эксплуатирующая организация, Заказчик);
- информацию о пропуски очистных устройств и ВИП;
- список зарегистрированных особенностей, классифицированные как врезки;
- список зарегистрированных конструктивных элементов (металлические предметы, другие накладные и приварные элементы);
- список аномалий и дефектов, требующие по результатам расчётов на прочность снижения рабочего давления в нефтепроводе;
- потери металла глубиной более 50% стенки трубы, вмятины, гофры глубиной более 5% от диаметра трубы, трещины глубиной более 4 мм или 50%, в зависимости от того, что меньше, комбинированные дефекты (вмятины с дополнительным дефектом);
- таблицу маркеров (точек ориентиров), а также всю необходимую для поиска и идентификации этих особенностей и аномалий документацию (таблицу размещения точек – ориентиров, сертификаты (паспорта) на особенности и т.д.);
- список дефектов и аномалий для проведения дополнительного дефектоскопического контроля (далее по тексту – ДДК) с детальной информацией по их поиску, обнаружению и верификации.

3.5 Заключительный отчет предоставляется в течении 45 календарных дней после пропуска и извлечения всех ВИП для каждого диагностируемого участка и должен включать в себя:

- описание работы ВИП, технологии диагностирования, методы измерений;
- подробные технические спецификации на диагностическое оборудование, согласно POF 2021г;
- описание объекта диагностирования;
- технические данные трубопровода;
- порядок выполнения работ, обобщенные результаты диагностики, расшифровку нумерации дефектов, принятые обозначения, сокращения и т.п.;
- список маркеров (точек-ориентиров) с указанием точек с установленными маркерными системами во время пропусков ВИП и пропущенными во время сопровождения ВИП;
- результаты обработки диагностической информации и обобщённые результаты диагностики с проведением расчёта максимально допустимого давления для трубных секций с дефектами, с указанием общего числа выявленных «опасных» дефектов на обследованном участке трубопровода;
- обобщённые статистические результаты диагностики по каждому участку, с учетом использованного оборудования, представить в виде таблицы 1:

Таблица 1. Обобщённые результаты диагностики.

| Тип особенности или дефекта | количество, шт. |
|--|-----------------|
| Аномалии поперечного сварного шва (несплошности плоскостного типа) | |
| Другие аномалии поперечного сварного шва | |
| Аномалии продольного сварного шва (несплошности плоскостного типа) | |
| Другие аномалии продольного сварного шва | |
| Дефекты геометрии формы труб (вмятины и гофры) | |
| в том числе больше 3% от внешнего диаметра трубы | |
| Внешние потери металла | |
| в том числе ближе 40 мм от сварных швов | |
| Внутренние потери металла | |
| в том числе ближе 40 мм от сварных швов | |
| Трещины и трещиноподобные аномалии | |
| в том числе в продольных сварных швах | |
| в том числе продольно ориентированные | |
| в том числе поперечно ориентированные | |
| Питтинговая (язвенная) коррозия | |
| Участки сплошной коррозии | |
| в том числе продольно ориентированные | |
| в том числе поперечно ориентированные | |
| Потери металла глубиной 5-15% | |
| Потери металла глубиной 15-25% | |

| | |
|--|--|
| Потери металла более 25% | |
| в том числе ближе 40 мм от сварных швов | |
| Расслоения | |
| в том числе с выходом на поверхность | |
| в том числе ближе 25 мм от сварных швов | |
| Комбинированные дефекты | |
| Потери металла с $K_p < 1$ (либо потери металла первоочередного ремонта) | |
| Количество других дефектов первоочередного ремонта | |
| Количество других дефектов подлежащие ремонту | |
| Врезки и трубная арматура | |
| Сварные присоединения, чопы | |
| Секторные отводы | |
| Трещины (на теле трубы и сварных швах) | |
| Заплаты | |
| Заварки | |
| Муфты | |
| Другое | |
| Всего | |

- исходные технические данные для проведения работ и выполнения расчётов;
- классификацию дефектов по степени опасности, на основе действующей методики Исполнителя, а также результаты расчетов на прочность и долговечность трубных секций трубопровода;
- предремонтную классификацию аномалий согласно действующим в Республике Беларусь нормативным документам (СНиП III-42-80, СНиП 2.05.06-85 и СТБ 09100.20001.004-2021);
- журнал раскладки труб;
- методику расчета дефектных участков трубопровода на прочность;
- диаграммы и графики по результатам статистического анализа данных (графики скорости хода ВИП, давления в трубопроводе при пропуске каждого ВИП, типы и количество обнаруженных особенностей трубопровода по дистанции);
- копии актов пропусков диагностических приборов, очистных и калибровочных устройств;
- данные каждого вида обследования по участкам должны быть интегрированы в Заключительный отчёт (согласно форм таблиц 2 и 3) и представлены на электронном носителе в виде файла *.xls или *.xlsx.

Все собранные данные и информация по участкам, в том числе тексты отчетов, таблицы и графики должны быть представлены на внешнем жестком диске с интерфейсом USB 3.0 в двух экземплярах с программным обеспечением и установочными программами для работы с этими данными.

Данные всех ВИП (исходные «сырые» данные) по участкам необходимо предоставить в электронном виде (на внешнем жестком диске емкостью не менее 2 ТБ без блока питания, с интерфейсом USB 3.0 – в количестве двух экземпляров) с

компьютерными базами данных, с сервисным программным обеспечением и исходными «сырыми» данными внутритрубных приборов.

Заключительный отчет по участкам должен быть представлен на бумажном носителе в одном экземпляре на русском языке.

Таблица 2. Структура заключительного отчёта (поля таблицы в формате *.xls или *.xlsx).

| Поле | Тип | Возможные значения |
|--------------------------|---------------------|---|
| Тип объекта | Целое (Integer) | 1 (маркер), 2 (начало секции), 3 (особенность/дефект) |
| Номер объекта | Целое (Integer) | для каждого типа своя нумерация |
| Дистанция по пропуску, м | Вещественное (REAL) | с точностью до мм |
| Длина секции, м | Вещественное (REAL) | с точностью до мм |
| Расстояние от св. шва, м | Вещественное (REAL) | с точностью до мм |
| Угловое положение, чч:мм | Текстовое | для секции - угловое положение продольного шва |
| Описание объекта | Текстовое | |
| Толщина стенки, мм | Вещественное (REAL) | |
| Длина дефекта, мм | Вещественное (REAL) | |
| Ширина дефекта, мм | Вещественное (REAL) | |
| Процент потери металла | Целое (Integer) | |
| Расположение дефекта | Текстовое | внешний/внутренний |
| Признак опасного дефекта | Текстовое | "*" если дефект опасный |
| Коэффициент ремонта | Вещественное (REAL) | |
| Примечание | Текстовое | |

(в поле «Примечание» могут быть включены любые дополнительные сведения, включая сроки ремонта, требование ДДК и т.д., перечисленные через запятую.).

Таблица 3. Дополнительная таблица заключительного отчёта (поля таблицы в формате *.xls или *.xlsx) в электронном виде.

| | |
|----|---|
| 1 | № секции |
| 2 | № особенности |
| 3 | Общая дистанция, м |
| 4 | Относительная дистанция, м – расстояние от начала секции до начала особенности |
| 5 | Наименование особенности – тип дефекта, трубной арматуры, маркера или др. особенности |
| 6 | Предельное давление в секции – максимальное допустимое давление для наиболее опасного дефекта в трубной секции по результатам расчета на прочность |
| 7 | Проектное давление в секции |
| 8 | Толщина стенки трубы в районе особенности, мм - минимальная толщина стенки трубной секции с погрешностью ВПП |
| 9 | Остаточная толщина стенки, мм – фактическая толщина стенки трубной секции на дефектном участке с учетом потери металла |
| 10 | Глубина особенности, мм |
| 11 | Длина особенности, мм |
| 12 | Ширина особенности, мм |
| 13 | Угол, чч:мм – угловое положение рамки начала особенности, пересечения продольного шва секции с кольцевым швом начала секции |
| 14 | Угол хар.т., чч:мм – угловое положение характерной точки особенности (центр рамки) |
| 15 | Тип особенности – внутренний, внешний, внутрискладочный |
| 16 | Срок ремонта одиночного дефекта – предельный срок эксплуатации одиночного дефекта на существующем режиме эксплуатации |
| 17 | Срок ремонта комбинированного дефекта – предельный срок эксплуатации комбинированного дефекта на существующем режиме эксплуатации (указывать <u>только</u> для комбинированных дефектов, кластеров и т.д.) |
| 18 | Метод ремонта одиночного дефекта – рекомендуемый метод устранения одиночного дефекта |
| 19 | Метод ремонта комбинированного дефекта – рекомендуемый метод устранения комбинированного дефекта. |
| 20 | Длина ремонтной конструкции – длина ремонтной конструкции рекомендуемой для ремонта |
| 21 | Метод проведенного ремонта – метод фактического ремонта дефекта (поле для занесения результатов фактического проведенного ремонта) |
| 22 | Дата ремонта – дата устранения дефекта (поле для занесения результатов фактического проведенного ремонта) |
| 23 | Параметры ремонта дефекта – заполняется по результатам фактического ремонта (поле для занесения результатов фактического проведенного ремонта) |
| 24 | Ответственный – данные предоставляются Заказчиком; поле для занесения результатов фактического ремонта. Необходимо занести данные проведенных ремонтов и обследований |
| 25 | № акта - (поле для занесения реквизитов актов обследования или ремонта) |
| 26 | Комментарий – могут быть включены любые дополнительные сведения о ремонтах |
| 27 | Тип прибора – тип ВПП, обнаруживший данную особенность |
| 28 | Высотная отметка, м - высотная отметка <u>верхней</u> точки трубопровода, для построения профиля |
| 29 | Широта – координата GPS xx.xxxxxxx° |
| 30 | Долгота – координата GPS xx.xxxxxxx° |
| 31 | Высота – координата GPS, м |
| 32 | Примечание – могут быть включены любые дополнительные сведения |

Примечание: дополнительно к таблице могут быть включены/исключены другие поля по согласованию с Заказчиком.

3.6 Журнал документированных особенностей трубопровода должен содержать:

- дефекты, опасные по расчетам на прочность с градацией дефектов, подлежащих ремонту, по степени опасности. Для каждого такого дефекта должен быть создан сертификат для поиска его местонахождения (в электронном виде);

- дефекты, опасные по расчетам на прочность со сроком ремонта - в течение одного календарного года;

- все обнаруженные дефекты должны быть рассчитаны на прочность по методике Исполнителя с предремонтной классификацией аномалий согласно действующим в Республике Беларусь нормативным документам (СНиП III-42-80, СНиП 2.05.06-85 и СТП 09100.20001.004-20121), также на все дефекты, подлежащие ремонту, должны быть указаны рекомендации к методам и максимальным срокам устранения дефектных участков согласно РД-23.040.00-КТН-140-11 «Методы ремонта дефектов и дефектных секций действующих магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов».

3.7 Журнал трубопровода, кроме прочей информации, должен содержать следующий список обнаруженных дефектов:

- вмятины и гофры, в том числе, примыкающие к сварным швам ближе 100мм и с дополнительными дефектами (задиры, локальная потеря металла);

- продольные задиры, трещины по телу трубы, а также несплошности (трещины, непровары, несплавления) в сварных швах;

- дефекты типа потеря металла (внутренняя, внешняя), включения и другие дефекты;

- линейные задвижки, тройники, вантузы, кожухи, сварные присоединения и другие конструктивные элементы трубопровода, врезки в трубопровод;

- журнал трубопровода должен состоять из совмещенной таблицы особенностей и содержать данные о дефектах и особенностях трубопровода и трубных секций, обнаруженных при проведении диагностики с привязкой к координатам GPS.

3.8 Список маркеров в Предварительном отчете и в Заключительном отчете по каждому диагностируемому участку, должен включать в себя все нижеперечисленные точки-ориентиры:

- линейные задвижки;

- кожуха;

- дополнительные маркерные пункты, на которых будут установлены приборы, регистрирующие прохождение ВИП по трубопроводу, в ходе его сопровождения.

3.9 Определение координат GPS поверхности земли маркерных пунктов осуществляет Исполнитель посредством переносных маркерных систем с датчиком GPS, используя поправки постоянно действующих пунктов спутниковой системы точного позиционирования Республики Беларусь, предоставляемой в режиме реального времени (RTK), полученные в государственном предприятии «Белгеодезия». Для определения GPS координат необходимо использовать систему WGS 84.

3.10 Местоположение точек-ориентиров должно быть определено в списке с указанием GPS-координат и общей дистанции по трубопроводу. Все маркера каждого ВИП должны быть объединены в один список с привязкой к общей дистанции. Под «общей дистанцией» следует понимать линейную координату одного из ВИП, к которой привязано местоположение всех особенностей (трубных секций, дефектов, задвижек, вантузов, трубной арматуры, точек-ориентиров, и других особенностей) трубопровода, обнаруженных всеми ВИП при текущей инспекции. Все списки и

перечни (дефектных участков, маркеров, журнала трубопроводов и пр.) в Заключительном отчете кроме прочей информации должны содержать общую дистанцию. Нулевая координата общей дистанции должна соответствовать координате первого сварного шва секции задвижки камеры запуска.

4. Спецификации инспекционного оборудования:

4.1 Этот раздел предложения должен содержать подробные технические спецификации на диагностическое оборудование, согласно POF 2021г. Точностные характеристики предлагаемого оборудования должны соответствовать параметрам высокого разрешения. В паспортах или технических характеристиках дефектоскопов в обязательном порядке должна быть представлена информация о сенсорах/разрешающей способности (количество измерительных каналов, расстояния между датчиками по окружности, интервал замеров на оси, порог записи и т.п.).

5. Обязательные документы, подтверждающие квалификационные требования участников процедуры закупки:

5.1 Действующее разрешение (лицензия или свидетельство) на право изготовления для применения (эксплуатации) в Республике Беларусь технических устройств (средств) для внутритрубной диагностики трубопроводов, эксплуатируемых на потенциально опасных объектах магистральных трубопроводов, подлежащих государственному надзору в области промышленной безопасности;

5.2 Сертификат соответствия технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011) на применяемое оборудование при работах по внутритрубному диагностированию трубопроводов, либо европейский стандарт АТЕХ.

6. Сервисные программы для работы с диагностической информацией:

6.1 Электронная версия Заключительного отчёта представляет собой единую сервисную программу, совместимую с Windows 7 и Windows 10, включающую и программу (программы) интерпретации исходных данных с датчиков (исходные «сырые» данные) всех ВИП используемых при проведении обследования. Все разработанные сервисные программы и утилиты должны быть совместимы с 32-разрядным и 64-разрядным версиями Windows.

6.2 Рабочий интерфейс программы должен позволять:

- работать с комплексной базой данных результатов различных видов обследований, приведённых к общей дистанции, и с соответствующими базами исходных «сырых» данных отдельных ВИП;
- содержать информацию о раскладке линейной части трубопровода, дефектах, особенностях и маркерных пунктах должна быть представлена в виде единой базы (журнала трубопровода) с привязкой к *общей дистанции*;
- читать исходные «сырые» данные, находящиеся в сетевой системе хранения данных и на внутреннем жёстком диске персонального компьютера;
- автоматически выбирать из общей базы необходимую информацию по заданным параметрам особенностей с помощью механизма фильтров и индексов;
- обеспечивать прямой переход на требуемую особенность по идентификационному номеру и по приведённой дистанции как из списка особенностей на изображение исходных «сырых» данных, так и обратно в таблицу данных;
- осуществлять привязку дефектов и особенностей к маркерам при создании сертификатов на особенности и листов детализации трубной секции (развертка трубы с

нанесенными особенностями и их параметрами), как для выбранной одиночной особенности, так и для выбранного списка);

- задавать пользователем любые особенности трубопровода в качестве ориентира (маркера);
- представлять данные в графическом виде, строить профиль трубопровода с возможностью масштабирования по осям на выбранном пользователем участке трубопровода и экспортом в файл, заданный пользователем;
- пользователю добавлять в общую базу данных записи (особенности), обнаруженные в результате эксплуатации трубопровода;
- генерировать отчеты в форме, задаваемой пользователем (в графическом и табличном виде);
- экспортировать базы данных и генерированные пользователем отчеты в MS Excel.

6.3 Основное окно сервисной программы должно быть организовано в виде таблицы представляющей собой сквозной (сводный) журнал трубопровода, составленный из журналов всех особенностей (секции трубопровода, ориентиры, дефекты и прочие особенности) расположенных последовательно относительно дистанции. Каждая строка таблицы описывает параметры обнаруженной особенности, включая приведённую (общую для всех видов использованных дефектоскопов) дистанцию начала особенности.

6.4 Сценарий работы с исходными данными предполагает непосредственный переход из строки выбранной особенности в основном окне программы, характеризуемой приведённой дистанцией, номером, ориентацией и т.п., в программу визуализации исходных «сырых» данных с позиционированием и отображением участка с выбранной особенностью в отдельном окне на развертке графического отображения зафиксированных сигналов по любому имеющемуся типу обследования.

6.5 Переход осуществляется сразу на дистанцию, соответствующую дистанции нахождения данной особенности в выбранном для просмотра виде обследования (типа ВИП) вне зависимости наличия и характера исходных сигналов, при этом точное месторасположение особенности, с учётом ориентации позиционируется в центр экрана.

6.6 Дальнейшая работа в окне исходных «сырых» данных должна позволять производить просмотр графического отображения сигналов датчиков с использованием масштабирования, горизонтального и вертикального скроллинга, с возможностью определения ориентации и измерения линейных параметров зарегистрированных сигналов, определяющих как минимум продольные и поперечные размеры особенности. Программа просмотра должна позволять вывод сформированного графического окна на печать и в отдельных файл.

5.7 Сервисные программы должны сопровождаться инсталляционными файлами программного обеспечения для Заказчика и инструкцией по их установке на русском языке. Если сервисные программы будут поставляться с аппаратным ключом, то ключ должен быть с USB-интерфейсом в количестве не менее 5 шт.

7. Качество работ. Технические гарантии:

7.1 Исполнитель гарантирует, что работы и обязательства по Договору будут выполнены с соответствующей эффективностью и необходимым качеством. Результаты пропуска ВИП считаются удовлетворительными, если при диагностировании участка нефтепровода максимальная суммарная потеря данных – не больше 100 м для одного

трубопровода. При этом, допустимая длина одного участка с потерей данных – не больше 50 м.

7.2 В целях проверки достоверности данных, представленных Исполнителем в Заключительном отчете, Заказчик проводит дополнительный дефектоскопический контроль (далее по тексту - ДДК) не меньше трех аномалий (дефектов, при их наличии) каждой группы в течение 60-ти календарных дней после даты получения Заключительного отчета.

По письменному запросу Заказчика Исполнитель предоставляет за свой счет квалифицированный и уполномоченный персонал для подтверждения наличия или отсутствия аномалий (дефектов) и подписания актов ДДК.

В случае, если Исполнитель не предоставит квалифицированный и уполномоченный персонал, Заказчик самостоятельно проводит ДДК и подписывает акты ДДК. При этом эти акты считаются одобренными и принятыми Исполнителем.

Результаты ДДК оцениваются согласно стандарту API 1163 «In-Line Inspection Systems Qualification Standard» и спецификации оборудования Исполнителя.

7.3 В случае расхождения результатов ДДК и данных, предоставленных в Заключительном отчете, Исполнитель за свой счет выполняет следующее:

- в течение 15 рабочих дней повторно анализирует исходные данные диагностирования и передает Заказчику исправленный Заключительный отчет. После получения исправленного Заключительного отчета Заказчик проводит повторное ДДК в необходимом объеме;
- в случае, если результатом повторного ДДК будет установлено, что исправленный Заключительный отчет о проведении внутритрубной диагностики не соответствует требованиям настоящего Технического задания, Исполнитель в течение 90 календарных дней осуществляет повторные пуски ВИП для получения качественных данных за свой счет;
- Если после повторного пропуска ВИП не достигнуто качество данных согласно спецификациям Исполнителя, то Исполнитель выплачивает Заказчику все его фактические, документально подтвержденные, понесенные затраты, включая стоимость соответствующих некачественно выполненных работ в рамках предмета закупки, ранее оплаченных Исполнителю.

7.4 В случае, если Заказчик или Исполнитель не согласятся с результатами, представленными другой стороной, и не смогут найти решение для подписания акта по результатам ДДК, Заказчик имеет право привлечь для оказания услуг независимую экспертную организацию, заключения о качестве выполненных работ которой будет обязательным для исполнения обеими Сторонами.

7.6 Гарантийный период на выполненные Исполнителем работы составляет 3 года с даты подписания Заключительного отчета Заказчиком.

7.7 Если в гарантийный период по причине неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по договору Исполнителем произошел инцидент или авария, Исполнитель несет ответственность в виде возмещения Заказчику причиненных инцидентом или аварией убытков, на основании обоснованного документально подтвержденного расчета, в размере не более суммы контракта.

[illegible]

Ф.И.О.

Ф.И.О.