

- 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 4 шт по каждому Лоту.

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 ВПП 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 С целью оптимальной очистки протяженных участков МН «Речица-Мозырь» и «Унеча-Полоцк» I, II, имеющих низкую скорость потока, Подрядчик обязан мобилизовать и одновременно использовать при очистке трубопроводов не менее 6 (шести) очистных устройств (скребков). Данное минимальное количество очистных устройств (скребков) должно быть подтверждено гарантийным письмом.

7.3 В целях проверки достоверности данных, представленных Исполнителем в Заключительном отчете, Заказчик 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 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.

7.4 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;

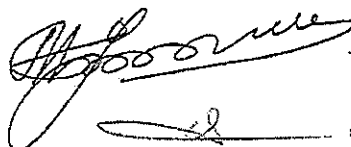
- Если после повторного пропуска ВИП не достигнуто качество данных согласно спецификациям Исполнителя, то Исполнитель выплачивает Заказчику все его фактические, документально подтвержденные, понесенные затраты, включая стоимость соответствующих некачественно выполненных работ в рамках предмета закупки, ранее оплаченных Исполнителю.

7.5 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.

6.6 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.

Заместитель начальника ОЭ

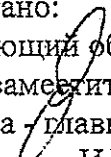
 А.Л.Булатчик

Начальник ОЭ филиала «Новополоцк»

 Д.Х.Елагин

Инженер ОЭ

 В.И.Руденко

Согласовано:
Исполняющий обязанности
первого заместителя генерального
директора - главного инженера
 И.В.Лизунов

20.03 2020