



**ВОСТОЧНО-СИБИРСКАЯ  
НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**УТВЕРЖДЕНО**

**Приказом ПАО «Востсибнефтегаз»**

**от «14» июля 2016 г. № 571**

**Введено в действие «14» июля 2016 г.**

## **ПОЛОЖЕНИЕ АО «ВОСТСИБНЕФТЕГАЗ»**

### **РАССЛЕДОВАНИЕ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ**

**№ ПЗ-05 Р-0761 ЮЛ-107**

**ВЕРСИЯ 1.00**

(с изменениями, внесенными приказом ПАО «Востсибнефтегаз» от 12.08.2016 г. № 681)

(с изменениями, внесенными приказом АО «Востсибнефтегаз» от 21.11.2016 г. № 1134)

(с изменениями, внесенными приказом АО «Востсибнефтегаз» от 21.03.2017 г. №243)

# СОДЕРЖАНИЕ

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	3
ВВЕДЕНИЕ .....	3
ЦЕЛИ .....	3
ЗАДАЧИ .....	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ .....	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ.....	4
1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ .....	5
2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ .....	6
3. ПАСПОРТ ПРОЦЕДУРЫ .....	7
4. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	8
5. ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ.....	9
6. ПОРЯДОК ХРАНЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ ПОСЛЕ РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ.....	15
7. ССЫЛКИ.....	16
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	17

Права на настоящий ЛНД принадлежат АО «Востсибнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен без разрешения АО «Востсибнефтегаз».

© ® АО «Востсибнефтегаз», 2016

# ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## ВВЕДЕНИЕ

Положение АО «Востсибнефтегаз» «Расследование газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной» (далее – Положение) устанавливает порядок организации безопасного ведения работ и взаимодействия структурных подразделений АО «Востсибнефтегаз» при строительстве и ремонте скважин на объектах АО «Востсибнефтегаз».

Настоящее Положение разработано в соответствии с [Положением Компании «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин» №ПЗ-05 С-0257](#).

## ЦЕЛИ

Настоящее Положение разработано с целью установления:

- единых требований к расследованию газонефтеводопроявлений без потери управления скважины в АО «Востсибнефтегаз»;
- порядка взаимодействия структурных подразделений АО «Востсибнефтегаз», Подрядных организаций, оказывающих сервисные услуги по договорам;
- выработки оптимальных мероприятий по ликвидации газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной при строительстве и ремонте скважин АО «Востсибнефтегаз».

## ЗАДАЧИ

Задачами настоящего Положения являются:

- установление единых требований к классификации, оформлению и учету газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной в АО «Востсибнефтегаз»;
- сбор, изучение, и контроль за достоверное и своевременное предоставление первичных документов Подрядной организацией по факту произошедшего газонефтеводопроявления без потери управления скважины в АО «Востсибнефтегаз»;
- проведение качественного расследования произошедшего газонефтеводопроявления без потери управления скважины и установление причин;
- определение порядка взаимодействия между участниками процесса расследования газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной при строительстве и ремонте скважин.

## ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящее Положение является обязательным для исполнения работниками АО «Востсибнефтегаз», задействованными в процессе строительства и ремонта скважин.

Структурные подразделения АО «Востсибнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными организациями, осуществляющими выполнение работ по строительству и ремонту скважин на объектах АО «Востсибнефтегаз», обязаны включать в условия договора пункт о неукоснительном выполнении требований настоящего Положения подрядными организациями.

Организационные, распорядительные и локальные нормативные документы не должны противоречить настоящему Положению.

## **ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ**

Настоящее Положение является локальным нормативным документом постоянного действия.

Настоящее Положение утверждается и вводится в действие в АО «Востсибнефтегаз» приказом АО «Востсибнефтегаз».

Положение признается утратившим силу на основании приказа АО «Востсибнефтегаз».

Изменения в Положение вносятся приказом АО «Востсибнефтегаз».

Инициаторами внесения изменений в Положение являются: управление промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «Востсибнефтегаз», а также иные структурные подразделения АО «Востсибнефтегаз» по согласованию с вышеуказанным управлением промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «Востсибнефтегаз».

Изменения в Положение вносятся в случаях: изменения законодательства РФ, изменения организационной структуры, полномочий руководителей и т.п.

Ответственность за поддержание Положения в АО «Востсибнефтегаз» в актуальном состоянии возлагается на начальника управления промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «Востсибнефтегаз».

Контроль за исполнением требований настоящего Положения возлагается на главного инженера АО «Востсибнефтегаз».

# 1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

**ИНЦИДЕНТ** – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

**КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СКВАЖИНЫ** – работы, связанные с изменением эксплуатационного объекта, креплением рыхлых коллекторов, восстановлением герметичности цементного камня, обсадной колонны и устранением ее деформаций, ограничением притоков пластовых, закачиваемых вод и вод из пластов-обводнителей, с ловильными, устранением заколонных перетоков газа и другими сложными работами в стволе скважины.

**ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ** – физическое или юридическое лицо, которое выполняет работы по договору подряда, заключаемому с заказчиком в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

**ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ СКВАЖИНЫ** – работы, связанные с переводом скважин с одного способа эксплуатации на другой в целях обеспечения заданного технологического режима работы скважины, изменением режимов работы и сменой оборудования, очисткой ствола скважины и подъемных труб от песка, парафина, солей и иных отложений и др.

## 2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

**ГИВ** – гидравлический индикатор веса.

**ГИС** – геофизические исследования скважин.

**ГНВП** – газонефтеводопроявления.

**ГТИ** – геолого-техническая информация.

**ДПБОТОС в РцД** – Департамент промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в разведке и добыче ПАО «НК «Роснефть».

**ЗБС** – забуривание боковых стволов.

**ИВЭ-50** – электронный индикатор веса.

**КОМПАНИЯ** – группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества.

**МРП** – межремонтный период.

**НКТ** – насосно-компрессорные трубы.

**ОБЩЕСТВО** – Акционерное общество «Восточно - Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Востсибнефтегаз»).

**ОТКРС** – отдел текущего и капитального ремонта скважин управления добычи нефти и газа АО «Востсибнефтегаз».

**ПУС** – потеря управления скважиной.

**ПФС** – противofонтанная служба.

**СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ (СП)** – структурное подразделение АО «Востсибнефтегаз» с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своих компетенций, определенных положением о структурном подразделении.

**ТКРС** – текущий и капитальный ремонт скважин.

**УСБ** – управление супервайзинга бурения АО «Востсибнефтегаз».

**УДНГ** – управление добычи нефти и газа АО «Востсибнефтегаз».

**УПБОТОС** – управление промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «Востсибнефтегаз»

### 3. ПАСПОРТ ПРОЦЕДУРЫ

Таблица 1  
Паспорт процедуры

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЦЕССА/ПРОЦЕДУРЫ	Расследование газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной
РЕЗУЛЬТАТ (ВЫХОД) ПРОЦЕССА/ПРОЦЕДУРЫ	Выявление причин ГНВП без ПУС
ПОТРЕБИТЕЛИ РЕЗУЛЬТАТА ПРОЦЕССА/ПРОЦЕДУРЫ	УПБОТОС; УСБ; УДНГ; Подрядная организация.
ВХОД И ЕГО ПОСТАВЩИК	Акт расследования причин ГНВП без ПУС.
ВЛАДЕЛЕЦ ПРОЦЕССА/ПРОЦЕДУРЫ	Главный инженер.
МЕНЕДЖЕР ПРОЦЕССА/ПРОЦЕДУРЫ	Начальник УПБОТОС.
ИСПОЛНИТЕЛЬ	УПБОТОС
РЕСУРСЫ ПРОЦЕССА/ПРОЦЕДУРЫ	Административно-управленческий персонал; Офисные помещения, мебель и оборудование; МТР административного и общехозяйственного назначения; Услуги фиксированной связи; Услуги сети Интернет.
УПРАВЛЯЮЩЕЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ	<a href="#">Положение Компании «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин» №ПЗ-05 С-0257.</a>
ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ	Выявление основных причин ГНВП без ПУС. Отсутствие ГНВП без ПУС при производстве работ.
РИСКИ ПРОЦЕССА/ПРОЦЕДУРЫ	Некорректное определение причин ГНВП без ПУС. Повторное возникновение ГНВП без ПУС при производстве работ.
ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЙ НОМЕР В СИСТЕМЕ РЛНД	ПЗ-05 Р-0761 ЮЛ-107

## 4. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4.1. Ответственным за проведение своевременного и качественного расследования в части ГНВП без ПУС является:

- главный инженер Общества, в случае если ГНВП без ПУС произошло в бригаде при выполнении работ по ТКРС.
- заместитель генерального директора по бурению Общества, в случае если ГНВП без ПУС произошло в бригаде при бурении скважин, ЗБС и освоении после бурения.

4.2. Генеральным директором Общества утверждается Приказ «О создании комиссии по расследованию ГНВП без ПУС» ([Приложение 1](#)) по направлениям производственной деятельности:

- бурение скважин, ЗБС и освоение после бурения;
- ТКРС.

4.3. В соответствии с направлением деятельности назначаются:

- Председатель комиссии по бурению скважин, ЗБС и освоению после бурения - начальник УСБ;
- члены комиссии – работники УСБ, работники УПБОТОС (по согласованию);
- представители Подрядной организации, где произошло ГНВП без ПУС (по согласованию), представитель ПФС (по согласованию);
- Председатель комиссии по ТКРС – начальник УДНГ;
- члены комиссии – работники ОТКРС, УПБОТОС (по согласованию) Общества;
- представители Подрядной организации, где произошло ГНВП без ПУС (по согласованию);
- представитель ПФС (по согласованию).

4.4. Комиссия по расследованию ГНВП без ПУС при ТКРС и строительстве скважин является постоянно действующей, Приказ «О создании комиссии по расследованию ГНВП без ПУС» обновляется в случае изменения состава комиссии.

4.5. Председатель комиссии вправе привлекать к участию в расследовании ГНВП без ПУС работников Общества в рамках должностных обязанностей.



## 5. ПОРЯДОК ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ

## РАССЛЕДОВАНИЯ БЕЗ ПОТЕРИ

5.1. Расследование ГНВП без ПУС производится комиссией, назначенной по Обществу, в два этапа по установленной форме Акта расследования причин ГНВП без ПУС при ТКРС, освоении ([Приложение 2](#)), Акта расследования причин ГНВП без ПУС при строительстве скважин ([Приложение 3](#)):

- 1 этап – сбор и изучение информации о произошедшем ГНВП без ПУС, оценка ситуации, в условиях которой произошло ГНВП без ПУС, выработка оптимальных мероприятий по снижению рисков ГНВП без ПУС при проведении ТКРС и строительства скважин на объектах Общества;
- 2 этап – определение причины и виновника ГНВП ПУС, оформление, подписание и утверждение акта расследования ГНВП без ПУС, с указанием корректирующих и предупреждающих действий по снижению рисков возникновения ГНВП без ПУС.

5.2. Для расследования ГНВП без ПУС непосредственный руководитель работ Подрядной организации, в которой произошел инцидент, совместно с представителем структурного подразделения, курирующего данную Подрядную организацию (УСБ/УДНГ), проводят проверку:

- наличия у работников бригад удостоверения о прохождении обучения и аттестации, на основании требований законодательства и Компании, наличие инструктажей;
- состояния работников, находящихся на объекте (при необходимости организуется проведение медицинского освидетельствования);
- записей о проделанной работе в вахтовом журнале, наличия эскиза спущенного оборудования;
- наличия разрешительной документации на проведение данного вида работ (плана работ на проведение ТКРС, освоение, геофизических работ, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение или реконструкцию скважины, паспорта, акта глушения, сертификатов соответствия на жидкость глушения и т.д.);
- соответствия выполненных работ утверждённому и согласованному плану, программе работ.

5.3. Собираются следующие материалы для расследования ГНВП без ПУС:

- объяснительные записки мастера и членов бригады Подрядной организации;
- показания регистрирующих приборов станции ГТИ (ИВЭ-50, ГИВ – 6) или их аналогов, используемых при производстве работ (гистограммы, картограммы);
- диаграммы датчика давления в манифольде;
- акт отбивки статического уровня жидкости в скважине;
- фотоматериал;

- копии требуемых документов: плана работ на проведение ТКРС, освоение, геофизических работ, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение или реконструкцию скважины, паспортов, акта глушения, сертификатов соответствия на жидкость глушения и др.;
- оригиналы плана - заказа; плана работ. программы работ, наряда-задания на глушение скважины, акта на глушение.

5.4. В течение суток с момента обнаружения факта ГНВП без ПУС Подрядная организация, где произошло ГНВП без ПУС, сканирует первичные материалы в формате pdf и направляет их в УСБ/УДНГ на имя Председателя комиссии, определенного приказом Общества.

5.5. Контроль за достоверное, полное и своевременное предоставление Подрядной организацией первичных материалов расследования ГНВП без ПУС, возлагается на УСБ/УДНД.

5.6. В течение суток с момента обнаружения Подрядная организация, у которой произошло ГНВП без ПУС совместно с работниками и руководителями УСБ/УДНГ, разрабатывают, утверждают и согласовывают план работ на ликвидацию ГНВП.

5.7. В течение 2 суток с момента обнаружения ГНВП без ПУС комиссия по расследованию инцидента от СП изучает предоставленные документы, проводит осмотр оборудования на объекте работ, оценивает ситуацию, в условиях которой произошло ГНВП без ПУС. После чего, вырабатывает предложения по ликвидации инцидента, и проводят первый этап расследования.

5.8. В случае если необходимо проведение экспертизы, дополнительных исследований и диагностики материалов оборудования или других действий возможно продление расследования, но не более чем на 30 суток с момента завершения первого этапа расследования ГНВП без ПУС.

5.9. На втором этапе расследования в течение не более 2 суток с момента представления первичных документов, или не более 5 суток от факта инцидента, комиссия определяет причины и виновников инцидента, составляет и подписывает акт расследования ГНВП без ПУС членами комиссии и представителями Подрядных организаций, имеющих отношение к инциденту. В случае несогласия с выводами комиссии по расследованию, каждый представитель сторон, принимавший участие в расследовании ГНВП без ПУС может указать свое особое мнение в Акте расследования.

5.10. В случае непредставления первичных материалов в сроки, указанные в п.1 Таблицы 2, бригада, при работе которой произошло ГНВП без ПУС, может быть отстранена от выполнения своих обязанностей до полного предоставления вышеуказанных материалов.

5.11. В случае, когда причину ГНВП без ПУС установить без извлечения из скважины аварийного оборудования невозможно, окончательное решение по причине и виновных за ГНВП без ПУС, председатель комиссии по направлению деятельности выносит по завершению работ по извлечению из скважины аварийного оборудования.

5.12. Основные причины ГНВП без ПУС при проведении ТКРС, бурения, ЗБС, ГИС, освоения после бурения на объектах Общества:

- недолив жидкости глушения, несоответствие параметров промывочной жидкости;

- нарушение технологии ремонта;
- неисправное подземное оборудование;
- поглощение бурового раствора;
- неверно указанные данные в плане или программе работ.

5.13. После проведенного расследования каждого случая ГНВП без ПУС УПБОТОС регистрирует его в Журнале учета ГНВП без ПУС ([Приложение 4](#)).

**Таблица 2**

**Расследование газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной**

№ П/П	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ (СРОК ИСПОЛНЕНИЯ)	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
1.	Сбор первичных документов по факту ГНВП без ПУС	<p><b>Исполнители:</b> Подрядная организация</p> <p><b>Срок:</b> В течение 1 суток с момента обнаружения ГНВП без ПУС</p>	<p><b>Входы:</b> Сообщение о ГНВП без ПУС ПФС и УСБ/УДНГ.</p> <p><b>Выходы:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Оригиналы плана - заказа; плана работ. программы работ, наряда-задания на глушение скважины, акта на глушение;</li> <li>2. Копии: плана работ на проведение ТКРС, ГИС, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение или ЗБС, паспортов, акта глушения, сертификатов соответствия на жидкость глушения и др.;</li> <li>3. Объяснительные записки мастера и членов бригады &lt;В формате Pdf&gt;;</li> <li>4. Показания приборов (станции ГТИ, ИВЭ-50, ГИВ – 6) или их аналогов, (гистограммы, диаграммы картограммы) &lt;В формате Pdf&gt;;</li> <li>5. Диаграммы датчика давления в манифольде &lt;В формате Pdf&gt;;</li> <li>6. Акт отбивки статического уровня жидкости в скважине &lt;В формате Pdf&gt;;</li> <li>7. Фотоматериалы;</li> <li>8. Проверяют наличие у работников бригад: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ удостоверения о прохождении обучения и аттестации, инструктажей;</li> <li>▪ медицинского освидетельствования;</li> <li>▪ записей о проделанной работе в вахтовом журнале, эскиза компоновки;</li> <li>▪ разрешительной документации (плана работ на ТКРС, ГИС, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение и ЗБС, паспортов, акта глушения, сертификатов соответствия на жидкость глушения и т.д.</li> </ul> </li> </ol> <p><b>Требования:</b> Дополнительные требования по сбору первичных документов по факту ГНВП без ПУС регламентированы в п.п. <a href="#">5.3-5.4</a> настоящего Положения.</p>

№ П/П	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ (СРОК ИСПОЛНЕНИЯ)	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
2	Контроль первичных документов по факту ГНВП без ПУС	Исполнители: 1. УСБ; 2. УДНГ. Срок: В течение 1 суток с момента обнаружения ГНВП без ПУС	<b>Входы:</b> 1. Оригиналы плана - заказа; плана работ. программы работ, наряда-задания на глушение скважины, акта на глушение; 2. Копии: плана работ на проведение ТКРС, ГИС, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение или ЗБС, паспортов, акта глушения, сертификатов соответствия на жидкость глушения и др.; 3. Объяснительные записки мастера и членов бригады <В формате Pdf>; 4. Показания приборов (станции ГТИ, ИВЭ-50, ГИВ – 6) или их аналогов, (гистограммы, диаграммы картограммы) <В формате Pdf>; 5. Диаграммы датчика давления в манифольде <В формате Pdf>; 6. Акт отбивки статического уровня жидкости в скважине <В формате Pdf>; 7. Фотоматериалы; 8. Проверяют наличие у работников бригад: <ul style="list-style-type: none"> <li>удостоверения о прохождении обучения и аттестации, инструктажей;</li> <li>медицинского освидетельствования;</li> <li>записей о проделанной работе в вахтовом журнале, эскиза компоновки;</li> <li>разрешительной документации (плана работ на ТКРС, ГИС, наряда-заказа на глушение и ремонт скважины, программы работ на бурение и ЗБС, паспортов, акта глушения, сертификатов соответствия на жидкость глушения и т.д.</li> </ul> <b>Выходы:</b> Первичные материалы по факту ГНВП без ПУС <В формате Pdf>. <b>Требования:</b> Дополнительные требования по сбору первичных документов по факту ГНВП без ПУС регламентированы в п. <u>5.5</u> настоящего Положения
3	Формирование плана работ по ликвидации аварии	Исполнители: 1. Подрядная организация; 2. УСБ; 3. УДНГ. Срок: В течение 1 суток с момента обнаружения ГНВП без ПУС.	<b>Входы:</b> Первичные материалы по факту ГНВП без ПУС <В формате Pdf>. <b>Выходы:</b> План работ по ликвидации ГНВП без ПУС. <b>Требования:</b> Дополнительные требования по сбору первичных документов по факту ГНВП без ПУС регламентированы в п. <u>5.6</u> настоящего Положения
4	Проведение первого этапа расследования ГНВП ПУС	Исполнители: Комиссия по расследованию ГНВП без ПУС. Срок: В течение 2 суток с момента обнаружения ГНВП без ПУС.	<b>Входы:</b> 1. Первичные материалы по факту ГНВП без ПУС <В формате Pdf>. 2. План работ по ликвидации ГНВП без ПУС. <b>Выходы:</b> Акт расследования ГНВП без ПУС <Проект>. <b>Требования:</b> Дополнительные требования по сбору первичных документов по факту ГНВП без ПУС регламентированы в п. <u>5.7</u> настоящего Положения.
5	Проведение дополнительного	Исполнители: Подрядная	<b>Входы:</b> Акт расследования ГНВП без ПУС <Проект>.

№ П/П	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ (СРОК ИСПОЛНЕНИЯ)	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
	расследования (при необходимости в соответствии с п.5.8 настоящего Положения)	организация. <b>Срок:</b> Не более 30 суток с момента завершения 1 этапа расследования ГНВП ПУС.	<b>Выходы:</b> Заключение экспертизы. <b>Требования:</b> Дополнительные требования по сбору первичных документов по факту ГНВП без ПУС регламентированы в п.5.8 настоящего Положения
6	Проведение второго этапа расследования ГНВП без ПУС	<b>Исполнители:</b> Комиссия по расследованию ГНВП без ПУС. <b>Срок:</b> Не более 2 суток с момента представления первичных документов, или не более 5 суток с момента обнаружения ГНВП без ПУС	<b>Входы:</b> 1. Акт расследования ГНВП без ПУС <Проект>. 2. Первичные материалы по факту ГНВП без ПУС <В формате Pdf>. 3. Заключение экспертизы. <b>Выходы:</b> 1. Акт расследования ГНВП без ПУС<Утвержден>; 2. Журнал учета ГНВП без ПУС. <b>Требования:</b> Дополнительные требования по сбору первичных документов по факту ГНВП без ПУС регламентированы в п.п.5.9 – 5.13 настоящего Положения.
7	Направление материалов расследования ГНВП без ПУС в УПБОТОС	<b>Исполнители:</b> УСБ/УДНГ. <b>Срок:</b> Не более 4 суток с момента утверждения Акта расследования ГНВП без ПУС.	<b>Входы:</b> 1. Акт расследования ГНВП без ПУС<Утвержден>; 2. Первичные материалы по факту ГНВП без ПУС <В формате Pdf>. <b>Выходы:</b> Акт расследования ГНВП без ПУС <Утвержден; Передано>; Первичные материалы по факту ГНВП без ПУС <В формате Pdf; Передано>; Журнал учета ГНВП без ПУС. <b>Требования:</b> В течение 4 суток с момента утверждения акта расследования ГНВП без ПУС УСБ/УДНГ передают в УПБОТОС акты расследования и пакет документов расследования ГНВП, материалы регистрируются в Журнале учета ГНВП без ПУС.
8	Предоставление отчета по итогам расследования ГНВП без ПУС	<b>Исполнители:</b> УПБОТОС <b>Срок:</b> Не более 10 суток с момента обнаружения ГНВП без ПУС.	<b>Входы:</b> Акт расследования ГНВП без ПУС <Утверждено; Передано>; Первичные материалы по факту ГНВП без ПУС <В формате Pdf; Передано>. <b>Выходы:</b> Акт расследования ГНВП без ПУС < Направлено в ДПБОТОС в Рид ПАО «НК «Роснефть»>. <b>Требования:</b> 1. УПБОТОС передает в ДПБОТОС в Рид в течение 10 суток с момента обнаружения ГНВП без ПУС акт расследования ГНВП без ПУС в электронном виде. 2. Ежемесячно до 5 числа, следующего за отчетным месяцем УПБОТОС формирует и направляет в ДПБОТОС в Рид Отчет в ДПБОТОС в Рид ( <a href="#">Приложение 5</a> ) о произошедших ГНВП без ПУС. 3. Ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом или по мере увеличения ГНВП без ПУС, специалисты УСБ, УДНГ совместно с УПБОТОС разрабатывают мероприятия по снижению рисков и недопущению возникновения ГНВП без ПУС при

№ П/П	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ (СРОК ИСПОЛНЕНИЯ)	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
			производстве работ. Далее УПБОТОС направляет в Подрядные организации, оказывающие услуги по бурению скважин, ЗБС, ТКРС и ДПБОТОС в РИД корректирующие мероприятия по снижению рисков и недопущению возникновения ГНВП без ПУС при производстве работ.

Диаграмма процедуры «Расследование газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной» приведена в [Приложении 6](#) настоящего Положения.

## **6. ПОРЯДОК ХРАНЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ ПОСЛЕ РАССЛЕДОВАНИЯ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ**

6.1. В УПБОТОС хранятся следующие документы:

- оригинал акта расследования ГНВП без ПУС;
- оригиналы пакета документов, представленные в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз от УСБ, УДНГ.

6.2. В УСБ, УДНГ хранятся следующие документы:

- оригинал акта расследования ГНВП без ПУС;
- копии документов, представленные в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз.

6.3. В Подрядной организации по строительству скважин, ТКРС хранятся следующие документы:

- оригинал акта расследования ГНВП без ПУС;
- копии документов, представленные в результате 1 и 2 этапов расследования, результаты дополнительных экспертиз.

## 7. ССЫЛКИ

1. Положение Компании «Предупреждение и ликвидация газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов скважин» №ПЗ-05 С-0257 версия 1.00, введенное в действие приказом ОАО «Востсибнефтегаз» от 15.01.2015 №5.
2. Стандарт АО «Востсибнефтегаз» «Порядок делопроизводства по распорядительным документам» №ПЗ-01.01 С-0006 ЮЛ-107 версия 2.00, утвержденный и введенный в действие приказом ОАО «Востсибнефтегаз» от 08.12.2011 №578.



## ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 3  
Перечень Приложений к Положению

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	<a href="#">Шаблон «Приказ «О создании комиссии по расследованию ГНВП без ПУС»</a>	Включено в настоящий файл.
2	<a href="#">Шаблон «Акт расследования причин ГНВП без ПУС при ТКРС, освоении»</a>	Включено в настоящий файл.
3	<a href="#">Шаблон «Акт расследования причин ГНВП без ПУС при строительстве скважин»</a>	Включено в настоящий файл.
4	<a href="#">Шаблон «Журнал учета ГНВП без ПУС»</a>	Включено в настоящий файл.
5	<a href="#">Шаблон «Отчет в ДПБОТОС в РиД»</a>	Включено в настоящий файл.
6	<a href="#">Диаграмма процедуры «Расследование газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной»</a>	Включено в настоящий файл.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ШАБЛОН «ПРИКАЗ «О СОЗДАНИИ КОМИССИИ ПО РАССЛЕДОВАНИЮ ГНВП БЕЗ ПУС»

[Приказ «О создании Комиссии по расследованию ГНВП без ПУС» оформляется на фирменном бланке приказа АО «Востсибнефтегаз»<sup>1</sup>]

В целях своевременного и квалифицированного расследования, установления причин и недопущения в будущем подобных инцидентов при строительстве и ремонте скважин в Обществе

### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Создать постоянно действующие комиссии (далее ПДК) по расследованию газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной в Обществе в два этапа в следующем составе:

1.1. При строительстве скважин:

Председатель комиссии:

Ф.И.О.

Начальник управления по бурению скважин

Заместитель председателя:

Ф.И.О.

Начальник отдела супервайзинга бурения

Члены комиссии:

Ф.И.О.

Главный специалист отдела супервайзинга бурения

Ф.И.О.

Начальник отдела геологического сопровождения бурения скважин

Ф.И.О.

Главный специалист противофонтанной безопасности управления ПБОТОС (по согласованию).

Представитель

ПФС

Районный инженер (по согласованию).

1.2. При текущем и капитальном ремонте скважин:

Председатель комиссии:

Ф.И.О.

Начальник управления добычи

Заместитель председателя:

Ф.И.О.

Начальник отдела текущего и капитального ремонта скважин

Члены комиссии:

Ф.И.О.

Главный специалист отдела

<sup>1</sup> Шаблон «Приказа АО «Востсибнефтегаз» является Приложением 1 к [Стандарту АО «Востсибнефтегаз» «Порядок делопроизводства по распорядительным документам» №ПЗ-01.01 С-0006 ЮЛ-107.](#)

текущего и капитального ремонта  
скважин

Ф.И.О.

Главный специалист  
противофонтанной безопасности  
управления ПБОТОС (по  
согласованию)

Представитель  
ПФС

Районный инженер (по  
согласованию)

1.3. К работе Комиссии в качестве ее члена привлекается представитель Подрядной организации, допустившей ГНВП без ПУС по представлению руководителя Подрядной организации.

2. Постоянно действующим комиссиям в своей работе руководствоваться Положением АО «Востсибнефтегаз» «Расследование газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной» №ПЗ-05 Р-0761 ЮЛ-107 версия 1.00.

3. На время отсутствия членов ПДК обязанности по осуществлению расследования газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной при строительстве и ремонте скважин возложить на лиц их замещающих.

4. Канцелярии управления делами довести настоящий приказ до сведения лиц, согласно листу рассылки.

5. Возложить контроль за исполнением настоящего приказа на главного инженера Ф.И.О.

Генеральный директор

Ф.И.О.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ШАБЛОН «АКТ РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН ГНВП БЕЗ ПУС ПРИ ТКРС, ОСВОЕНИИ»

УТВЕРЖДАЮ

Председатель комиссии

Подпись

ФИО

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### АКТ

#### Расследования причин ГНВП без ПУС при ТКРС, освоении

##### Геолого-техническая характеристика скважины

Месторождение			
№ Куста		№ Скважины	
Способ эксплуатации		Дата осложнения	
Пластовое давление	атм.	Дата замера	
Дебит скважины	м <sup>3</sup> /сут		
Причина остановки		МРП	сут
Диаметр эксп. колонны	мм	Глубина спуска	м
Искусственный забой	м	Текущий забой	м
Макс. кривизна скважины	град	На глубине	м
Интервалы перфорации	м	Категория скважины	
Диаметр НКТ	мм	Глубина спуска НКТ	м
Доп. информация:			

2. Исправность уровнемера, подогрева (зимой): \_\_\_\_\_
3. Наличие жидкости глушение для долива скважины, сертификатов качества: \_\_\_\_\_
4. Удельный вес и объем жидкости глушения (план работ): \_\_\_\_\_
5. Расчетный удельный вес и объем жидкости глушения (перерасчет): \_\_\_\_\_
6. Соответствие удельного веса и объема жидкости глушения расчетному: \_\_\_\_\_
7. Соответствие объема (факт) долива- завозу и расходу: \_\_\_\_\_
8. Соответствие фактического объема долива объему в листе долива: \_\_\_\_\_
9. Описание осложнения при ТКРС, ГИС: \_\_\_\_\_
- \_\_\_\_\_
- \_\_\_\_\_
- \_\_\_\_\_
- \_\_\_\_\_

10. Причины осложнения: \_\_\_\_\_

11. Виновник осложнения: \_\_\_\_\_

12. Заключение комиссии: \_\_\_\_\_

13. Планируемые мероприятия с целью ликвидации (предупреждения) осложнения: \_\_\_\_\_

14. Экономический ущерб (указать доп. работы на устранение последствий ГНВП ПУС): \_\_\_\_\_

15. Особое мнение участников расследования: \_\_\_\_\_

16. Дополнительная информация, примечание: \_\_\_\_\_

Подписи:

_____	_____	_____
(Должность)	(Подпись)	(ФИО)
_____	_____	_____
(Должность)	(Подпись)	(ФИО)
_____	_____	_____
(Должность)	(Подпись)	(ФИО)

Представитель Противодонной службы:

_____	_____	_____
(Должность)	(Подпись)	(ФИО)

Представитель Подрядной организации:

_____	_____	_____
(Должность)	(Подпись)	(ФИО)

### ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ШАБЛОН «АКТ РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН ГНВП БЕЗ ПУС ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН»

УТВЕРЖДАЮ

Председатель комиссии

Подпись                      ФИО  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

#### АКТ расследования причин ГНВП без ПУС при строительстве скважин

№ Бригады \_\_\_\_\_ мастер \_\_\_\_\_  
(Фамилия, инициалы)

#### Геолого-техническая характеристика скважины

№ Скважины	
№ Куста	
Месторождение	
Категория скважины	
Назначение скважины	
Пластовое давление атм. ЮВ-1(1)	
Диаметр предыдущей колонны мм	
Глубина башмака предыдущей колонны (глубина вырезки окна), м	
Проектный забой скважины, м	
Текущий забой скважины, м	
Аварийный забой, м	
Макс. кривизна скважины/глубина, град/м	
Тип бурового раствора	
Проектные параметры бурового раствора (уд. вес, вязкость, водоотдача)	
Фактические параметры бурового раствора	

*Примечание:* в случае необходимости количество данных по скважине может быть расширено.

#### Подрядные организации задействованные в процессе бурения

Подрядная организация по телеметрии	
Подрядная организация по долотам	
Подрядная организация по растворам	
Подрядная организация по ГТИ	

### 3. Краткое описание ГНВП:

**4. Причины ГНВП:****5. Производственные работы с целью ликвидации ГНВП без ПУС****6. Мероприятия с целью предупреждения ГНВП без ПУС****7. Предлагаемые мероприятия с целью предупреждения подобных аварий и рисков:**

Подписи:

(Должность)	(Подпись)	(ФИО)
(Должность)	(Подпись)	(ФИО)
(Должность)	(Подпись)	(ФИО)

Представитель Противодонной службы:

(Должность)	(Подпись)	(ФИО)
-------------	-----------	-------

Представитель Подрядной организации:

(Должность)	(Подпись)	(ФИО)
-------------	-----------	-------

**Документы, прилагаемые к акту**

Программа работ на строительство или реконструкцию скважины	
Объяснительные записки персонала	
Схема аварийного оборудования оставшегося в скважине	
Расшифровка показаний ГТИ, ИВЭ-50 или ГИВ-6	
Паспорт и сертификат на аварийное оборудование или инструмент (с учётом наработки)	
Акты проведения дефектоскопии аварийного оборудования	
Другие документы (при необходимости)	

*Примечание:* в случае необходимости количество документов по скважине может быть расширено.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ШАБЛОН «ЖУРНАЛ УЧЕТА ГНВП БЕЗ ПУС»

## Левая сторона разворота журнала

№ П/П	ДАТА И ВРЕМЯ ПРОИСШЕСТВИЯ	МЕСТО ПРОИСШЕСТВИЯ (ЦЕХ, УЧАСТОК, БРИГАДА, И Т.П.)	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИСШЕСТВИЯ	СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОСЛЕДСТВИЯХ
1	2	3	4	5

## Правая сторона разворота журнала

ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИНЫ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЯ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ	КОРРЕКТИРУЮЩИЕ И ПРЕДУПРЕЖДАЮЩИЕ МЕРЫ (В Т.Ч. СРОКИ ИСПОЛНЕНИЯ И ОТВЕТСТВЕННЫЕ)	СУММА УЩЕРБА, РУБ.	ОТМЕТКА ОБ ИСПОЛНЕНИИ
1	2	3	4



## ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ШАБЛОН «ОТЧЕТ В ДПБОТОС В РИД»

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА, ГДЕ ПРОИЗОШЛО ГНВП ПУС	БРИГАДА БУРЕНИЯ ЗБС, ТКРС, ПАРТИЯ ГИС, ФЛОТ ГРП	СКВАЖИНА	КУСТ	МЕСТОРОЖДЕНИЕ	РАБОЧИЙ ПРОЦЕСС ПРИ КОТОРОМ ПРОИЗОШЛО ГНВП ПУС	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИЗОШЕДШЕГО ГНВП ПУС. ПРЕДЛОЖЕННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕЗУЛЬТАТУ РАССЛЕДОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8

# ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ДИАГРАММА ПРОЦЕДУРЫ «РАССЛЕДОВАНИЕ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ»

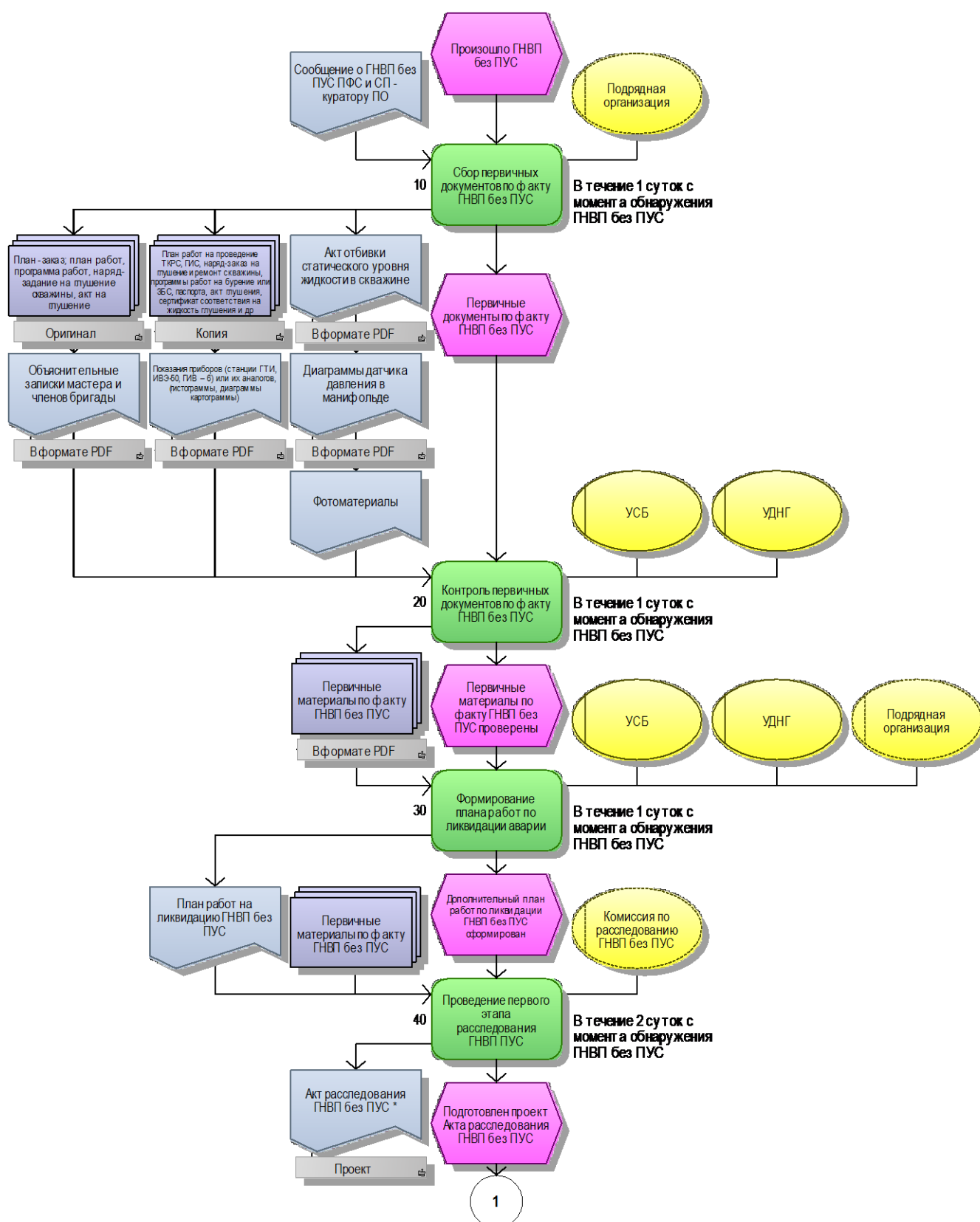


Рис.1 Диаграмма процедуры «Расследование газонефтеводопроявлений без потери управления скважиной», лист 1

ПОЛОЖЕНИЕ АО «ВОСТСИБНЕФТЕГАЗ» «РАССЛЕДОВАНИЕ ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЙ БЕЗ ПОТЕРИ УПРАВЛЕНИЯ СКВАЖИНОЙ»  
№ПЗ-05 Р-0761 ЮЛ-107 ВЕРСИЯ 1.00  
СПРАВОВОЧНО. ВЫГРУЖЕНО ИЗ ИСС "НОБ" АО "ВОСТСИБНЕФТЕГАЗ": 15.07.2016 10:25

