



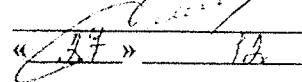
Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Согласовано:

---

Приложение 3  
к приказу ОАО «СН-МНГ»  
от 27 декабря 2011 г. № 547  
«О введении в действие стандартов»

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»

 В.В. Дронов  
«27» 12 2011 г.



## СТАНДАРТ

**«Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных  
производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

СТО 021-2011

*Мегион 2011*

## СОДЕРЖАНИЕ:

1. Назначение Стандарта и область его применения.....	2
2. Термины и определения.....	3
3. Общие положения.....	3
4. Порядок технического расследования причин инцидента.....	5
5. Учет, анализ инцидентов и отчетность.....	9
Приложение № 1.....	12
Приложение № 2.....	14
Приложение № 3.....	22
Приложение № 4.....	23
Приложение № 5.....	24
Приложение № 6.....	25
Приложение № 7.....	26
Приложение № 8.....	27

## **1. Назначение Стандарта и область его применения**

1.1. Настоящий Стандарт разработан в рамках системы управления охраной труда, промышленной, пожарной, экологической безопасностью и предупреждения чрезвычайных ситуаций в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее ОАО «СН-МНГ», Общество) в целях реализации стратегических задач и основных направлений, указанных в «Политике открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда и предупреждения (возникновения) чрезвычайных ситуаций»

1.2. Настоящий Стандарт устанавливает порядок проведения технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – ОАО «СН-МНГ») и оформления актов технического расследования причин инцидентов, их учета и анализа; порядок и сроки отчетности, связанной с возникновением, расследованием и учетом инцидентов, произошедших на опасных производственных объектах ОАО «СН-МНГ».

1.3. Настоящий Стандарт разработан в соответствии с:

1.3.1. Федеральным законом 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

1.3.2. Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 15.04.2002 г. № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации»;

1.3.3. Положением «О производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах открытого акционерного общества «Славнефть - Мегионнефтегаз»;

1.3.4. Локальными актами ОАО «СН-МНГ», регламентирующими электронный учет технических и эксплуатационных характеристик трубопроводов и оборудования; формирование и выполнение программ, направленных на устранение причин инцидентов.

1.4. Действие стандарта распространяется на структурные подразделения, входящие в состав ОАО «СН-МНГ» и рекомендуется к применению его дочерними Обществами, а также подрядными организациями Общества, выполняющими работы, оказывающими услуги на территории объектов и лицензионных участков по добыче нефти и газа (месторождений) ОАО «СН-МНГ», а также на территории лицензионных участков по добыче нефти и газа (месторождений), на которых ОАО «СН-МНГ» осуществляет деятельность по оказанию операторских услуг по добыче нефти и газа.

1.5. Требования настоящего стандарта являются обязательными для исполнения всеми работниками ОАО «СН-МНГ».

1.6. Настоящий стандарт не отменяет положения законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующих порядок расследования аварий, инцидентов, пожаров, несчастных случаев на производстве, профессиональных заболеваний (отравлений) и других происшествий.

1.7. Настоящий стандарт, а также все изменения к нему утверждаются генеральным директором Общества, вступают в силу с даты введения в действие соответствующим приказом ОАО «СН-МНГ» и действуют до момента их отмены.

1.8. В случаях, когда настоящий стандарт является неотъемлемой частью договора на выполнение работ (оказание услуг), действие Стандарта прекращается с даты окончания срока действия соответствующего договора, либо его прекращения.

## 2. Термины и определения

**Авария** – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ;

**Инцидент** – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений Федерального закона от 21.07.2007 г. № 116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», других федеральных законов, принимаемых в соответствии с ними нормативных правовых актов Президента РФ, Правительства РФ, а также федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.

**Инцидент без экологических последствий** - инцидент, в результате которого отсутствует непреднамеренный выброс загрязняющих окружающую среду (воду, почву, атмосферу) веществ.

**Инцидент с экологическими последствиями** - инцидент, в результате которого осуществлен непреднамеренный выброс загрязняющих окружающую среду (воду, почву, атмосферу) веществ.

**Структурное подразделение (подразделение) ОАО «СН-МНГ»:** структурное подразделение (Аганское нефтегазодобывающее управление, Ватинское нефтегазодобывающее управление, управление материально-технического снабжения, управление «Сервис-нефть», лечебно-диагностический центр «Здоровье»), созданное для выполнения определенного круга задач и наделенное определенными функциями и полномочиями.

**Подрядные организации** : индивидуальные предприниматели, физические и юридические лица, которые в соответствии с договорами, заключенными с ОАО «СН-МНГ» выполняют работы (оказывают услуги) на производственной территории и объектах Общества.

**Производственная территория ОАО «СН-МНГ»** : территории, расположенные в границах лицензионных участков по добыче нефти и газа (месторождений) ОАО «СН-МНГ», а также территории, расположенные в границах лицензионных участков по добыче нефти и газа (месторождений), на которых ОАО «СН-МНГ» осуществляет деятельность по оказанию операторских услуг по добыче нефти и газа.

**Объекты ОАО «СН-МНГ»** : здания (в том числе административные, бытовые), строения, сооружения, на территории которых выполняют трудовую функцию : работники ОАО «СН-МНГ», физические лица, командированные в ОАО «СН-МНГ», работники подрядных организаций при исполнении соответствующих договоров.

## 3. Общие положения.

3.1. Техническому расследованию подлежат инциденты, связанные с нарушением целостности технологического оборудования и механизмов, нарушением целостности сооружений и коммуникаций, вызванные отказом оборудования с возникновением аварийной ситуации (Приложение №1 настоящего Стандарта).

3.2. Оповещение при возникновении инцидента происходит по схеме, указанной в данном Стандарте (приложение 5 настоящего Стандарта):

3.2.1. Схема оповещения внутри структурных подразделений ОАО «СН-МНГ» устанавливается приказами соответствующих структурных подразделений ОАО «СН-МНГ» и должна предусматривать оперативное извещение лиц и организаций, задействованных в локализации и ликвидации аварий или инцидентов, в том числе лиц, указанных в схеме оповещения настоящего Стандарта (Приложение 5).

3.2.2. При возникновении инцидента главный инженер (начальник смены Центральной инженерно-технологической службы (далее – ЦИТС)) структурного подразделения передает сообщение в соответствии со схемой оповещения, разработанной во исполнение п.3.2.1. настоящего стандарта, в том числе :

3.2.2.1. начальнику смены ЦИТС ОАО «СН-МНГ»;

3.2.2.2. начальнику отдела охраны окружающей среды службы экологической безопасности и природопользования ОАО «СН-МНГ» (далее – ООС СЭБиП);

- 3.2.2.3. начальнику Управления «Сервис-нефть» ОАО «СН-МНГ»;
- 3.2.2.4. диспетчеру цеха по эксплуатации трубопроводов управления «Сервис-нефть» ОАО «СН-МНГ».

3.2.3. При возникновении инцидента *без экологических последствий* начальник смены ЦИТС ОАО «СН-МНГ» передаёт сообщение:

- 3.2.3.1. заместителю генерального директора - главному инженеру ОАО «СН-МНГ»;
- 3.2.3.2. директору по направлению деятельности ОАО «СН-МНГ»;
- 3.2.3.3. начальнику отдела охраны окружающей среды службы экологической безопасности и природопользования ОАО «СН-МНГ» (далее – ООС СЭБиП);
- 3.2.3.4. начальнику Департамента по работе с сервисными предприятиями ОАО «СН-МНГ» (далее – ДпрССП ОАО «СН-МНГ»);
- 3.2.3.5. в службу собственной безопасности ОАО «СН-МНГ» (далее – ССБ ОАО «СН-МНГ»);
- 3.2.3.6. при возгорании на опасном производственном объекте – руководителю Группы ПБ ОАО «СН-МНГ»;
- 3.2.3.7. в отдел производственного контроля и охраны труда ОАО «СН-МНГ» (далее – ОПКиОТ ОАО «СН-МНГ»);

Далее в зависимости от вида технического устройства, на котором произошел инцидент:

- 3.2.3.8. главному механику ОАО «СН-МНГ»;
- 3.2.3.9. главному энергетiku ОАО «СН-МНГ»;
- 3.2.3.10. начальнику департамента по добыче нефти и газа ОАО «СН-МНГ» (далее – ДДНГ ОАО «СН-МНГ»);
- 3.2.3.11. начальнику департамента подготовки нефти и газа и поддержании пластового давления ОАО «СН-МНГ» (далее - ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ»);
- 3.2.3.12. начальнику Управления «Сервис-нефть» ОАО «СН-МНГ»;
- 3.2.3.13. в службу главного теплотехника ОАО «СН-МНГ»;
- 3.2.3.14. в отдел автоматизации ОАО «СН-МНГ».

3.2.4. При возникновении инцидента *с экологическими последствиями* начальник смены ЦИТС ОАО «СН-МНГ» передаёт сообщение об этом происшествии в порядке, аналогичном установленному в п.3.2.3. настоящего стандарта и дополнительно начальнику департамента по добыче нефти и газа ОАО «НГК «Славнефть» (при инциденте с экологическими последствиями по форме приложения 3 настоящего стандарта, или при возникновении аварии на опасном производственном объекте.

3.3. По согласованию с ООС СЭБиП ОАО «СН-МНГ» - в течение 2-х часов, в случае возникновения инцидента в ночное время или в выходные дни – не позднее 9-00 следующего дня сообщение об инциденте следует направить в:

- 3.3.1. Службу по контролю и надзору в сфере ООС объектов животного мира и лесных отношений;
- 3.3.2. Управление Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору (Россельхознадзор) по ХМАО-Югре по территориальной принадлежности (при необходимости);
- 3.3.3. Администрацию городов или районов (по территориальной принадлежности) – в случае возникновения инцидента (аварии), развитие которого создает угрозу жизнедеятельности населения муниципального образования (поселка, города, района);
- 3.3.4. Северо-Уральское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ (далее – Службы);
- 3.3.5. Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по ХМАО-Югра;

3.4. Начальник смены ЦИТС ОАО «СН-МНГ»:

- 3.4.1. принимает и фиксирует передаваемую оперативную информацию;
- 3.4.2. всеми возможными законными способами проверяет полученную оперативную информацию;
- 3.4.3. передает оперативную информацию в соответствии с настоящим Стандартом.

3.5. В сообщении об инциденте должны быть указаны:

- 3.5.1. дата, время и место инцидента;
- 3.5.2. наименование эксплуатируемого оборудования опасного производственного объекта, на котором произошел инцидент;
- 3.5.3. характер повреждения или отклонения от режима технологического процесса;
- 3.5.4. принятые меры по локализации и ликвидации инцидента.

3.6. В случае возникновения инцидента на опасном производственном объекте структурное подразделение ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующее опасный производственный объект:

- 3.6.1. Принимает меры по локализации и ликвидации инцидента с целью не допустить его развития до аварии;
- 3.6.2. Немедленно сообщает о случившемся инциденте в соответствии с настоящим Стандартом;
- 3.6.3. Сохраняет обстановку на месте инцидента до начала технического расследования, если это не ведет к развитию аварийной ситуации и не угрожает здоровью и жизни работников и населения, распространению загрязнений в окружающей среде.
- 3.6.4. Организует техническое расследование причин инцидента, принимает меры по устранению возможных причин возникновения подобных инцидентов;
- 3.6.5. Принимает меры по защите жизни и здоровья работников, окружающей природной среды.

3.7. Руководитель структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» несет ответственность за невыполнение требований, изложенных в п.3.6 настоящего Стандарта, в порядке и на основаниях, предусмотренных локальными нормативными актами Общества и действующим законодательством РФ.

#### **4. Порядок технического расследования причин инцидента.**

4.1. Техническое расследование причин инцидентов производится комиссией, назначенной приказом руководителя структурного подразделения ОАО «СН-МНГ». Состав комиссии включает в себя нечетное число членов. Возглавляет комиссию, как правило, главный инженер структурного подразделения ОАО «СН-МНГ». При техническом расследовании причин инцидентов с экологическими последствиями, инцидентов на объектах котлонадзора и газового хозяйства (топливный газ), инцидентов на объектах тепловодоснабжения, электроэнергетики в состав комиссии дополнительно включаются профильные специалисты центральных отделов и служб аппарата управления ОАО «СН-МНГ» (далее – АУП ОАО «СН-МНГ»), определяемые приказом по ОАО «СН-МНГ» или по структурному подразделению ОАО «СН-МНГ» (по согласованию с руководителями этих отделов, департаментов и служб АУП ОАО «СН-МНГ»).

4.2. Техническое расследование инцидентов на поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору Российской Федерации (далее - ФСПоЭТАН РФ) объектах энергетики, охвативших сети смежных энергосистем, проводится комиссиями: ФСПоЭТАН РФ с участием ОАО «СН-МНГ» и организаций, ответственных за эксплуатацию смежных энергосистем, либо комиссиями ОАО «СН-МНГ» и организаций, ответственных за эксплуатацию энергосистемы (или сети смежных энергосистем), на которой (которых) произошел инцидент, с участием представителей территориальных органов ФСПоЭТАН РФ (при необходимости и по согласованию с ФСПоЭТАН РФ).

4.3. Для выяснения причин инцидентов в состав комиссии по согласованию могут быть привлечены специалисты из любого структурного подразделения ОАО «СН-МНГ», АУП ОАО «СН-МНГ».

4.4. При инцидентах с экологическими последствиями на внутрипромысловых нефтесборных коллекторах, напорных трубопроводах, выкидных трубопроводах от скважин для транспортирования продукции нефтяных скважин до замерных установок, газопроводах и межпромысловых трубопроводах в комиссию по техническому расследованию инцидента структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» включаются в зависимости от вида технического уст-

ройства, на котором произошел инцидент : по согласованию с директором по добыче нефти и газа ОАО «СН-МНГ» - начальник ДпоРсСП ОАО «СН-МНГ»; по согласованию с заместителем генерального директора – главным инженером ОАО «СН-МНГ» - главным механиком ОАО «СН-МНГ»; по согласованию с начальником ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ» - начальник отдела по подготовке нефти и газа ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ», или начальник отдела поддержания пластового давления ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ»; по согласованию с начальником СЭБиП ОАО «СН-МНГ» - начальник ООС СЭБиП ОАО «СН-МНГ», или начальник группы производственного экологического контроля СЭБиП ОАО «СН-МНГ».

4.5. При инцидентах с экологическими последствиями на объектах сбора, подготовки и перекачки нефти и газа, объектах поддержания пластового давления в комиссию по техническому расследованию инцидента структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» включаются в зависимости от вида технического устройства, на котором произошел инцидент : по согласованию с начальником ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ» - начальник отдела по подготовке нефти и газа ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ», или начальник отдела поддержания пластового давления ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ»; по согласованию с заместителем генерального директора – главным инженером ОАО «СН-МНГ» - главным механиком ОАО «СН-МНГ»; по согласованию с начальником СЭБиП ОАО «СН-МНГ» - начальник ООС СЭБиП ОАО «СН-МНГ», или начальник группы производственного экологического контроля СЭБиП ОАО «СН-МНГ».

4.6. При инцидентах с экологическими последствиями на внутривнепромысловых водоводах, водоводах высокого давления от блока гребенок до скважин, других объектах поддержания пластового давления в комиссию по техническому расследованию инцидента структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» включаются в зависимости от вида технического устройства, на котором произошел инцидент: по согласованию с директором по добыче нефти и газа ОАО «СН-МНГ» - начальник ДпоРсСП ОАО «СН-МНГ»; по согласованию с заместителем генерального директора – главным инженером ОАО «СН-МНГ» - главным механиком ОАО «СН-МНГ»; по согласованию с начальником СЭБиП ОАО «СН-МНГ» - начальник ООС СЭБиП ОАО «СН-МНГ» или начальник группы производственного экологического контроля СЭБиП ОАО «СН-МНГ».

4.7. При инцидентах на объектах электроэнергообеспечения в комиссию по техническому расследованию инцидента структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» в зависимости от вида технического устройства, на котором произошел инцидент: включается по согласованию с главным энергетиком ОАО «СН-МНГ» – начальник Энергетического отдела ОАО «СН-МНГ»; при инцидентах на тепловых сетях, тепловых энергоустановках в комиссию по техническому расследованию инцидента структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» включается по согласованию с заместителем генерального директора – главным инженером ОАО «СН-МНГ» – главный теплотехник–начальник службы главного теплотехника ОАО «СН-МНГ».

4.8. При необходимости в состав комиссий по техническому расследованию инцидентов на опасных производственных объектах по согласованию могут включаться представители вое-низированной пожарной части, территориальных отделов Северо-Уральского Управления ФСпоЭТАН РФ и других организаций.

4.9. Техническое расследование причин инцидента проводится в течение 5 рабочих дней с момента инцидента. Срок расследования может быть увеличен приказом руководителя структурного подразделения ОАО «СН-МНГ», либо распоряжением председателя комиссии по техническому расследованию инцидента (при условии наличия у него доверенности Общества на осуществление данных полномочий). Дополнительный срок расследования определяется в зависимости от характера инцидента, необходимости проведения дополнительных экспертиз, исследований и т.д.

4.10. По результатам технического расследования (согласно типа оборудования и устройств, на которых произошел инцидент) составляется акт по формам, указанным в Приложении 2 настоящего Стандарта. Нумерация актов ведется по структурному подразделению ОАО «СН-МНГ». Акт о техническом расследовании инцидента утверждается главным инженером структурного подразделения ОАО «СН-МНГ», учитывается и хранится в структурном подраз-

делении ОАО «СН-МНГ». Ответственность за ведение учета и регистрации инцидентов (в том числе журнала учета инцидентов, происшедших на опасных производственных объектах структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» (в целом)) возлагается в соответствии с распределением функций и обязанностей на производственно-технический отдел этого структурного подразделения ОАО «СН-МНГ». Акты технического расследования инцидентов (оригиналы) хранятся в производственно-техническом отделе структурного подразделения Общества (в котором произошел инцидент). Ответственность за своевременное техническое расследование инцидента, происшедшего на опасном производственном объекте, возлагается на руководителя цеха, участка структурного подразделения, на объекте которого произошел инцидент.

4.11. Копии акта технического расследования инцидента без экологических последствий направляются в:

- 4.11.1. цех структурного подразделения ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующий опасный производственный объект, на котором произошел инцидент;
- 4.11.2. отдел производственного контроля, охраны труда и пожарной безопасности структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» (при необходимости, по отдельному запросу);
- 4.11.3. в ДпоРсСП ОАО «СН-МНГ».

4.12. К акту технического расследования инцидента *без экологических последствий* должны быть приложены следующие материалы:

- 4.12.1. мероприятия по ликвидации инцидента и его причин с указанием работников, ответственных за реализацию каждого из мероприятий (в мероприятия работником, назначенным ответственным за ликвидацию инцидента и ликвидацию его причин - вносятся отметки о выполнении каждого из запланированных мероприятий);
- 4.12.2. расчет затрат на ликвидацию инцидента;
- 4.12.3. последняя динамограмма (при инциденте на СК - до инцидента);
- 4.12.4. сведения о проведенных ранее ремонтах или другие данные о продлении нормативного срока службы/диагностики/ППР по трубопроводам/оборудованию/сооружениям (на котором произошел инцидент) в хронологическом порядке за последние 2 года;
- 4.12.5. ситуационный план, схема места инцидента, фото материалы;
- 4.12.6. письменные объяснения от лиц, которые могут предоставить пояснения по существу обстоятельств инцидента, предшествующих ему событий, в том числе работников Общества, ответственных за эксплуатацию и содержание оборудования, ненадлежащая работа/эксплуатация которого могла быть причина возникновения инцидента.
- 4.12.7. приказы/распоряжения, регламентирующие меры по устранению причин и последствий инцидента, по обеспечению безаварийной и стабильной работы опасного производственного объекта, на котором произошел инцидент, а также по привлечению к ответственности работников, допустивших нарушения (которые повлекли за собой возникновение инцидента) требований законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области промышленной и экологической безопасности (если они были нарушены).

4.13. К акту технического расследования инцидента *с экологическими последствиями* должны быть приложены следующие материалы:

- 4.13.1. мероприятия по ликвидации замазученности с указанием сроков сдачи места инцидента инспектирующим органам (в мероприятия работником, назначенным ответственным за ликвидацию замазученности - вносятся отметки о выполнении каждого из запланированных мероприятий, направленных на ликвидацию замазученности);
- 4.13.2. паспорт загрязненного участка;
- 4.13.3. расчет количества нефтепродуктов и/или подтоварной воды, разлившихся в результате инцидента;
- 4.13.4. ситуационный план места инцидента, фото материалы;
- 4.13.5. расчет затрат на ликвидацию инцидента;
- 4.13.6. письменные объяснения от лиц, которые могут предоставить пояснения по существу обстоятельств инцидента, предшествующих ему событий, в том числе работников Общества, от-



ветственных за эксплуатацию и содержание оборудования, ненадлежащая работа/эксплуатация которого явилась причиной возникновения (при инциденте причиной которого явилось нарушение технологического процесса, условий эксплуатации оборудования, внешнего повреждения оборудования);

4.13.7. сведения о проведенных ранее ремонтах или другие данные о продлении нормативного срока службы/диагностики/ППР по трубопроводам/оборудованию/сооружениям (на котором произошел инцидент) в хронологическом порядке за последние 2 года;

4.13.8. мероприятия по ликвидации инцидента и его причин (в мероприятия работником, назначенным ответственным за ликвидацию инцидента и ликвидацию его причин - вносятся отметки о выполнении каждого из запланированных мероприятий);

4.13.9. акт об откачке жидкости, в том числе нефти;

4.13.10. акт о передаче откаченной жидкости, в том числе нефти;

4.13.11. информация о загрязнении нефтью и нефтепродуктами данной местности в период с 01.09.2001;

4.13.12. приказ, регламентирующий меры по устранению причин и последствий инцидента, по обеспечению безаварийной и стабильной работы производства, а также по привлечению к ответственности лиц, допустивших нарушения (которые повлекли за собой возникновение инцидента) требований законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области промышленной и экологической безопасности (если они были нарушены);

4.14. Копии акта технического расследования инцидента с экологическими последствиями должны направляться (в срок не позднее 1 суток после утверждения акта):

4.14.1. Структурным подразделением ОАО «СН-МНГ»:

4.14.1.1. в цех, в котором произошел инцидент;

4.14.1.2. в ООС СЭБиП ОАО «СН-МНГ»;

4.14.1.3. в отдел производственного контроля, охраны труда и пожарной безопасности структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» (по принадлежности);

4.14.1.4. в ДпоРсСП ОАО «СН-МНГ»;

4.14.1.5. в цех ликвидации последствий аварий и утилизации отходов производства (далее - ЦЛПАиУОП) ОАО «СН-МНГ»;

4.14.1.6. в инспекцию рыбоохраны (в случае попадания нефтепродуктов в водную акваторию).

4.14.2. ООС СЭБиП ОАО «СН-МНГ» передаются :

4.14.2.1. в Департамент охраны окружающей среды и экологической безопасности Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. (Нижневартовский, Сургутский, Нефтеюганский отделы в зависимости от территориальной принадлежности места происхождения инцидента);

4.14.2.2. в Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по ХМАО-Югре;

4.14.2.3. в Управление по технологическому и экологическому надзору (Ростехнадзор) ХМАО-Югре ФСПоЭТАН РФ.

4.14.2.4. в отдел по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций администрации муниципального образования г. Мегион (при необходимости).

4.15. Техническое расследование причин инцидента, произошедшего на объекте, который выделен в производство работ согласно установленному порядку для проведения работ дочернему обществу, входящему в корпоративную группу ОАО «СН-МНГ» или сторонней организации на основании заключенного договора подряда или договора на оказание услуг, производится комиссией по техническому расследованию инцидента организации, которая производила эти работы. В комиссию по техническому расследованию инцидента включаются по согласованию представители организации, которой принадлежит данный объект (либо находится в аренде, пользовании, или эксплуатируется на другом законном основании) а также организации, осуществляющей поставку техники и оборудования для производства работ на выделенном объекте в соответствии с заключенными договорами. По итогам технического расследования инцидента составляется акт согласно Приложению 2 настоящего стандарта. Инцидент под-

лежит учету, регистрации в организации, проводившей работы согласно заключенному договору. Техническое расследование причин инцидента проводится в течение 5 дней. Срок технического расследования может быть увеличен приказом руководителя организации, производившей работы на выделенном объекте на основании служебной записки председателя комиссии по техническому расследованию причин инцидента. Дополнительный срок расследования определяется в зависимости от характера инцидента, необходимости проведения дополнительных экспертиз, исследований и т.д.

4.16. При техническом расследовании инцидентов производится фотографирование непосредственного места (участка) разрушения/повреждения оборудования/трубопровода/сооружения, на котором произошел инцидент.

## 5. Учет, анализ инцидентов и отчетность.

5.1. Учет инцидентов на опасных производственных объектах должен осуществляться в специальных журналах по форме, указанной в приложении № 4 настоящего Стандарта. Журналы должны храниться в цехе структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» и по местонахождению опасного производственного объекта.

5.2. Общий (сводный) Журнал учета инцидентов; акты технического расследования инцидентов и материалы к ним хранятся в каждом структурном подразделении ОАО «СН-МНГ» (в течение 5 лет - в производственно-техническом отделе структурного подразделения, эксплуатирующего опасные производственные объекты (оригинал) и в цехе, в котором произошел инцидент (копии)), затем сдаются в архив ОАО «СН-МНГ», где подлежат хранению в течение 10 лет.

5.3. Общий (сводный) журнал регистрации инцидентов, произошедших в цехах, участках структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» и – ведется и хранится в производственно-техническом отделе структурного подразделения, эксплуатирующего опасные производственные объекты. Форма общего (сводного) журнала регистрации инцидентов указана в приложении № 4 настоящего Стандарта.

5.4. На основании материалов технического расследования причин инцидентов формируется информационная электронная база по инцидентам в каждом из структурных подразделений ОАО «СН-МНГ». Основу информационной электронной базы данных составляют акты технического расследования инцидентов, мероприятия по предупреждению инцидентов и их причин и журнал учета инцидентов. Форма информационной электронной базы по инцидентам приведена в приложении № 6 настоящего Стандарта. Информационная база электронном виде находится по адресу : Sprav на "Phoenix" ( T ) : tb : Svodka : OT\_P\_PB: SVODKA OT\_P\_PB: inc-VNGDU-new.xls - inc-ANGDU-new.xls - inc-Servis-new.xls - inc-UMTS-new.xls. Своевременное (в течение 1 суток после утверждения акта технического расследования инцидента) обновление информационной электронной базы данных осуществляют назначенные приказом по каждому структурному подразделению ОАО «СН-МНГ» работники производственно-технического отдела этого структурного подразделения ОАО «СН-МНГ». Внесение информации в электронную базу данных о выполнении каждого из мероприятий по ликвидации инцидентов и их причин, отраженных в акте технического расследования инцидента осуществляют назначенные приказом по каждому структурному подразделению ОАО «СН-МНГ» работники производственно-технического отдела этого структурного подразделения ОАО «СН-МНГ» на основании данных, представленных в письменной форме работником, назначенным приказом по структурному подразделению ОАО «СН-МНГ» ответственным за ликвидацию инцидента и ликвидацию его причин (по каждому из запланированных мероприятий).

5.5. Комиссия по техническому расследованию причин инцидентов, назначенная приказом по структурному подразделению ОАО «СН-МНГ» до 5 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, проводит анализ причин инцидентов и выполнения мероприятий, направленных на ликвидацию инцидентов и их причин (с подготовкой анализа и отчета о выполнении мероприятий по каждому инциденту). На основании анализа вносятся предложения для измене-

ния режима технологического процесса, технических характеристик оборудования, требований технологических регламентов и инструкций по охране труда, планов природоохранных мероприятий, корректировки действующих программ по ремонту, замене, реконструкции объектов, сооружений, проведению диагностики, ингибиторной защиты трубопроводов и т.п. Данные мероприятия вносятся дополнительными корректирующими мероприятиями (в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом) в программу снижения внеплановых потерь промышленных рисков, повышения уровня промышленной, пожарной безопасности и охраны труда по структурному подразделению ОАО «СН-МНГ» и мероприятия по предупреждению внеплановых ремонтов ОАО «СН-МНГ» (в части мероприятий, носящих длительный период выполнения (устранения нарушений) - более 3 месяцев и требующих финансовых затрат.

5.5.1. Мероприятия по устранению причин инцидентов, а также мероприятия по предупреждению внеплановых ремонтов, по которым получен положительный эффект и которые по состоянию на конец отчетного года не были выполнены, должны включаться в соответствующие программы и бюджет следующего года.

5.5.2. Форма отчета о выполнении мероприятий по ликвидации инцидентов и их причин указана в приложении № 7 настоящего Стандарта.

5.5.3. Отчет о выполнении мероприятий, направленных на предупреждение внеплановых ремонтов и устранения причин инцидентов согласовывается главными специалистами по направлениям деятельности Общества (главным механиком ОАО «СН-МНГ», главным энергетиком ОАО «СН-МНГ», начальником ДпоРсСП ОАО «СН-МНГ», начальником ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ», начальником СЭБиП ОАО «СН-МНГ»), в срок до 09 числа после отчетного периода (за 1 квартал, полугодие, 9 месяцев, год) утверждается главным инженером каждого из структурных подразделений ОАО «СН-МНГ» и направляется в ОПКиОТ ОАО «СН-МНГ» для формирования сводного отчета. Контроль за своевременным и полным выполнением мероприятий, направленных на ликвидацию инцидентов и устранение их причин возлагается на главных специалистов по направлениям деятельности ОАО «СН-МНГ» (на: главного механика ОАО «СН-МНГ», главного энергетика ОАО «СН-МНГ», начальника ДпоРсСП ОАО «СН-МНГ», начальника ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ», начальника СЭБиП ОАО «СН-МНГ») согласно распределению функций (отражены в должностных инструкциях и стандарте «Распределение функций, обязанностей среди структурных подразделений, должностных лиц ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности».

5.5.4. Анализ причин инцидентов утверждается главным инженером каждого из структурных подразделений ОАО «СН-МНГ» и направляется в срок до 10 числа после отчетного периода (за 1 квартал, полугодие, 9 месяцев, год) главным специалистам по направлениям деятельности Общества (главному механику ОАО «СН-МНГ», начальнику ДпоРсСП ОАО «СН-МНГ», главному энергетiku ОАО «СН-МНГ», начальнику ДДНГ ОАО «СН-МНГ», начальнику ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ», начальнику СЭБиП ОАО «СН-МНГ»), после их обобщения главными специалистами по направлению деятельности, анализы причин инцидентов и отчеты о выполнении мероприятий, направленных на ликвидацию инцидентов и их причин направляются в ОПКиОТ ОАО «СН-МНГ».

5.6. Структурные подразделения ОАО «СН-МНГ» еженедельно, каждую пятницу до 09 часов 00 минут предоставляют в ОПКиОТ ОАО «СН-МНГ» информацию о произошедших инцидентах за прошедший период по форме Приложения 8 настоящего Стандарта.

#### 5.7. ОПКиОТ ОАО «СН-МНГ»:

5.7.1 Ежеквартально до 10-го числа месяца, следующего за отчетным периодом (за 1 квартал, полугодие, 9 месяцев, год), представляет сводную отчетность обо всех инцидентах в Нижневартовский комплексный отдел Северо-Уральского Управления ФСПоЭТАН РФ и в отдел промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ОАО «НГК «Славнефть»;



5.7.2 Ежедневно до 12 часов 00 минут каждой пятницы предоставляют информацию о произошедших инцидентах за прошедший период в Нижневартовский комплексный отдел Северо-Уральского Управления ФСПоЭТАН РФ.

5.8. Начальник ЦИТС ОАО «СН-МНГ», начальник СЭБиП ОАО «СН-МНГ» рассматривает и утверждает информацию указанную в п. 5.7.2 настоящего Стандарта.

Заместитель генерального директора –  
главный инженер ОАО «СН-МНГ»

С.А. Доктор

Директор по добыче нефти и газа ОАО «СН-МНГ»

Н.М. Катрич

Директор по управлению персоналом ОАО «СН-МНГ»

Л.В. Трибунская

Заместитель главного инженера по  
производственному контролю, охране труда  
и пожарной безопасности ОАО «СН-МНГ»

О.В. Анцелович

Начальник юридического департамента  
ОАО «СН-МНГ»

Н.Н. Шелест

Начальник ДПНГиППД ОАО «СН-МНГ»

Э.А. Гаязетдинов

Главный механик ОАО «СН-МНГ»

Ю.А. Киндинов

Главный энергетик ОАО «СН-МНГ»

В.Е. Сыровежкин

Начальник управления «Сервис-нефть» ОАО «СН-МНГ»

В.А. Капуста

Начальник СЭБиП ОАО «СН-МНГ»

Ш.А. Джафаров

Начальник ДУП ОАО «СН-МНГ»

М.Г. Попова

Начальник ОПК и ОТ ОАО «СН-МНГ»

О.Д. Зацепилов

Руководитель ГПК ОПКиОТ ОАО «СН-МНГ»

Е.А. Волков

*Приложение № 1*

к Стандарту «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «СН-МНГ»

**Инциденты,  
подлежащие техническому расследованию**

Характер	Определение
<u>1. Нарушение целостности деталей технологического оборудования и механизмов</u>	Выход из строя (обрыв) движущихся частей и элементов машин и механизмов; обрыв тормозных лент, излом валов. Заклинивание ротора, капитальный ремонт ранее регламентированного срока, снижение технических характеристик насосного оборудования в межремонтный период. Отказы, разрушение или деформация металлоконструкций ответственных узлов станков-качалок. Выход из строя кронблоков, разрыв талевого каната без падения талевой системы на буровых установках, агрегатах для ремонта скважин.
<u>2. Нарушение целостности или деформация сооружений и коммуникаций</u>	Прогиб несущих конструкций производственных зданий и сооружений, крупноблочных оснований. Частичное разрушение объектов добычи и подготовки нефти и газа, внутрипромысловых и межпромысловых трубопроводов, сопровождающееся или приведшее к разливу (утечке) нефти в объеме не более 10 кубометров или утечке природного (попутного) газа в объеме не более 10 тысяч кубометров. Повреждение трубопроводов при воздействии внешних факторов.
<u>3. Отказ оборудования</u>	Переливы, выбросы и утечки нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды и других горючих и вредных веществ. Контролируемые нефтегазопрооявления при бурении, освоении, ремонте и эксплуатации скважин. Отказ приборов КИПА, блокировок, на технических устройствах и сооружениях.
<u>4. Повреждение объектов энергообеспечения</u>	Повреждение ВЛ вследствие воздействия внешних факторов. Разрушение изоляционных материалов. Короткие замыкания. Схлест проводов на ВЛ.

**Классификация аварий и инцидентов на опасных производственных объектах газового хозяйства, подконтрольных газовому надзору.**

Признаки (критерии)	Определение (примеры)
<b>Авария</b>	
<u>Разрушение газопроводов (сооружений) и (или) газового оборудования (технических устройств), неконтролируемые взрывы и (или) выброс газа (загазованность)</u>	- разрушения (механические или коррозионные) газопроводов; - разрушения газового оборудования (технических устройств); - взрывы (воспламенение) газа в сооружениях (зданиях); - взрывы газа в топках и газоходах газоиспользующих установок (котлов, печей, агрегатов); - неконтролируемые выброс природного газа, паровой фазы сжиженных углеводородных газов (СУГ), выброс (пролив) жидкой фазы СУГ.
<b>Инцидент</b>	
<u>Отказ или повреждение технических устройств.</u>	- отказ (выход из строя) газового оборудования (технических устройств) газорегуляторных пунктов и установок;

**Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегхоннефтегаз»**

Признаки (критерии)	Определение (примеры)
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- отказ контрольно-измерительных приборов, автоматики безопасности, сигнализации и блокировок на газоиспользующих установках;</li> <li>- повреждения технических устройств (взрывных клапанов) при розжиге газоиспользующих установок (котлов, печей, агрегатов);</li> <li>- повреждения газопроводов, не повлекшие за собой их отключения;</li> <li>- отказы в работе оборудования (насосно-компрессорного, вентиляционного, заправочного) газонаполнительных станций, газонаполнительных пунктов, автомобильных газозаправочных станций, сжиженных углеводородных станций.</li> </ul>

**Классификация аварий и инцидентов на подъемных сооружениях, паровых и водогрейных котлах, сосудах, работающих под давлением, трубопроводах пара и горячей воды.**

Признаки (критерии)	Определение (примеры)
<b>Подъемные сооружения</b>	
<b>Авария</b>	
<u>Разрушение или излом металлоконструкций грузоподъемной машины</u>	разрушение или излом моста, портала, рамы, платформы, башни, стрелы, опоры, гуська, вызвавшие необходимость в ремонте металлоконструкций или замены их отдельных секций;
	разрушения, возникшие в результате падения грузоподъемной машины;
	разрушение (обрыв) канатов грузоподъемной машины;
	разрушение металлоконструкций стрелы и ходовой рамы подъемника (вышки);
	разрушение краноманипуляторной установки крана-манипулятора; разрушение выносной консоли или самого крана-трубоукладчика.
<b>Инцидент</b>	
<u>Повреждения (изгиб, деформация) металлоконструкций подъемных сооружений (их элементов), отказ технических устройств</u>	повреждения (изгиб, деформация) металлоконструкций подъемных сооружений (их элементов), вызвавшие необходимость в ремонте металлоконструкций;
	Отказ датчиков и приборов безопасности.
<b>Котлы; сосуды, работающие под давлением; трубопроводы пара и горячей воды</b>	
<b>Авария - разрушения и повреждения (разрывы) котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды (их элементов).</b>	
<b>Инцидент</b>	
<u>Отказы и повреждения</u>	повреждения крышек и затворов у лазов или люков паровых котлов и сосудов, работающих под давлением;
	образование выпучин и трещин на стенках барабанов, топочных камер жаровых труб котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды;
	повреждения труб пароперегревателя, экранных и необогреваемых труб, коллекторов котлов, трубопроводов пара и горячей воды;
	взрывы в топках котлов (за исключением котлов, работающих на газе), вызвавшие остановку технического устройства на ремонт.

## Приложение № 2

к Стандарту «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «СН-МНГ»

### УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер (НГДУ,  
др. структурного подразделения)  
ОАО «СН-МНГ»

(подпись)

(Фамилия и.о.)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

### АКТ № \_\_\_\_\_

о техническом расследовании инцидента  
(трубопроводы, объекты подготовки нефти и газа)

г. Мегион

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

Основание: приказ ОАО «СН-МНГ» от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г. № \_\_\_\_\_;  
приказ (подразделения) от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г. № \_\_\_\_\_;

Состав комиссии:

Председатель:

(должность, фамилия, И., О.)

Члены комиссии:

(должность, фамилия, И., О.)

(должность, фамилия, И., О.)

(должность, фамилия, И., О.)

(должность, фамилия, И., О.)

Комиссия установила:

№№	Наименование показателя	Описание, количество
1.	Дата инцидента и время инцидента	
2.	Место инцидента	
3.	Характеристика оборудования, на котором произошел инцидент	
3.1.	Наименование, марка, тип	
3.2.	Предприятие-изготовитель	
3.3.	Дата ввода в эксплуатацию	
3.4.	Сведения о техническом обслуживании и ремонте	
4.	Условия эксплуатации объекта, на котором произошел инцидент	
5.	Квалификация работников, обслуживающих оборудование, на котором произошел инцидент	
6.	Характер инцидента	
7.	Причина и обстоятельства инцидента	
8.	Лица, действие или бездействие которых привело к инциденту:	
9.	Продолжительность простоя, час	
10.	Экономический ущерб, тыс.руб	
10.1.	Потеря в добыче нефти, тн	

**Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

№№	Наименование показателя	Описание, количество
10.2.	Экономический ущерб от разлитой жидкости, тыс.руб.	
10.3.	Затраты на ликвидацию инцидента, тыс.руб.	
11.	Дата и время ликвидации инцидента:	
12.	Объем выполненных работ по ликвидации инцидента:	
12.1.	Объем разлитой нефти, тн	
12.2.	Объем откачанной нефти, тн	
12.3.	Объем разлитой пластовой воды, м <sup>3</sup>	
12.4.	Объем откачанной пластовой воды, м <sup>3</sup>	
12.5.	Объем разлитой жидкости, м <sup>3</sup>	
12.6.	Объем откачанной жидкости, м <sup>3</sup>	
12.7.	Площадь загрязнения, га	
13.	Предлагаемые мероприятия по устранению причин инцидента, сроки исполнения:	
13.1	Выполнение профилактических мер	
14.	Копии настоящего акта направлены:	1. (Цех) 2. Отдел ООС СЭБиП ОАО «СН-МНГ» 3. ... 4. ...
15.	Перечень приложенных документов:	1. ... 2. ...

Председатель комиссии:

(подпись)

(Фамилия, И., О.)

Члены комиссии:

(подпись)

(Фамилия, И., О.)

(подпись)

(Фамилия, И., О.)

(подпись)

(Фамилия, И., О.)

(подпись)

(Фамилия, И., О.)



**Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

**УТВЕРЖДАЮ**

Главный инженер (НГДУ,  
др. структурного подразделения)  
ОАО «СН-МНГ»

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Фамилия и.о.)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200 \_\_\_\_ г.

**АКТ № \_\_\_\_\_**

**о техническом расследовании инцидента**  
(с нефтепромышленным оборудованием, грузоподъемными кранами,  
сосудами, работающими под давлением и т.д.)

г. Мегион

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200 \_\_\_\_ г.

Основание: приказ ОАО «СН-МНГ» от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_;  
приказ (подразделения) от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_;

Состав комиссии:

Председатель:

\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, И., О.)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, И., О.)

Комиссия установила:

№№	Наименование показателя	Описание, количество
1	Дата и время инцидента	
2	Место инцидента	
3	Характеристика оборудования, на котором произошел инцидент	
3.1	Наименование, марка, тип	
3.2	Предприятие-изготовитель	
3.3	Год выпуска, нормативный срок службы	
3.4	Дата ввода в эксплуатацию	
3.5	Наработка	
3.6	Сведения о техническом освидетельствовании, продлении срока службы, обслуживании и ремонте	(сведения могут представлены в виде приложений)
4	Условия эксплуатации объекта (нагрузки, давление, скорость вращения и т.п.), на котором произошел инцидент	
5	Характер инцидента (в т.ч. перечень вышедших из строя деталей)	

**Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегнионефтегаз»**

№№	Наименование показателя	Описание, количество
6	Характеристика оборудования, причинившего повреждения, послуживших причиной возникновения инцидент	
7	Причина и обстоятельства инцидента	
8	Последствия инцидента	
9	Продолжительность простоя, час	
10	Экономический ущерб, тыс.руб.	
11	Дата и время ликвидации инцидента:	
12	Объем выполненных работ по ликвидации инцидента:	
13	Виновная служба (структурная единица, цех, обслуживающая организация и т.д.). Работники, действие или бездействие которых привело к инциденту:	
14	Предлагаемые мероприятия по устранению причин инцидента, сроки исполнения:	
15	Копии настоящего акта направить:	
16	Перечень прилагаемых документов:	

Председатель комиссии:

(подпись)

(Фамилия, И., О.)

Члены комиссии:

(подпись)

(Фамилия, И., О.)

(подпись)

(Фамилия, И., О.)

(подпись)

(Фамилия, И., О.)

(подпись)

(Фамилия, И., О.)

**Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

**УТВЕРЖДАЮ**

Главный инженер (НГДУ,  
др. структурного подразделения)  
ОАО «СН-МНГ»

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия и.о.)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**о техническом расследовании инцидента**  
*(в газовом хозяйстве)*

г. Мегион

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Основание: приказ ОАО «СН-МНГ» от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_ ;  
приказ (подразделения) от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_ ;

Состав комиссии:

Председатель: \_\_\_\_\_

(должность, фамилия, И., О.)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_

(должность, фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_

(должность, фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_

(должность, фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_

(должность, фамилия, И., О.)

Комиссия установила:

№№	Наименование показателя	Описание, количество
1.	Дата и время инцидента	
2.	Место инцидента	
3.	Характер инцидента (отказ газового оборудования, отказ КИПиА, повреж- дения технических устройств и/или газопроводов, отказ вспомогательного оборудования)	
4.	Характеристика оборудования (отказавшего, поврежденного), на котором произошел инцидент	
4.1.	Наименование, марка, тип	
4.2.	Предприятие-изготовитель	
4.3.	Год выпуска, нормативный срок службы	
4.4.	Дата ввода в эксплуатацию	
4.5.	Сведения о техническом освидетельствовании, продлении срока службы, обслуживании и ремон- те	(сведения могут представлены в виде при- ложений)
5.	Условия эксплуатации объекта (соответствие режим- ным картам и т.п.), на котором произошел инцидент	
6.	Причина и обстоятельства инцидента	

**Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегийоннефтегаз»**

№.№	Наименование показателя	Описание, количество
7.	Последствия инцидента	
8.	Продолжительность простоя, час	
9.	Экономический ущерб, тыс.руб.	
10.	Дата и время ликвидации инцидента:	
11.	Объем выполненных работ по ликвидации инцидента:	
12.	Виновная служба (структурная единица, цех, обслуживающая организация и т.д.). Работники, действие или бездействие которых привело к инциденту:	
13.	Предлагаемые мероприятия по устранению причин инцидента, сроки исполнения:	
14.	Копии настоящего акта направить:	
15.	Перечень прилагаемых документов:	

Председатель комиссии:

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»

(наименование структурного подразделения)

АКТ № \_\_\_\_\_  
Технического расследования причин инцидента  
(произошедшего при текущем, капитальном ремонте скважины)

1. Скважина № \_\_\_\_\_ куст № \_\_\_\_\_ месторождение \_\_\_\_\_
2. Бригада № \_\_\_\_\_ мастера \_\_\_\_\_ цеха \_\_\_\_\_
3. Дата инцидента \_\_\_\_\_ 200\_\_ года
4. Состав комиссии:

Председатель: \_\_\_\_\_

Члены комиссии:

1. \_\_\_\_\_
2. \_\_\_\_\_
3. \_\_\_\_\_
4. \_\_\_\_\_

5. Краткая характеристика объекта (скважины), на котором произошел инцидент: \_\_\_\_\_

6. Дата, вид предыдущего текущего, капитального ремонта скважины \_\_\_\_\_

7. Обстоятельства инцидента \_\_\_\_\_

8. Причина инцидента \_\_\_\_\_

9. Виновные лица \_\_\_\_\_

10. Длительность простоя объекта из-за инцидента \_\_\_\_\_

11. Материальный ущерб \_\_\_\_\_

12. Организационно-технические мероприятия по ликвидации инцидента:

Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»

№ пп	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Примечание

10. Мероприятия по недопущению подобных инцидентов в будущем:

№ пп	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Примечание

13. Комиссия предлагает \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

14. К акту расследования прилагаются следующие документы: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Председатель комиссии:

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Фамилия, И., О.)

Приложение № 3  
к Стандарту «Порядок технического рассле-  
дования и учета инцидентов на опасных про-  
изводственных объектах ОАО «СН-МНГ»

**Оперативное сообщение об инциденте  
с экологическими последствиями**

(наименование предприятия)

1. Дата, время инцидента: \_\_\_\_\_
2. Место, объект, на котором произошел инцидент: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_
3. Техническое устройство, на котором произошел инцидент: \_\_\_\_\_
4. Загрязняющее вещество: \_\_\_\_\_
5. Описание ландшафта (почва, болото, водоем, технологическая площадка, искусственная на-  
сыпь): \_\_\_\_\_
6. Характер и обстоятельства инцидента: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_
7. Площадь загрязнения, га: \_\_\_\_\_
8. Масса сброса загрязняющих веществ в окружающую среду, тн: \_\_\_\_\_
9. Причины инцидента: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Руководитель: \_\_\_\_\_

Дата: \_\_\_\_\_



Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах Открытого акционерного общества «Славнефть-Метаннефтегаз»

Приложение № 4

к Стандарту «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «СН-МНН»

Журнал учета инцидентов, происшедших на опасных производственных объектах, объектах энергетики и гидросооружениях

(наименование цеха структурного подразделения или структурного подразделения)

поднадзорных

(название территориального органа ФС по ЭТАП Рф)

№ п/п	Место инцидента, название объекта, регистрационный номер и дата его регистрации	Дата и время инцидента	Вид инцидента	Причины инцидента	Продолжительность простоя (час)	Недоотпуск электроэнергии, кВт*ч	Экономический ущерб (тыс.руб.) <*>	Мероприятия по предупреждению инцидента, предложенные комиссией по расследованию причин инцидента	Отметка о выполнении мероприятий (должность, фамилия, подпись ответственного лица)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

<\*> - экономический ущерб от инцидента включает в себя прямой и экологический ущерб.





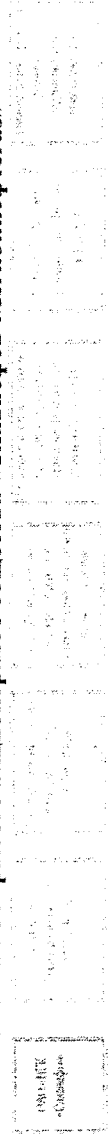
Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах  
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»

*Приложение № 5*

к Стандарту «Порядок технического рассле-  
дования и учета инцидентов на опасных про-  
изводственных объектах ОАО «СН-МНГ»

**Схема**

**оповещения о возникновении инцидентов или аварий на опасных производственных  
объектах Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»**





Приложение № 6  
к Стандарту «Порядок технического рассле-  
дования и учета инцидентов на опасных про-  
изводственных объектах ОАО «СН-МНГ»

Информационная электронная база по произошедшим инцидентам<sup>1</sup>

№ пп	Порядковое (лет)	Структурное подразделение	Тип объекта	Класс	Место инцидента, название опасного производственного объекта	Мр	Куст	Сва	Пер. №	Плавил	Конст	Диаметр, мм	Толщина стенки	Марка стали	Дата	Время	Год	Квартал	Месяц	Характеристика и причины инцидента	Продолжительность простоя (час)	Экономический ущерб тыс. руб	Меры по устранению причин инцидента	Отметка о выполнении мероприятий	Мероприятия по профилактике подобных инцидентов	Отметка о выполнении профилактических мероприятий	Инцидент с экологическими последствиями	Тип ОПО (НПО/те и т.д.)

1 - Информационная база электронном виде находится по адресу : Sprav на "Phoenix" ( Т ) : tb : Svodka : OT\_P\_PB : SVODKA OT\_P\_PB : inc-VNGDU-new.xls - inc-ANGDU-new.xls - inc-Servis-new.xls - inc-UMTS-new.xls.

к Стандарту «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «СН-МНГ»»

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер (НГДУ или  
другого структурного подразделения)  
ОАО «СН-МНГ»

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_\_ г. (подпись) (Фамилия и и.о.)

[illegible]

**Заместитель главного инженера**

(ПОДПИСЬ) (Фамилия, И.О.)



Стандарт «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Приложение № 8

к Стандарту «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «СН-МНГ»

Форма предоставления информации о произошедших инцидентах с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_  
в \_\_\_\_\_  
(наименование структурного подразделения)

№ п/п	Подразделение (ИП/ДУ, цех)	Месторождение	Наименование оборудования/трубопровода	Дата и время инцидента	Характер повреждения	Сведения об оборудовании/трубопроводах их основные характеристики (длина тр-да, диаметр тр-да, марка стали, марка оборудования, давление и т.д.)	Год ввода в эксплуатацию	Объем разлитой жидкости	Данные о проведенных экспертизах (дата, срок проведения экспертизы)	Рег. № заключения ЭПБ	Экспертная организация проводившая ЭПБ
1 <sup>1</sup>	АНГ/ДУ, НГП-2	Мегионское	Трубопровод водовод к.2-т.вр. к.2	15-00 19.08.20 11	Отверстие по телу трубопровода	Ст. 20 L=1760 м. Д=219*10мм	2009	-	-	-	-
2	АНГ/ДУ, НГП-2	Мегионское	Станок-качалка КП № 2 скв. 201	15-00 19.08.20 11	Обрыв головки балансира	СК 8-3-5-4000	2008	-	-	-	-
...											

Начальник ЦИТС

(либо технический руководитель структурного подразделения)

(ФИО)

<sup>1</sup> - Дальнейшее заполнение данной таблицы является примерным и осуществляется с целью упрощения ее заполнения пользователями при исполнении настоящего Стандарта.