

ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 14 января 2011 г. N 5-п

О ТРЕБОВАНИЯХ К РАЗРАБОТКЕ ПЛАНОВ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ
И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ, НЕФТЕПРОДУКТОВ,
ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА, ПОДТОВАРНОЙ ВОДЫ НА ТЕРРИТОРИИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

Список изменяющих документов
(в ред. постановлений Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п,
от 21.03.2014 N 98-п, от 26.09.2014 N 359-п, от 02.06.2017 N 223-п)

В соответствии с Постановлениями Правительства Российской Федерации от 21 августа 2000 года N 613 "О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов", от 15 апреля 2002 года N 240 "О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации", учитывая климатические, географические и иные особенности Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югры постановляет:

1. Утвердить:

1.1. **Требования** к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (приложение 1).

1.2. Типовую **структуру** плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (приложение 2).

1.3. Типовую **структуру** отчета по выполнению мероприятий, направленных на предупреждение, ликвидацию разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, включая выполнение программ природоохранных и природовосстановительных мероприятий и программ работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры (приложение 3).

1.4. **Схему** оповещения организациями контролирующих органов по фактам разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды, об аварийных ситуациях на предприятиях, в том числе, которые могут привести к ЧС(Н) (приложение 4).

1.5. Типовую **форму** программы природоохранных и природовосстановительных мероприятий на последующий календарный год (приложение 5).

1.6. Типовую **форму** программы работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры (приложение 6).

1.7. **Перечень** объектов, включаемых организациями в программу работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры (приложение 7).

1.8. Типовую **форму** оперативного сообщения об аварии (инциденте) (приложение 8).
(пп. 1.8 введен **постановлением** Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

1.9. Типовую **форму** сведений об аварии (инциденте) на трубопроводе (приложение 9).
(пп. 1.9 введен **постановлением** Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

1.10. Типовую **форму** квартального отчета об аварийности (инцидентах) на трубопроводах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (приложение 10).
(пп. 1.10 введен **постановлением** Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

2. Службе по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа - Югры обеспечить ведение реестра загрязненных нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой территорий и водных объектов с целью определения размеров ущерба и потенциальной опасности этих загрязнений для населения и окружающей среды Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.
(в ред. **постановления** Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

3. Департаменту гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры обеспечить разработку, утверждение, согласование, корректировку Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, а также мониторинг за его исполнением.

4. Департаменту недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры по согласованию со Службой по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Департаментом гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:
(в ред. постановлений Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п, от 21.03.2014 N 98-п, от 02.06.2017 N 223-п)

4.1. Ежегодно утверждать перечень организаций, осуществляющих разведку месторождений, добычу, переработку, транспортировку, хранение нефти и нефтепродуктов (далее - Перечень).
(в ред. **постановления** Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

4.2. Ежегодно до 1 апреля осуществлять корректировку Перечня в части исключения из него организаций, прекративших свою деятельность, включения вновь образованных организаций, изменения реквизитов организаций.
(в ред. **постановления** Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

4.3. Разместить утвержденный Перечень на официальном сайте Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры для ознакомления и использования организациями.
(пп. 4.3 введен **постановлением** Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п; в ред. **постановления** Правительства ХМАО - Югры от 02.06.2017 N 223-п)

5. Службе по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа - Югры обеспечить:

5.1. Сбор информации об аварийности (инцидентах) на трубопроводах от организаций, осуществляющих разведку месторождений, добычу, переработку, транспортировку и хранение нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, согласно **приложениям 8, 9** к настоящему постановлению.

5.2. Предоставление ежеквартально, не позднее 20-го числа, следующего за отчетным кварталом, **отчета** об аварийности (инцидентах) на трубопроводах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры в Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-

Мансийского автономного округа - Югры по форме согласно приложению 10 к настоящему постановлению.

(в ред. постановлений Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 [N 98-п](#), от 02.06.2017 [N 223-п](#))

(п. 5 введен [постановлением](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

6. Признать утратившими силу:

[постановление](#) Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 19 апреля 2004 года N 171-п "О требованиях к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры";

[постановление](#) Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 17 апреля 2006 года N 77-п "О внесении изменений в постановление Правительства автономного округа от 19 апреля 2004 года N 171-п".

6. Утратил силу. - [Постановление](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п.

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
Н.В.КОМАРОВА

Приложение 1
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 14 января 2011 г. N 5-п

**ТРЕБОВАНИЯ
К РАЗРАБОТКЕ ПЛАНОВ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ
НЕФТИ, НЕФТЕПРОДУКТОВ, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА, ПОДТОВАРНОЙ ВОДЫ
НА ТЕРРИТОРИИ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

Список изменяющих документов
(в ред. постановлений Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 [N 541-п](#),
от 21.03.2014 [N 98-п](#), от 02.06.2017 [N 223-п](#))

Настоящие Требования к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (далее - Требования) разработаны с учетом особенностей Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (далее - автономный округ), характера расположения месторождений углеводородного сырья, большинство из которых находится в пределах водоохранных зон рек, относящихся к водоемам рыбохозяйственного значения, озер и заболоченных участках местности, формирующих стоки рек.

1. Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды (далее - Планы) разрабатываются организациями, осуществляющими разведку месторождений, добычу нефти, переработку, транспортировку, хранение нефти, нефтепродуктов, газового конденсата на территории автономного округа.

1.1. Планы разрабатываются в соответствии с федеральным законодательством и типовой структурой, установленной в приложении 2 к настоящему постановлению.

1.2. Планы подразделяются на планы объектового, местного, территориального регионального и федерального уровней.

1.3. Планы объектового и местного уровня представляются организациями один раз в три года, территориального уровня - один раз в четыре года, регионального и федерального уровней - один раз в пять лет на согласование в Департамент гражданской защиты населения автономного округа, Службу по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений автономного округа, Департамент недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее - уполномоченные органы исполнительной власти автономного округа), а также в уполномоченные федеральные органы исполнительной власти согласно установленной компетенции. Согласованные Планы утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в установленном порядке. (в ред. постановлений Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п, от 02.06.2017 N 223-п)

1.4. Согласование Планов уполномоченными органами исполнительной власти автономного округа осуществляется в течение пятнадцати календарных дней с момента представления их организациями каждой согласующей стороне. В случае несоответствия представленных на согласование Планов настоящим Требованиям, уполномоченными органами исполнительной власти автономного округа руководителю организации направляются обоснованные замечания. Организация в течение десяти календарных дней должны рассмотреть выданные замечания, в случае согласия внести соответствующие изменения в План и направить его на повторное согласование. В случае несогласия организации с выданными к Плану замечаниями организацией готовится обоснованный ответ, который оформляется в виде таблицы разногласий и направляется в уполномоченный орган, выдавший замечания. После устранения замечаний План повторно согласовывается уполномоченным органом в течение пяти календарных дней. В случае, если План соответствует предъявляемым Требованиям, уполномоченным органом оформляется заключение о согласовании Плана, которое направляется руководителю организации.

1.5. Согласованные Планы подлежат корректировке (переработке) в случае изменения исходных данных, влияющих на уровень и организацию реагирования на чрезвычайную ситуацию, при изменении существенных производственных показателей организаций (увеличение объемов добычи углеводородного сырья; создание новой производственной инфраструктуры, связанной с добычей, подготовкой, транспортировкой, хранением нефти, нефтепродуктов; изменение производственной структуры предприятия и другие существенные условия), изменении условий, влияющих на обеспечение локализации и ликвидации разливов; изменении действующих требований (норм и правил) в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, а также промышленной безопасности, с обязательным уведомлением уполномоченных органов государственной власти.

Откорректированный (переработанный) План проходит процедуру согласования и утверждается в соответствии с порядком, установленным федеральными нормативными правовыми актами и пунктом 1.4 настоящих Требований.

1.6. Введение Планов в действие осуществляется в следующие сроки:

Планы организаций:

объектового и местного уровней - четыре месяца,

территориального уровня - шесть месяцев,

регионального уровня - девять месяцев,

федерального (трансграничного) уровня - двенадцать месяцев.

Организации в течение десяти дней после введения в действие Плана направляют уполномоченным органам государственной власти уведомление о введении его в действие с приложением электронных копий Планов и приложений к нему.

2. Организации представляют в Департамент недропользования и природных ресурсов автономного округа и Службу по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений автономного округа (далее - уполномоченные исполнительные органы государственной власти автономного округа) в соответствии с их полномочиями на рассмотрение и согласование:

(в ред. постановлений Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п, от 21.03.2014 N 98-п, от 02.06.2017 N 223-п)

2.1. Ежегодно не позднее 15 февраля текущего календарного года отчет о выполнении мероприятий, направленных на предупреждение, ликвидацию разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории автономного округа, а также программ природоохранных и природовосстановительных мероприятий и программ работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры по форме, установленной [приложением 3](#) к настоящему постановлению.

Отчетные материалы разрабатываются организациями, осуществляющими разработку месторождений углеводородного сырья, в разрезе лицензионных участков недр.

Дополнительно к отчетным материалам прилагаются карты территорий производственной деятельности (организациями, осуществляющими разработку месторождений углеводородного сырья топографические карты представляются с нанесенными на них границами лицензионных участков недр) с обозначением техногенных объектов: сети трубопроводов - нефтепроводов, газопроводов, водоводов системы поддержания пластового давления; линий электропередачи; автодорог; карьеров песка и торфа, объектов размещения отходов (полигонов промышленных и бытовых отходов, шламовых амбаров и т.д.), загрязненных участков земель (с указанием регистрационного номера загрязненного участка), рекультивированные земли (с указанием регистрационного номера, площади), площадных объектов - кустов скважин, одиночных скважин, установок подготовки нефти (УПН), дожимных насосных станций (ДНС), комплексных пунктов сбора (КПС), центральных пунктов сбора (ЦПС), кустовых насосных станций (КНС), установок предварительного сброса воды (УПСВ), баз производственного обслуживания (БПО), жилых поселков и т.д., включая вновь построенные объекты, с указанием их технических характеристик, а также с нанесением мест аварий (инцидентов), произошедших в предыдущий период в масштабе 1:100000 (в форматах Arcinfo либо Mapinfo или совместимых с ними) в географической системе координат. Карты представляются на бумажных и магнитных носителях.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

2.2. Ежегодно не позднее 1 ноября программу природоохранных и природовосстановительных мероприятий на последующий календарный год по [форме](#) в соответствии с [приложением 5](#). Программа разрабатывается для целей информационного обеспечения и оперативного учета изменений состояния окружающей среды, экологической безопасности, а также ведения мониторинга планируемого обеспечения мероприятий, предусмотренных Планом, мероприятиями природоохранного и природовосстановительного характера.

2.3. Ежегодно не позднее 1 ноября программу работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры на последующий календарный год по [форме](#) в соответствии с [приложением 6](#). Программа разрабатывается для целей информационного обеспечения и оперативного учета изменений состояния объектов производственной инфраструктуры, а также ведения мониторинга

планируемого обеспечения мероприятий, предусмотренных Планом, мероприятиями, способствующими снижению аварийности на трубопроводах, эксплуатируемых на территории автономного округа, и повышению надежности трубопроводов и других объектов производственной инфраструктуры.

Программа должна включать в себя запланированные мероприятия по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, консервации и демонтажу трубопроводов и площадных объектов, в соответствии с [перечнем](#) объектов, включаемых организациями в Программу работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры по форме в соответствии с приложением 7.

Организациями, осуществляющими разработку месторождений углеводородного сырья, программа разрабатывается в разрезе каждого лицензионного участка недр.

3. Согласование программ и отчетных материалов уполномоченными исполнительными органами государственной власти автономного округа осуществляется в течение пятнадцати рабочих дней с момента представления их организациями каждой согласующей стороне. В случае несоответствия представленных на согласование программ и отчетных материалов обоснованным требованиям уполномоченных исполнительных органов государственной власти автономного округа, каждой согласующей стороной руководителю организации направляются обоснованные замечания. Организация в течение пятнадцати рабочих дней должна рассмотреть замечания, в случае согласия с ними внести соответствующие изменения в программы и отчетные материалы и направить их на повторное согласование в уполномоченные исполнительные органы государственной власти автономного округа. В случае несогласия с замечаниями организацией готовится обоснованный ответ, который оформляется в виде таблицы разногласий и направляется в уполномоченный исполнительный орган государственной власти автономного округа. Уполномоченные исполнительные органы государственной власти автономного округа в течение десяти рабочих дней после получения доработанных с учетом замечаний программ и отчетных материалов рассматривают их. В случае отсутствия замечаний оформляется заключение о согласовании программ и отчетных материалов, которое направляется руководителю организации. (п. 3 в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

4. В целях обеспечения исполнительных органов государственной власти автономного округа оперативной информацией об аварийности (инцидентах) на трубопроводах автономного округа организация, на территории которой произошла авария (инцидент), в срок не позднее трех суток с момента окончания технического расследования причин аварии (инцидента) предоставляет информацию об аварии (инциденте) в Службу по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений автономного округа по [форме](#) в соответствии с приложением 9 к настоящему постановлению. (п. 4 введен [постановлением](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

Приложение 2
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 14 января 2011 г. N 5-п

**ТИПОВАЯ СТРУКТУРА
ПЛАНА ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ,
НЕФТЕПРОДУКТОВ, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА, ПОДТОВАРНОЙ ВОДЫ**

НА ТЕРРИТОРИИ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

Список изменяющих документов
(в ред. постановления Правительства ХМАО - Югры от 26.09.2014 N 359-п)

I. Общие положения

1.1. Цель и задачи.

1.2. Перечень руководящих документов.

1.3. Разработчик Плана (наименование научного, проектного института, другой организации, разрабатывающей план на основе договора с организацией, или самой организации в случае разработки плана самостоятельно).

II. Характеристика объектов организации и прогнозируемых зон загрязнения при разливе нефти и нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды

Характеристика объектов организации и прогнозируемых зон загрязнения при разливе нефти и нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды включает:

2.1. Организационную структуру, основные характеристики, местонахождение организации, наибольшую работающую смену.

2.2. Наличие собственных аварийных формирований и специальных технических средств, предназначенных для проведения работ по ликвидации разливов.

2.3. Зону действия Плана, готовность организации к действиям по локализации и ликвидации последствий разлива нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды.

2.4. Тип и характеристику нефти, нефтепродуктов (плотность, вязкость, содержание парафина, смол, температура потери текучести и другие свойства).

2.5. Тип и характеристику подтоварной воды (добываемой вместе с нефтью), физико-химическую характеристику; методы утилизации подтоварной воды.

2.6. Основные операции, проводимые с нефтью, нефтепродуктами, газовым конденсатом и подтоварной водой.

2.7. Максимальный объем нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды на объектах организации.

2.8. Расчетный максимальный разлив нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды на объектах организации.

2.9. Географические, климатические и навигационно-гидрологические характеристики территории производственной деятельности организации.

2.10. Гидрометеорологические и экологические особенности районов возможных разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды.

2.11. Прогнозируемые зоны загрязнения в случае разлива, площадь разлива, направления движения, размеры разлива, предполагаемое значение разлива по установленной классификации, влияние и возможные последствия разлива для населения, объектов жизнеобеспечения и

окружающей среды.

2.12. Неблагоприятные гидрометеорологические условия возможного разлива нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды.

III. Мероприятия по предупреждению разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды

Мероприятия включают:

3.1. Прогнозирование:

3.1.1. Предполагаемых (вероятных) источников и причин разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды по объемам и площадям, максимально возможных объемов разлитых нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды.

3.1.2. Наиболее вероятных чрезвычайных ситуаций и их социально-экономических последствий для обслуживающего персонала, населения и окружающей среды прилегающей территории, построение моделей таких ситуаций.

3.2. Расчет:

3.2.1. Вероятных границ зон возможных чрезвычайных ситуаций с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов, подтоварной воды.

3.2.2. Потребности состава сил и средств (технических и финансовых) на локализацию и ликвидацию разливов и их последствий, включая привлечение подразделений пожарной охраны, подразделений противодивизионной службы при вероятности возгорания нефти и нефтепродуктов, открытых фонтанов на скважинах, с учетом их места дислокации.

3.2.3. Соответствия имеющихся на объекте сил и средств задачам ликвидации и необходимости привлечения профессиональных аварийно-спасательных формирований.

3.2.4. Времени доставки специализированных подразделений к местам аварий.

3.2.5. Необходимого количества и видов транспортных средств; разработка схемы доставки специализированных подразделений и оборудования к вероятным местам аварий с обозначением вида транспорта, включая воздушный, автомобильный, водный, вездеходный.

3.3. Организацию:

3.3.1. Экспертизы промышленной безопасности, диагностики, испытания, освидетельствования технических устройств.

3.3.2. Служб технического надзора за магистральными, межпромысловыми и промысловыми трубопроводами (включая нефтепроводы, продуктопроводы, газопроводы, водоводы, используемые для поддержания пластового давления при закачке подтоварной и сеноманской воды), резервуарами товарных парков и другим оборудованием.

3.3.3. Аттестованных лабораторий дефектоскопии оборудования, в сферу деятельности которых должны быть включены работы по дефектоскопии трубопроводов, резервуаров и другого оборудования.

3.3.4. Заключение договоров на проведение работ по дефектоскопии оборудования с другими организациями, имеющими такие аттестованные лаборатории.

3.3.5. Подготовки и аттестации работников организации в области промышленной и

экологической безопасности.

3.4. Обеспечение готовности сил и средств на ликвидацию разлива нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды:

3.4.1. Организация взаимодействия органов управления всех уровней (местного, регионального, федерального) реагирования.

3.4.2. Создание специализированных подразделений, аварийных бригад в подразделениях организации для выполнения работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды.

3.4.3. Привлечение профессиональных аварийно-спасательных формирований других организаций при недостаточности собственных сил и средств.

3.4.4. Подготовка и поддержание в постоянной готовности аварийно-спасательных формирований и специальных технических средств, предназначенных для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, подтоварной воды.

3.4.5. Дислокация и организация доставки в зону чрезвычайной ситуации сил и средств.

3.4.6. Перечень организаций, ответственных за поддержание установленной степени готовности.

3.4.7. Зоны ответственности аварийно-спасательных формирований и подразделений пожарной охраны.

3.5. Организацию управления, системы связи и оповещения:

3.5.1. Структура органов управления и общие принципы управления.

3.5.2. Состав и функциональные обязанности членов комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

3.5.3. Организация взаимодействия с вышестоящим координирующим органом по предупреждению и ликвидации разливов.

3.5.4. Состав и организация взаимодействия привлекаемых сил и средств.

3.5.5. Система связи, схема оповещения и порядок их функционирования. [Схема](#) оповещения организациями контролирующих органов по фактам (угрозе) разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды, об аварийных ситуациях на предприятиях, в том числе которые могут привести к чрезвычайной ситуации (далее - ЧС) (в соответствии с приложением 4 к настоящему постановлению).

3.5.6. Организация передачи управления при изменении категории чрезвычайной ситуации.

3.5.7. Система взаимного обмена информацией между организациями - участниками ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды.

3.6. Мероприятия по повышению готовности органов управления, сил и средств к реагированию на возможные чрезвычайные ситуации, связанные с разливами.

3.7. Определение местоположений карьеров (грунта, песка, щебня, гравия и т.д.) для использования в строительстве временных подъездов к труднодоступным местам вероятных аварий, дамб (обваловок) места разлива.

3.8. Расчет необходимого количества автотранспортной и специальной техники для обеспечения эффективной работы по устранению разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды.

3.9. Вероятные места установки боновых заграждений, нефтеловушек на водоемах, болотах и обводненной местности (в результате сезонного поднятия грунтовых вод и др.).

3.10. Определение мест расположения объектов размещения отходов:

3.10.1. Хранения загрязненных грунта, почв, песка, снега, льда.

3.10.2. Наличие и месторасположения установок по переработке отходов, загрязненных нефтью, нефтепродуктами и подтоварной водой.

3.10.3. Временного хранения демонтированных (бывших в эксплуатации) трубопроводов.

3.11. Организационно-технические мероприятия по предупреждению разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды, связанные с обеспечением надежности используемого оборудования при производстве работ:

3.11.1. Мониторинг технологического оборудования:

1) производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности.

2) диагностика (включая определение толщины стенок трубопроводов, резервуаров) оборудования, испытание, освидетельствование технических устройств, применяемых при производстве работ.

3) осмотр (объезд, обход, облет) объектов производственной инфраструктуры, включая трубопроводы, скважины, в том числе находящиеся в консервации, ликвидации и бездействии и находящиеся вне доступа по автодорогам, в соответствии с утвержденными графиками осмотра, разработанными в соответствии с правилами промышленной и экологической безопасности.

4) осмотр и ревизия резервуарного парка и парка очистных сооружений установок по подготовке, перекачке и хранению нефти.

3.11.2. Ревизия и замена оборудования, включая запорную арматуру, в том числе задвижек на гидроциклонах; ревизия запорной арматуры и подводных трубопроводов, проведение планово-предупредительных ремонтов оборудования.

3.11.3. Контроль за текущим состоянием обваловок (каре) кустовых площадок, установок подготовки и перекачки нефти, резервуаров товарных парков и нефтебаз, своевременное восстановление нарушенных обваловок (каре).

3.11.4. Обеспечение надежной работы противовыбросового оборудования при бурении скважин.

3.11.5. Осуществление отработки при освоении законченных бурением нефтяных скважин, капитальным и подземным ремонтом скважин в нефтесборный коллектор или специальную емкость, исключая сброс загрязненного вещества в шламовый амбар.

3.11.6. Защита от коррозии (внешней и внутренней) трубопроводов, резервуаров и другого оборудования.

3.11.7. Организация материально-технического, инженерного, финансового и других видов обеспечения операций по предотвращению разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды:

1) приобретение необходимого оборудования и приборов для организации работы лабораторий дефектоскопии и промышленной санитарии.

2) обеспечение специализированных подразделений необходимым оборудованием и снаряжением для предупреждения и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды.

3) обеспечение постоянного необходимого аварийного запаса солевого (бурового) раствора для аварийного глушения скважин, химических реагентов для его приготовления.

3.12. Создание резервов финансовых и материальных средств для ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды на всех уровнях.

IV. Организация действий, сил и средств при обнаружении разлива (аварии), который может привести к чрезвычайной ситуации

4.1. Оповещение органов управления и сил, порядок доведения информации о факте (угрозе) разлива.

4.2. Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи.

4.3. Мониторинг обстановки и окружающей среды. Оценка объемов разлива, определение границ зоны разлива и его влияние на природные и объекты производственной инфраструктуры. Прогнозирование возможных последствий разлива.

4.4. Принятие решения о локализации разлива.

4.5. Остановка сброса нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды в окружающую среду. Отсечение (перекрытие) аварийного трубопровода, резервуара и другого элемента технологической схемы производственного процесса.

4.6. Типовой ситуационный календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных технологических объектов.

4.7. Выдвижение сил и средств в зону разлива.

4.8. Порядок обеспечения доступа в зону разлива.

4.9. Контроль за состоянием окружающей среды в районе разлива и обстановкой на аварийном объекте производственной инфраструктуры (по добыче, переработке, транспортировке и хранению нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды), осуществляющем дальнейшую деятельность.

V. Организация действий сил и средств при ликвидации разливов

Включает:

5.1. Алгоритм (последовательность) проведения операций по ликвидации чрезвычайной ситуации.

5.2. Оценку объемов работ по ликвидации разлива.

5.3. Тактику реагирования на разливы нефти, нефтепродуктов, газового конденсата,

подтоварной воды и мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей, спасению материальных ценностей.

5.4. Материалы предварительного планирования боевых действий по тушению возможных пожаров (оперативное планирование тушения пожара).

5.5. Защиту районов повышенной опасности, особо охраняемых природных территорий и объектов.

5.6. Принятие решения о ликвидации разлива. Технологии ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды.

5.7. Материально-техническое обеспечение специализированных подразделений по ликвидации последствий разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды, газового конденсата необходимым оборудованием и снаряжением.

5.8. Распределение сил и специальных технических средств по участкам и объектам работ.

5.9. Практические действия сил и специальных технических средств по локализации и ликвидации разлива.

5.10. Технологии и способы сбора разлитой нефти, нефтепродуктов и порядок их применения на разных видах местности и при различных временных погодных условиях (лето, зима).

5.11. Организацию временного хранения собранной нефти, нефтепродуктов, загрязненной почвы и отходов; размещение собранной нефти, нефтепродуктов в местах, исключающих вторичное загрязнение производственных объектов и окружающей среды; определение применяемых технологий и способов утилизации собранной нефти, нефтепродуктов, загрязненной почвы и отходов.

5.12. Меры безопасности при проведении работ по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды.

5.13. Организацию мониторинга обстановки и окружающей среды, порядок уточнения обстановки в зоне разлива.

5.14. Документирование и порядок учета затрат на ликвидацию последствий разлива.

5.15. Организацию приведения в готовность к использованию специальных технических средств и пополнения запасов финансовых и материальных ресурсов.

VI. Мероприятия по временному хранению и утилизации отходов, образованных в результате разлива нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды

Определяются:

6.1. Лица, ответственные за проведение работ по временному хранению и утилизации собранной нефти, нефтепродуктов, отработанных исходных материалов, загрязненной почвы нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой. Порядок финансирования данных работ.

6.2. Места расположения полигонов (мест) временного хранения и утилизации собранной нефти, нефтепродуктов, отработанных исходных материалов, загрязненной почвы нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой. Согласование мест расположения полигонов (мест) с природоохранными органами и противопожарными службами.

6.3. Способы утилизации собранной нефти, нефтепродуктов, отработанных исходных материалов. Способы очистки загрязненной почвы нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой.

6.4. Специализированные организации, привлекаемые для этих работ.

6.5. Применяемые специальные технологии и технические средства.

6.6. Сроки выполнения работ по утилизации собранной нефти, нефтепродуктов, отработанных исходных материалов, по очистке загрязненной почвы нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой.

6.7. Учет собранной и утилизированной нефти, нефтепродуктов. Ведение отчетности по результатам работ по утилизации собранной нефти, нефтепродуктов, отработанных исходных материалов, по очистке загрязненной почвы нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой.

VII. Мероприятия по реабилитации территорий (акваторий) и объектов, загрязненных в результате разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды

Мероприятия включают проведение натурного осмотра загрязненной территории, составление технического задания на проектирование по рекультивации и восстановлению территории (акватории) и объектов, загрязненных в результате аварии.

Определяются:

7.1. Последовательность работ по реабилитации загрязненных территорий (акваторий) и объектов.

7.2. Проекты рекультивации и восстановления нарушенных и загрязненных земель, засоренных и загрязненных водных объектов.

7.3. Технологии и способы рекультивации, реабилитации загрязненных нефтью, нефтепродуктами почв и земель.

7.4. Этапы рекультивации загрязненных нефтью, нефтепродуктами почв и земель, восстановление и очистка загрязненных водных объектов с применением физико-механических, физико-химических методов и их комбинаций:

7.4.1. Технический этап рекультивации (проводится преимущественно механическими методами), включая:

1) устройство гидротехнических сооружений (плотин, дамб, заградений), экранирующих устройств, путей подъезда используемой техники.

2) работы по очистке почв и земель от нефти, нефтепродуктов, обломков производственных конструкций и отходов путем сбора их с поверхности и последующего организованного складирования или захоронения.

3) селективную выемку сильнозагрязненного грунта и отправку его на полигон промышленных отходов.

4) планировочные работы, рыхление, фрезерование, землевание (покрытие слоем потенциально плодородных пород или почв).

5) мелиоративные работы по обезвреживанию загрязненных почв и земель (включая биомелиорацию с использованием микробиологических препаратов).

б) другие мероприятия, принятые в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектом рекультивации.

7.4.2. Биологический этап рекультивации.

Биологический этап рекультивации проводится после проведения мелиоративной подготовки, включая биолесомелиорацию, до восстановления плодородия земель, характеризующегося восстановлением живого напочвенного покрова.

7.5. Способы восстановления и очистки загрязненных и засоренных водных объектов.

7.6. Порядок привлечения организаций, имеющих соответствующие лицензии, к проведению работ по реабилитации территорий (акваторий) и объектов.

7.7. Порядок финансирования мероприятий по реабилитации территорий (акваторий) и объектов.

VIII. Мероприятия, проводимые на территориях (акваториях) и объектах с хроническими загрязнениями нефтью, нефтепродуктами, подтоварной водой

Включают:

8.1. Разработку программ по реабилитации территории (акватории) и объектов с хроническими загрязнениями нефтью и нефтепродуктами, подтоварной водой.

8.2. Согласование с уполномоченными исполнительными органами государственной власти.

8.3. Проведение государственной санитарно-эпидемиологической экспертизы.

IX. Перечень приложений к планам по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды и рекомендации по их разработке

Каждое приложение к Плану разрабатывается как отдельный документ и подписывается руководителем организации.

Приложения разрабатываются в графическом, табличном или текстовом видах в зависимости от характера содержащейся в них информации.

Формат документов, масштабы карт (планов) должны обеспечивать удобство в работе с ними в любых условиях.

В перечень входят:

9.1. [Схема](#) управления, связи и оповещения при разливах нефти и нефтепродуктов (приложение 4 к настоящему постановлению) должна отображать органы управления и силы, привлекаемые к работам по Планам, порядок подчиненности, места привязки к проводным линиям связи (при необходимости), схему вызова абонентов и их номера телефонов, сигналы оповещения и т.д.

9.2. Схема дорог для доставки сил и специальных технических средств в район разлива, изготовленная на топографической карте, на которой должны быть отмечены наиболее приемлемые пути движения сил в район разлива.

9.3. Расчет достаточности сил и средств с учетом их мест дислокации.

9.4. Расчет доставки сил и специальных технических средств в район разлива представляется в табличном виде с текстовым пояснением с указанием наименования сил и средств, наименований организаций, предоставляющих транспортные средства, порядка взаимодействия с ними, маршрутов движения, времени доставки транспорта.

9.5. План взаимодействия привлекаемых сил и средств разрабатывается в текстовом и графическом виде с указанием всех участников взаимодействия и способа связи с ними, перечня вопросов, по которым организуется взаимодействие, порядка организации взаимодействия.

9.6. План-график проведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов разрабатывается в табличной форме с отображением в хронологическом порядке всего перечня мероприятий и работ по локализации разлива нефти с временными показателями их выполнения и ответственными за их проведение, а также графика движения личного состава и техники по времени и этапам работ по Планам.

9.7. Схема размещения мест временного хранения и утилизации собранной нефти, нефтепродуктов, загрязненной почвы и отработанных расходных материалов разрабатывается графически на топографической карте с указанием мест временного хранения и утилизации, возможного объема емкостей для временного хранения, маршрутов движения к ним и других необходимых данных.

9.8. Обеспеченность работников и населения средствами индивидуальной защиты отображается (в форме таблицы) с указанием всех видов средств защиты, их количества, сроков годности и порядка выдачи.

9.9. Надлежащим образом заверенные копии договоров с:

9.9.1. Профессиональными аварийно-спасательными формированиями (службами) на комплексное (абонентское) обслуживание.

9.9.2. Транспортными предприятиями по обеспечению специального транспорта для выполнения работ по предупреждению и ликвидации разливов.

9.9.3. Специализированными предприятиями по проведению реабилитационных работ на загрязненных участках.

9.9.4. Организациями, обслуживающими речной транспорт.

9.9.5. Специализированными предприятиями на выполнение работ по обезвреживанию нефтешламов и нефтезагрязненных земель.

9.10. Утратил силу. - [Постановление](#) Правительства ХМАО - Югры от 26.09.2014 N 359-п.

9.11. Расчет необходимых финансовых и материальных средств (резерв):

документ, подтверждающий наличие необходимых финансовых, материальных ресурсов (копия приказа по организации, страховое свидетельство и прочие).

9.12. Документ, подтверждающий аттестацию собственного аварийно-спасательного формирования организации, или надлежащим образом заверенная копия договора на обслуживание с аварийно-спасательным формированием других организаций, с учетом их дислокаций.

9.13. Лицензии, выданные федеральными органами исполнительной власти (для организаций).

9.14. Перечень организаций согласно их отраслевой принадлежности, разрабатывающих Планы соответствующего уровня (для территориальных и функциональных подсистем РСЧС).

9.15. График осмотра и ревизии резервуарного парка и парка очистных сооружений установок по подготовке и перекачке нефти, речных судов по перевозке нефти и нефтепродуктов, автоцистерн, нефтеналивных установок.

9.16. Освидетельствование технических средств.

9.17. План-график осмотра (обхода, объезда, облета) трубопроводов.

9.18. График проведения дефектоскопии оборудования (включая трубопроводы, резервуары для хранения нефтепродуктов, емкостей для перевозки нефти и нефтепродуктов речным, железнодорожным и иными видами транспорта).

9.19. Приказы по организации:

9.19.1. О создании комиссии по чрезвычайным ситуациям.

9.19.2. О создании аварийно-спасательной команды для ведения аварийно-спасательных работ и других неотложных работ при возникновении ЧС с разливом нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды.

9.20. План проведения комплексных учений по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды.

Приложение 3
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 14 января 2011 г. N 5-п

**ТИПОВАЯ СТРУКТУРА
ОТЧЕТА ПО ВЫПОЛНЕНИЮ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ
НА ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ, ЛИКВИДАЦИЮ РАЗЛИВОВ НЕФТИ,
НЕФТЕПРОДУКТОВ, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА, ПОДТОВАРНОЙ ВОДЫ
НА ТЕРРИТОРИИ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ,
ВКЛЮЧАЯ ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММ ПРИРОДООХРАННЫХ
И ПРИРОДОВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И ПРОГРАММ РАБОТ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ
ТРУБОПРОВОДОВ И ПЛОЩАДНЫХ ОБЪЕКТОВ
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

Список изменяющих документов
(в ред. постановления Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

Отчет о проведении работ по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды в соответствии с федеральным законодательством и настоящими Требованиями должен содержать:

I. Пояснительная записка

Пояснительная записка должна включать следующие сведения:

1. Причины и обстоятельства разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды, которые включают:

1.1. Сведения об источнике разлива, развитии ситуации, ее трансформации, принятии решения о начале, временном и окончательном прекращении операции по ликвидации разлива нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды.

1.2. Копии (сканкопии) актов технического расследования разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на магнитных носителях.
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

1.3. Схему участка местности с элементами топографии для возможности привязки к местности.

1.4. Расчеты потерь нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды, попавших в окружающую среду вследствие аварии.

2. Описание и оценка действий органов управления при устранении источника утечки, локализации и ликвидации последствий разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды.

3. Оценка эффективности сил и специальных технических средств, применяемых в ходе работ по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды, в том числе принятые меры по ликвидации последствий разливов, включая откачку и сбор нефти, нефтяной эмульсии, обваловку грунтом загрязненного участка, обработку реабилитируемой территории биосорбентами, бакпрепаратами, отсыпку загрязненного участка торфом.

4. Организация временного хранения собранной нефти, нефтепродуктов, загрязненной почвы, снега, льда, демонтированных (бывших в эксплуатации) трубопроводов и отходов. Размещение собранной нефти, нефтепродуктов в местах, исключающих вторичное загрязнение производственных объектов и окружающей среды, описание мест временного хранения, с нанесением их на топографическую карту.

5. Затраты на проведение работ по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды, включая расходы на локализацию, сбор, утилизацию нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды и последующую реабилитацию территории, в том числе объем собранной нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды при ликвидации последствий разлива.

6. Расходы на возмещение (компенсацию) ущерба, нанесенного водным биологическим ресурсам, вреда, причиненного объектам животного мира и среде их обитания.

7. Учет собранной и утилизированной нефти, нефтепродуктов.

8. Уровень остаточного содержания нефти и нефтепродуктов в почвах территорий и в донных отложениях акваторий после выполнения работ по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды.

8.1. Последствия разлива для населения, окружающей среды и объектов экономики.

8.2. Состояние технологического оборудования организации, наличие предписаний надзорных органов об устранении недостатков его технического состояния, нарушений норм и

правил промышленной безопасности.

9. Предложения по дополнительному оснащению формирований (подразделений) организации и профессиональных аварийно-спасательных формирований (служб).

10. Рекомендации по предотвращению возникновения подобных источников разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды, приемам и технологиям ликвидации разливов, а также необходимость внесения изменений и дополнений в Планы и календарные планы организаций.

11. Анализ выполнения программ:

11.1. Природоохранных и природовосстановительных мероприятий.

11.2. Работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры, включая все работы, проведенные за предыдущий календарный год по реконструкции, капитальному ремонту, консервации и демонтажу трубопроводов и площадных объектов.

II. Отчет выполнения мероприятий по Программе работ
по строительству, реконструкции и капитальному ремонту
трубопроводов и площадных объектов
производственной инфраструктуры за прошедший календарный год

Отчет выполняется организациями, осуществляющими разработку месторождений углеводородного сырья в разрезе каждого лицензионного участка недр в соответствии с приложением.

III. Отчет выполнения мероприятий по Программе
природоохранных и природовосстановительных мероприятий

Материалы предоставляются по [формам](#) согласно приложению.

Каждое приложение к Отчету разрабатывается как отдельный документ и подписывается руководителем организации.

Приложения разрабатываются в графическом, табличном или текстовом виде в зависимости от характера содержащейся в них информации. Формат документов, масштабы карт (планов) должны обеспечивать удобство в работе с ними в любых условиях.

Отчет представляется на бумажных и магнитных носителях.

Формы

материалов, входящих в состав ежегодного отчета
о проведении работ по ликвидации разливов нефти,
нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды,
представляемые организациями

Ответственный за достоверность информации: фамилия, имя, отчество, должность, отдел, подразделение, телефон/факс, электронная почта. Дата заполнения.

Примечания.

Графа 1 - название лицензионного участка заполняется в каждой строке.

Графа 2 - вид приоритетного загрязняющего вещества (нефть, нефтепродукты, газовый конденсат, подтоварные воды, буровые сточные воды и др.).

Графа 3 - в **итоговой строке** по лицензионному участку указывается количество аварий (инцидентов), произошедших на этом лицензионном участке. В итоговых строках по предприятию указывается общее количество аварий (инцидентов) с попаданием (по строкам) нефти, нефтепродуктов; подтоварной воды; газового конденсата в окружающую среду на лицензионных участках предприятия. В **строке** "Общее" указывается общее количество аварий (инцидентов) на лицензионных участках предприятия.

Графа 10 - категория аварии (локальная, муниципальная, территориальная, региональная, федеральная).

Графа 11 - категория земель до аварии (инцидента) (земли промышленности, земли лесного фонда, земли особо охраняемых территорий и др.). В случае нефтезагрязнения участка в пределах производственного объекта, не требующего рекультивации, в графе указывается название производственного объекта с фразой "рекультивация не требуется".

Графа 19 - ущерб окружающей среде при разливе загрязняющего вещества, тыс. руб.

В **итоговой строке** по лицензионному участку указываются суммарные значения **столбцов N 15, 16, 18, 19** по лицензионному участку. В **итоговых строках** по предприятию указываются суммарные значения **столбцов N 15, 16, 18, 19** в разрезе загрязняющих веществ, попадающих в окружающую среду: нефть, нефтепродукты; газовый конденсат; подтоварная вода. В **строке** ОБЩЕЕ указываются суммарные значения **столбцов N 15, 16, 18, 19** на лицензионных участках предприятия.

При разливе загрязняющих веществ на загрязненный участок, образованный ранее, в **столбце N 18** объединяются ячейки, и указывается фактическая площадь загрязненного участка, образованного в отчетном году. Сведения по **таблице 1** составляются независимо от наличия актов технического расследования аварий (инцидентов).

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ИТОГО по лицензионному участку:										...			
ИТОГО по предприятию:	рекультивировано									...			
	рекультивировано и сдано уполномоченным органам:									...			

Ответственный за достоверность информации: фамилия, имя, отчество, должность, отдел, подразделение, телефон/факс, электронная почта. Дата заполнения.

Примечания:

Графа 1 - название лицензионного участка заполняется в каждой строке.

Графа 2 - вид приоритетного загрязняющего вещества (нефть, нефтепродукты, газовый конденсат, подтоварные воды, буровые сточные воды и др.).

Графа 12 - наличие специальных защитных зон, в том числе водоохранных и природоохранных (в водоохранной зоне (ВОЗ) водного объекта, вне ВОЗ, на границе ВОЗ, если в ВОЗ - указать полное географическое название ближайшего водного объекта), в таком же порядке указывается название особо охраняемой природной территории (заказник, природный парк, прочие охраняемые территории).

Графа 13 - категория земель (земли промышленности, земли лесного фонда, земли особо охраняемых территорий, прочие земли) до проведения работ по рекультивации.

Графа 14 - категория земель (земли промышленности, земли лесного фонда, земли особо охраняемых территорий, прочие земли) после проведения работ по рекультивации и сдаче земельного участка.

Графа 16 - уровень остаточного загрязнения почв и земель нефтью и нефтепродуктами в мг/кг, тип почвы в соответствии с критериями, определенными, в том числе [постановлением](#) Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 10 декабря 2004 г. N 466-п "Об утверждении регионального норматива "Допустимое остаточное содержание нефти и нефтепродуктов в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры".

Графа 17 - уровень остаточного содержания нефти, нефтепродуктов в донных отложениях и поверхностных водах водных объектов, подвергшихся влиянию разлива нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды.

Графа 20 - сведения о подрядных организациях, выполнивших рекультивационные работы (наименование и юридический адрес), номера договоров с подрядными организациями.

Графы 23, 24, 25 - номер, дата и название документа, подтверждающего приемку земель уполномоченными органами (акт комиссии приемки - сдачи рекультивированных земель). Если загрязненный участок рекультивирован, но не принят уполномоченными органами, в графах указывается "-".

В **итоговой строке** по лицензионному участку указываются суммарные значения **столбцов N 11, 15** по лицензионному участку. В **итоговой строке** по предприятию указываются суммарные значения **столбцов N 11, 15** на лицензионных участках предприятия.

Ревизия, диагностика и очистка трубопроводов

Таблица 3

Тип трубопровода	Привязка к местности	Диаметр (толщина стенки), мм	Рабочее давление, атм.	Протяженность трубопроводов, км, на которых проводились			Дата проведения			N и дата акта ревизии	Вид очистки	Метод диагностики	Стоимость затрат на выполнение работ по ревизии, диагностике и очистке трубопроводов	Результат проведения		
				ревизия	диагностика	очистка	ревизии	диагностики	очистки					ревизия	диагностика	очистка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

В графу 12 заносятся данные о виде очистки: мягкая, прогрессивная, жесткая и др.

В графе 13 указываются данные о методе диагностики: ультразвуковой, радиографический, акустический и др.

По результатам диагностики трубопроводов представляются заключения экспертизы промышленной безопасности с выводами и рекомендациями.

Ингибиторная защита трубопроводов

Таблица 4

Тип трубопровода	Диаметр (толщина)	Протяженность, км	Применяемый	Объем использованного	Стоимость затрат на выполнение работ по	Дата ввода ингибитора
------------------	-------------------	-------------------	-------------	-----------------------	---	-----------------------

да	стенки), мм		ингибитор	ингибитора (кг, л, куб. м)	ингибиторной защите трубопроводов, тыс. руб.	коррозии
1	2	3	4	5	6	7

Проведение учебно-тренировочных занятий с персоналом
по локализации возможных разливов нефти

Таблица 5

Название подразделения	Сроки проведения	Ф.И.О. лица, ответственного за исполнение	Название специализированного учебного заведения, проводящего учебу персонала	Результаты проведения занятий
1	2	3	4	5

Таблица 6. Утратила силу. - [Постановление](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п.

Таблица 6

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры
от 06.12.2013 N 541-п)

Сведения
о загрязненных участках на лицензионных участках недр

Ответственный за достоверность информации: фамилия, имя, отчество, должность, отдел, подразделение, телефон/факс, электронная почта. Дата заполнения.

Примечания.

Графа 1 - название лицензионного участка заполняется в каждой строке.

Графа 2 - вид приоритетного загрязняющего вещества (нефть, нефтепродукты, подтоварные воды, буровые сточные воды и др.).

Графа 8 - дата факта последнего разлива загрязняющего вещества, зафиксированная в технических документах (журналах регистрации событий на промыслах).

Графа 11 - категория земель до загрязнения (земли промышленности, земли лесного фонда, земли особо охраняемых территорий, прочие земли).

Графа 12 - наличие специальных защитных зон, в том числе водоохранных и природоохранных (в водоохранной зоне (ВОЗ) водного объекта, вне ВОЗ, на границе ВОЗ, если в ВОЗ - указать полное географическое название ближайшего водного объекта), в таком же порядке указывается название особо охраняемой природной территории (заказник, природный парк, прочие охраняемые территории).

Графа 14 - уровень загрязнения почв и земель нефтью и нефтепродуктами, тип почвы в соответствии с критериями, определенными, в том числе **постановлением** Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 10 декабря 2004 г. N 466-п "Об утверждении регионального норматива "Допустимое остаточное содержание нефти и нефтепродуктов в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры".

Графа 15 - уровень содержания нефти и нефтепродуктов в донных отложениях и поверхностных водах водных объектов, подвергшихся влиянию разлива нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды.

В **итоговой строке** по лицензионному участку указывается суммарное значение **столбца N 13** по лицензионному участку. В **итоговых строках** по предприятию указываются суммарные значения **столбца N 13** в разрезе загрязняющих веществ, попавших в окружающую среду: нефть, нефтепродукты; подтоварная вода. В **строке ОБЩЕЕ** указывается суммарное значение **столбца N 13** на лицензионных участках предприятия. При наложении загрязненных участков друг на друга по фактам одновременных аварий (инцидентов) в **столбце N 13** объединяются ячейки, и указывается фактическая площадь загрязненного участка на конец отчетного года. Предоставляются сведения о загрязненных участках на конец отчетного года, в том числе загрязнения прошлых лет.

Таблица 7

(в ред. постановления Правительства ХМАО - Югры
от 06.12.2013 N 541-п)

Отчет
по выполнению работ по строительству, реконструкции
и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов
производственной инфраструктуры
по _____
(наименование организации)
за прошедший год

N п/п	Типы объектов	Наименования объектов	Привязка к местности	Ед. изм.	Количество/протяженность		Объем инвестиций, тыс. руб.	Диаметр (толщина стенки) трубопровода, мм	Проектная мощность <*>	Срок выполнения
					строющихся объектов	введенных в отчетном году объектов				
1	2	3	4	5	6	6а	7	8	9	10
1	Лицензионный участок _____									
1. Новое строительство										
1.1.	Инженерная подготовка кустовых площадок			шт.						
1.2.	Бурение добывающих скважин			шт.						
1.3.	Комплекты			шт.						

	оборудования добывающих скважин											
1.4.	Бурение нагнетательных скважин			шт.								
1.5.	Комплекты оборудования нагнетательных скважин			шт.								
1.6.	Бурение и обустройство разведочных скважин			шт.								
1.7.	Бурение и обустройство водозаборных скважин			шт.								
1.8.	Водозаборные установки <*>			шт.								
1.9.	Групповые установки замера дебита нефти			шт.								
1.10.	Дожимные насосные станции - ДНС <*>			шт.								
1.11.	Установки предварительного сброса воды - УПСВ <*>			шт.								
1.12.	Центральные пункты сбора - ЦПС <*>			шт.								
1.13.	Комплексные пункты сбора - КСП <*>			шт.								

1.14.	Установки подготовки нефти - УПН <*>			шт.								
1.15.	Резервуары нефти на объектах			шт.								
1.16.	Товарные парки резервуаров нефти			шт.								
1.17.	Установки мультифазных насосов <*>			шт.								
1.18.	Установки подготовки газа <*>			шт.								
1.19.	Компрессорные станции транспорта газа <*>			шт.								
1.20.	Газлифтные компрессорные станции			шт.								
1.21.	Нефтеналивные пункты <*>			шт.								
1.22.	Кустовые насосные станции - КНС <*>			шт.								
1.23.	Блок-гребенки системы ППД <*>			шт.								
1.24.	Оперативные узлы учета нефти - ОУУН			шт.								
1.25.	Узлы учета газа УУГ <*>			шт.								

1.26.	Коммерческие узлы учета нефти - КУУН <*>			ШТ.								
1.27.	Внутриплощадочные нефтепроводы			км								
1.28.	Внутрипромысловые нефтепроводы			км								
1.29.	Межпромысловые нефтепроводы			км								
1.30.	Нефтепроводы товарной нефти			км								
1.31.	Внутриплощадочные водоводы			км								
1.32.	Высоконапорные водоводы			км								
1.33.	Низконапорные водоводы			км								
1.34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)			км								
1.35.	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)			км								
1.36.	Газопроводы транспорта газа			км								
1.37.	Продуктопроводы			км								

1.38.	Электростанции 35/6 кВ			шт.							
1.39.	Электростанции 110/35/6 кВ и выше			шт.							
1.40.	Линии электропередач ВЛ-6 кВ			км							
1.41.	Линии электропередач ВЛ-35 кВ			км							
1.42.	Линии электропередач ВЛ-110 кВ и выше			км							
1.43.	Газоэлектростанции (ГТЭС, ГПЭС)			шт.							
1.44.	Котельные										
1.45.	Подъезды к кустам скважин			км							
1.46.	Межпромысловые автодороги			км							
1.47.	Промбазы			шт.							
1.48.	Природоохранные мероприятия										
1.49.	Прочие объекты			шт.							
Итого											

2. Реконструкция и капитальный ремонт

2.1.	Инженерная подготовка кустовых площадок			шт.							
2.2.	Бурение добывающих скважин			шт.							
2.3.	Комплекты оборудования добывающих скважин			шт.							
2.4.	Бурение нагнетательных скважин			шт.							
2.5.	Комплекты оборудования нагнетательных скважин			шт.							
2.6.	Бурение и обустройство разведочных скважин			шт.							
2.7.	Бурение и обустройство водозаборных скважин			шт.							
2.8.	Водозаборные установки <*>			шт.							
2.9.	Групповые установки замера дебита нефти			шт.							
2.10.	Дожимные насосные станции - ДНС <*>			шт.							
2.11.	Установки предварительного			шт.							

	сброса воды - УПСВ <*>											
2.12.	Центральные пункты сбора - ЦПС <*>			шт.								
2.13.	Комплексные пункты сбора - КСП <*>			шт.								
2.14.	Установки подготовки нефти - УПН <*>			шт.								
2.15.	Резервуары нефти на объектах			шт.								
2.16.	Товарные парки резервуаров нефти			шт.								
2.17.	Установки мультифазных насосов <*>			шт.								
2.18.	Установки подготовки газа <*>			шт.								
2.19.	Компрессорные станции транспорта газа <*>			шт.								
2.20.	Газлифтные компрессорные станции			шт.								
2.21.	Нефтеналивные пункты <*>			шт.								
2.22.	Кустовые насосные станции - КНС <*>			шт.								

2.23.	Блок-ребенки системы ППД <*>			шт.								
2.24.	Оперативные узлы учета нефти - ОУУН <*>			шт.								
2.25.	Узлы учета газа - УУГ <*>			шт.								
2.26.	Коммерческие узлы учета нефти - КУУН <*>											
2.27.	Внутриплощадочные нефтепроводы			км								
2.28.	Внутрипромысловые нефтепроводы			км								
2.29.	Межпромысловые нефтепроводы			км								
2.30.	Нефтепроводы товарной нефти			км								
2.31.	Внутриплощадочные водоводы			км								
2.32.	Высоконапорные водоводы			км								
2.33.	Низконапорные водоводы			км								
2.34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)			км								

2.35.	Газопроводы внутрипромышленные (низкого давления)			км							
2.36.	Газопроводы транспорта газа			км							
2.37.	Продуктопроводы			км							
2.38.	Электростанции 35/6 кВ			шт.							
2.39.	Электростанции 110/35/6 кВ и выше			шт.							
2.40.	Линии электропередач ВЛ-6 кВ			км							
2.41.	Линии электропередач ВЛ-35 кВ			км							
2.42.	Линии электропередач ВЛ-110 кВ и выше			км							
2.43.	Газоэлектростанции (ГТЭС, ГПЭС)			шт.							
2.44.	Котельные			шт.							
2.45.	Подъезды к кустам скважин			км							
2.46.	Межпромышленные автодороги			км							
2.47.	Промбазы			шт.							

Примечания.

<*> Только по объектам, отмеченным звездочкой, необходимо заполнять [столбец 9](#).

В [графе 3](#) (наименование объектов) указываются технологические названия объектов строительства, а также наименования входящих в них строящихся объектов.

В [графе 6](#) указывается количество объектов, строящихся, но не введенных в эксплуатацию в текущем году.

В [графе 6а](#) указывается количество объектов, введенных в эксплуатацию в текущем году.

В [графе 7](#) учитываются средства, в том числе и на проектно-изыскательские работы (ПИР).

В примечании необходимо указывать причины неисполнения запланированных мероприятий, если таковые имели место, а также отмечать незавершенное строительство.

Указания действуют и для реконструкции.

Ответственный за достоверность информации:

Фамилия, имя, отчество

Должность

Отдел, подразделение

Телефон/факс/электронная почта

Дата заполнения.

Таблица 8

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры
от 06.12.2013 N 541-п)

Количество объектов производственной инфраструктуры
по _____ лицензионному участку
в _____ году

№ п/п	Наименование объектов обустройства	Ед. изм.	Общее количество на участке по состоянию на 1 января _____ года	Количество законсервированных, демонтированных в _____ году	Примечание
1	Кустовые площадки	шт.			
2	Добывающие скважины	шт.			

3	Нагнетательные скважины	шт.			
4	Разведочные скважины	шт.			
5	Водозаборные скважины	шт.			
6	Водозаборные установки	шт.			
7	Групповые установки замера дебита нефти	шт.			
8	Дожимные насосные станции - ДНС	шт.			
9	Установки предварительного сброса воды - УПСВ	шт.			
10	Центральные пункты сбора - ЦПС	шт.			
11	Комплексные пункты сбора - КСП	шт.			
12	Установки подготовки нефти - УПН	шт.			
13	Резервуары на объектах	шт.			
14	Товарные парки резервуаров нефти	шт.			
15	Установки мультифазных насосов	шт.			
16	Установки подготовки газа	шт.			
17	Компрессорные станции транспорта газа	шт.			
18	Газлифтные компрессорные станции	шт.			
19	Нефтеналивные пункты	шт.			
20	Кустовые насосные станции - КНС	шт.			
21	Блок-ребенки системы ППД	шт.			
22	Оперативные узлы учета нефти - ОУУН	шт.			
23	Узлы учета газа - УУГ	шт.			
24	Коммерческие узлы учета нефти - КУУН	шт.			

25	Внутриплощадочные нефтепроводы	км			
26	Внутрипромысловые нефтепроводы	км			
27	Межпромысловые нефтепроводы	км			
28	Нефтепроводы товарной нефти	км			
29	Внутриплощадочные водоводы	км			
30	Высоконапорные водоводы	км			
31	Низконапорные водоводы	км			
32	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)	км			
33	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)	км			
34	Газопроводы транспорта газа	км			
35	Продуктопроводы	км			
36	Электростанции 35/6 кВ	шт.			
37	Электростанции 110/35/6 кВ и выше	шт.			
38	Линии электропередач ВЛ-6 кВ	км			
39	Линии электропередач ВЛ-35 кВ	км			
40	Линии электропередач ВЛ-110 кВ и выше	км			
41	Газоэлектростанции (ГТЭС, ГПЭС)	шт.			
42	Котельные	шт.			
43	Подъезды к кустам скважин	км			
44	Межпромысловые автодороги	км			
45	Промбазы	шт.			

Общее количество на участке по состоянию на 01.01 текущего года включает в себя данные предыдущего года (объекты на балансе предприятия) и вновь построенные объекты, введенные в эксплуатацию в отчетном году.

Ответственный за достоверность информации:

Фамилия, имя, отчество

Должность

Отдел, подразделение

Телефон/факс/электронная почта

Дата заполнения.

(в ред. постановления Правительства ХМАО - Югры
от 06.12.2013 N 541-п)

Отчет
об исполнении Программы природоохранных
и природовосстановительных мероприятий

(наименование организации)
за ____ отчетный год

N п/п	Мероприятия	Название программы, в рамках которой реализуется мероприятие	Ед. измер.	План		Факт		Примечание
				натуральные показатели	объем финансирования, млн. руб.	натуральные показатели	объем финансирования, млн. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Раздел I. Охрана и рациональное использование водных объектов								
	Капитальные затраты:							
	Мероприятие							
	Текущие затраты:							
	Мероприятие							
	Капитальный ремонт:							
	Мероприятие							

	Итого по разделу I			N в	Σ	N в	Σ	
Раздел II. Охрана и рациональное использование атмосферного воздуха								
	Капитальные затраты:							
	Мероприятие							
	Текущие затраты:							
	Мероприятие							
	Капитальный ремонт:							
	Мероприятие							
	ИТОГО по разделу II			N а	Σ	N а	Σ	
Раздел III. Охрана земельных ресурсов от отходов производства и потребления								
	Капитальные затраты:							
	Мероприятие							
	Текущие затраты:							
	Мероприятие							
	Капитальный ремонт:							
	Мероприятие							

	Итого по разделу III			Co	Σ	Co	Σ	
Раздел IV. Затраты по рекультивации земель								
	Капитальные затраты:							
	Мероприятие							
	Текущие затраты:							
	Мероприятие							
	Капитальный ремонт:							
	Мероприятие							
	Итого по разделу IV			N ша, N нз	Σ	N ша, N нз	Σ	
Раздел V. Обеспечение безопасности и надежности трубопроводных систем								
	Капитальные затраты:							
	Мероприятие							
	Текущие затраты:							
	Мероприятие							
	Капитальный ремонт:							
	Мероприятие							

	Итого по разделу V			Чва, Знт	Σ	Чва, Знт	Σ	
	Всего по Программе В том числе			Зуд	Σ	Зуд	Σ	
	Капитальные затраты							
	Текущие затраты							
	Капитальный ремонт							

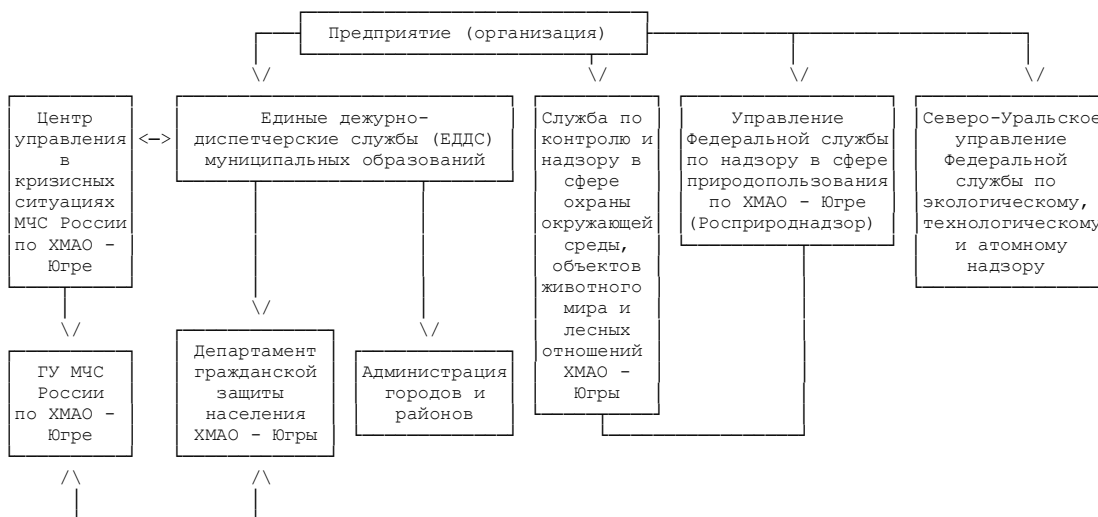
Примечание

1. В [графе 2](#) информация по каждому мероприятию заполняется в отдельной строке
2. [Итоговые строки](#) натуральных показателей рассчитываются в соответствии с [таблицей 11](#) приложения 5 настоящего постановления
3. В случае отклонения от запланированных объемов более чем на 30% необходимо указать причину.

Приложение 4
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 14 января 2011 г. N 5-п

СХЕМА
ОПОВЕЩЕНИЯ ОРГАНИЗАЦИЯМИ КОНТРОЛИРУЮЩИХ ОРГАНОВ ПО ФАКТАМ
РАЗЛИВОВ НЕФТИ, НЕФТЕПРОДУКТОВ, ПОДТОВАРНОЙ ВОДЫ,
ОБ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ, В ТОМ ЧИСЛЕ КОТОРЫЕ
МОГУТ ПРИВЕСТИ К ЧС(Н)

Список изменяющих документов
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)



Приложение 5
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры

от 14 января 2011 г. N 5-п

**ТИПОВАЯ ФОРМА
ПРОГРАММЫ ПРИРОДООХРАННЫХ И ПРИРОДОВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ
МЕРОПРИЯТИЙ НА ПОСЛЕДУЮЩИЙ КАЛЕНДАРНЫЙ ГОД**

Список изменяющих документов
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

Таблица 10

Программа
природоохранных и природовосстановительных мероприятий
на 20__ год

(наименование организации)

N п/п	Мероприятия	В рамках какой программы реализуется указанное мероприятие	Ед. измер.	Натуральные показатели		Плановый объем финансирования, млн. руб.	Срок исполнения	Примечание
				сущ. Положение	План			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Раздел I. Охрана и рациональное использование водных объектов								
	Капитальные затраты							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Текущие затраты							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Капитальный ремонт							
	Мероприятие 1							

	Мероприятие 2							
	...							
	Итого по разделу I				N _в	Σ		
Раздел II. Охрана и рациональное использование атмосферного воздуха								
	Капитальные затраты							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Текущие затраты							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Капитальный ремонт							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	ИТОГО по разделу II				N _а	Σ		
Раздел III. Охрана земельных ресурсов от отходов производства и потребления								
	Капитальные затраты							

	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Текущие затраты							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Капитальный ремонт							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Итого по разделу III				С _о	∑		
Раздел IV. Затраты по рекультивации земель								
	Капитальные затраты							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Текущие затраты							
	Мероприятие 1							

	Мероприятие 2							
	...							
	Капитальный ремонт							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Итого по разделу IV				$N_{ша}, N_{нз}$	Σ		
Раздел V. Обеспечение безопасности и надежности трубопроводных систем								
	Капитальные затраты							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Текущие затраты							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							
	...							
	Капитальный ремонт							
	Мероприятие 1							
	Мероприятие 2							

	...							
	Итого по разделу V				Ч _{ва} , З _{нт}	∑		
	Всего по Программе В том числе				З _{уд}	∑		
	Капитальные затраты							
	Текущие затраты							
	Капитальный ремонт							

Примечания.

1. Программа природоохранных и природовосстановительных мероприятий является комплексной и отражает все мероприятия, в том числе и те, которые реализуются в рамках уже утвержденных и реализуемых организацией программ.

2. В строках "мероприятия" граф 5, 6 указываются количественные (натуральные) показатели, достигаемый (планируемый) экологический эффект от реализации указанных мероприятий. Организации, осуществляющие добычу нефти, заполняют строки "Итого по разделу" графы 6 исходя из удельных показателей, рассчитанных в соответствии с таблицей 11 приложения 5.

3. В подразделе "капитальные затраты" указываются мероприятия, в соответствии с Указаниями по заполнению формы федерального статистического наблюдения N 18-КС "Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов", утвержденными Приказом Росстата от 14 августа 2008 года N 189 "Об утверждении статистического инструментария для организации статистического наблюдения за основными фондами и строительством на 2009 год".

4. В подразделах "текущие затраты" и "капитальный ремонт" указываются мероприятия в соответствии с Приказом Федеральной службы государственной статистики от 17 сентября 2010 года N 319 "Об утверждении статистического инструментария для организации федерального статистического наблюдения за сельским хозяйством и окружающей природной средой.

Таблица 11

Расчет удельных показателей

N раздела Программы	Наименование раздела Программы	Конечный натуральный показатель, характеризующий результат выполнения мероприятия	Пояснения к определению показателя
Раздел I	охрана и рациональное использование водных ресурсов	N_b - удельные сбросы загрязненных сточных вод в водные объекты	количество тонн сбросов загрязненных сточных вод на 1 тысячу тонн добытой нефти
Раздел II	охрана и рациональное использование атмосферного воздуха	N_a - удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	количество тонн выбросов загрязняющих веществ на 1 тысячу тонн добытой нефти

Раздел III	охрана земельных ресурсов от отходов производства и потребления	C_o - степень переработки и обезвреживания отходов производства и потребления	$C_o = 100 * (V_{пр} + V_{ст}) / V_{обр}$, где: $V_{пр}$ - переработано (использовано) на предприятии, тонн; $V_{ст}$ - передано сторонним организациям, тонн; $V_{обр}$ - образовано на предприятии отходов I - IV кл. опасности
Раздел IV	затраты по рекультивации земель	$N_{ша}$ - удельное количество шламовых амбаров	количество рекультивированных шламовых амбаров к числу амбаров, подлежащих рекультивации
		$N_{нз}$ - удельное количество нефтезагрязненных земель	площадь (га) нефтезагрязненных земель на км2 площади земель, находящихся в пользовании лицензионных участков
Раздел V	обеспечение безопасности и надежности трубопроводных систем	$Ч_{ва}$ - относительная частота возникновения аварий и инцидентов	единицы аварий и инцидентов на 1000 км трубопроводов в год
		$З_{нт}$ - удельные затраты на повышение надежности трубопроводов	сумма ежегодных затрат на реконструкцию, капитальный ремонт, антикоррозийную защиту трубопроводов на 1000 км трубопроводов, находящихся в эксплуатации
Всего по Программе		$З_{уд}$ - удельные затраты на реализацию природоохранных и природовосстановительных мероприятий	сумма ежегодных затрат по Программе природоохранных и природовосстановительных мероприятий на 1 тысячу тонн добытой нефти

Приложение 6
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 14 января 2011 г. N 5-п

**ТИПОВАЯ ФОРМА
ПРОГРАММЫ РАБОТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ**

**И КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ ТРУБОПРОВОДОВ И ПЛОЩАДНЫХ ОБЪЕКТОВ
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

Список изменяющих документов
(в ред. постановления Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

Таблица 12

Программа
планируемых работ по строительству, реконструкции,
капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов
производственной инфраструктуры
по _____
(наименование организации)
на последующий год

N п/п	Типы объектов	Наименования объектов	Привязка к местности	Ед. изм.	Количество/протяженность	Объем инвестиций (тыс. руб.)	Диаметр (толщина стенки) трубопровода, мм	Проектная мощность <*>	Срок выполнения	Подрядчик	Пр
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Лицензионный участок										
	1. Новое строительство										
1.1.	Инженерная подготовка кустовых площадок			шт.							
1.2.	Бурение добывающих скважин			шт.							

1.3.	Комплекты оборудования добывающих скважин			шт.							
1.4.	Бурение нагнетательных скважин			шт.							
1.5.	Комплекты оборудования нагнетательных скважин			шт.							
1.6.	Бурение и обустройство разведочных скважин			шт.							
1.7.	Бурение и обустройство водозаборных скважин			шт.							
1.8.	Водозаборные установки <*>			шт.							
1.9.	Групповые установки замера дебита нефти			шт.							
1.10.	Дожимные насосные станции - ДНС <*>			шт.							
1.11.	Установки предварительного сброса воды - УПСВ <*>			шт.							
1.12.	Центральные пункты сбора - ЦПС <*>			шт.							
1.13.	Комплексные пункты сбора - КСП <*>			шт.							

1.14.	Установки подготовки нефти - УПН <*>			шт.								
1.15.	Резервуары нефти на объектах			шт.								
1.16.	Товарные парки резервуаров нефти			шт.								
1.17.	Установки мультифазных насосов <*>			шт.								
1.18.	Установки подготовки газа <*>			шт.								
1.19.	Компрессорные станции транспорта газа <*>			шт.								
1.20.	Газлифтные компрессорные станции			шт.								
1.21.	Нефтеналивные пункты <*>			шт.								
1.22.	Кустовые насосные станции - КНС <*>			шт.								
1.23.	Блок-гребенки системы ППД <*>			шт.								
1.24.	Оперативные узлы учета нефти - ОУУН <*>			шт.								
1.25.	Узлы учета газа - УУГ <*>			шт.								
1.26.	Коммерческие узлы			шт.								

	учета нефти - КУУН <*>										
1.27.	Внутриплощадочные нефтепроводы			км							
1.28.	Внутрипромысловые нефтепроводы			км							
1.29.	Межпромысловые нефтепроводы			км							
1.30.	Нефтепроводы товарной нефти			км							
1.31.	Внутриплощадочные водоводы			км							
1.32.	Высоконапорные водоводы			км							
1.33.	Низконапорные водоводы			км							
1.34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)			км							
1.35.	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)			км							
1.36.	Газопроводы транспорта газа			км							
1.37.	Продуктопроводы			км							

1.38.	Электростанции 35/6 кВ			шт.							
1.39.	Электростанции 110/35/6 кВ и выше			шт.							
1.40.	Линии электропередач ВЛ-6 кВ			км							
1.41.	Линии электропередач ВЛ-35 кВ			км							
1.42.	Линии электропередач ВЛ-110 кВ и выше			км							
1.43.	Газоэлектростанции (ГТЭС, ГПЭС)			шт.							
1.44.	Котельные			шт.							
1.45.	Подъезды к кустам скважин			км							
1.46.	Межпромысловые автодороги			км							
1.47.	Промбазы			шт.							
1.48.	Природоохранные мероприятия										
1.49.	Прочие объекты			шт.							
Итого											
2. Реконструкция и капитальный ремонт											

2.1.	Инженерная подготовка кустовых площадок			шт.								
2.2.	Бурение добывающих скважин			шт.								
2.3.	Комплекты оборудования добывающих скважин			шт.								
2.4.	Бурение нагнетательных скважин			шт.								
2.5.	Комплекты оборудования нагнетательных скважин			шт.								
2.6.	Бурение и обустройство разведочных скважин			шт.								
2.7.	Бурение и обустройство водозаборных скважин			шт.								
2.8.	Водозаборные установки <*>			шт.								
2.9.	Групповые установки замера дебита нефти			шт.								
2.10.	Дожимные насосные станции - ДНС <*>			шт.								
2.11.	Установки предварительного сброса воды - УПСВ <*>			шт.								

2.12.	Центральные пункты сбора - ЦПС <*>			шт.								
2.13.	Комплексные пункты сбора - КСП <*>			шт.								
2.14.	Установки подготовки нефти - УПН <*>			шт.								
2.15.	Резервуары нефти на объектах			шт.								
2.16.	Товарные парки резервуаров нефти			шт.								
2.17.	Установки мультифазных насосов <*>			шт.								
2.18.	Установки подготовки газа <*>			шт.								
2.19.	Компрессорные станции транспорта газа <*>			шт.								
2.20.	Газлифтные компрессорные станции			шт.								
2.21.	Нефтеналивные пункты <*>			шт.								
2.22.	Кустовые насосные станции - КНС <*>			шт.								
2.23.	Блок-гребенки системы ППД <*>			шт.								

2.24.	Оперативные узлы учета нефти - ОУУН <*>			шт.							
2.25.	Узлы учета газа - УУГ <*>			шт.							
2.26.	Коммерческие узлы учета нефти - КУУН <*>			шт.							
2.27.	Внутриплощадочные нефтепроводы			км							
2.28.	Внутрипромысловые нефтепроводы			км							
2.29.	Межпромысловые нефтепроводы			км							
2.30.	Нефтепроводы товарной нефти			км							
2.31.	Внутриплощадочные водоводы			км							
2.32.	Высоконапорные водоводы			км							
2.33.	Низконапорные водоводы			км							
2.34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)			км							
2.35.	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)			км							

Примечания.

<*> Только по объектам, отмеченным звездочкой, необходимо заполнять [столбец 9](#).

В [графе 3](#) (наименование объектов) указываются технологические названия объектов строительства, а также наименования входящих в них строящихся объектов.

В [графе 6](#) указывается количество объектов, запланированных к вводу в эксплуатацию.

В [графе 7](#) учитываются средства, в том числе и на проектно-изыскательские работы (ПИР).

Ответственный за достоверность информации: фамилия, имя, отчество; должность; отдел, подразделение; телефон/факс/электронная почта; дата заполнения.

Таблица 13

Пояснения к заполнению Программы работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры и отчета по ее выполнению

№ п/п	Наименование Объектов обустройства	Вид объектов, учитываемых в данной строке
1	Инженерная подготовка кустовых площадок	кустовые площадки - инженерные площадные сооружения, отсыпаемые из песчаного или иного грунта для бурения одной или большего количества скважин с целью их последующей эксплуатации. В графе 6 указывается количество построенных в отчетном году кустовых площадок, в графе 7 указать затраты на инженерную подготовку кустовых площадок (без бурения скважин)
2	Бурение добывающих скважин	в графе 6 указывается количество пробуренных добывающих скважин. В графе 7 указать затраты на бурение добывающих скважин. В графе 9 указать объем бурения добывающих скважин тыс. м
3	Комплекты оборудования добывающих скважин	в графе 6 указывается количество добывающих скважин, оснащенных в отчетном году оборудованием для добычи нефти. В графе 7 указать затраты на оборудование добывающих скважин
4	Бурение нагнетательных скважин	в графе 6 указывается количество пробуренных нагнетательных скважин. В графе 7 указать затраты на бурение нагнетательных скважин. В графе 9 указать объем бурения нагнетательных скважин тыс. м
5	Комплекты оборудования нагнетательных скважин	в графе 6 указывается количество нагнетательных скважин, оснащенных в отчетном году оборудованием для закачки воды. В графе 7 указать затраты на оборудование нагнетательных скважин

6	Бурение и обустройство разведочных скважин	скважины, предназначенные для разведки, поиска и оценки запасов нефти и газа. В графе 6 указывается количество пробуренных разведочных скважин. В графе 7 указать затраты на бурение и обустройство разведочных скважин
7	Бурение и обустройство водозаборных скважин	скважины, предназначенные для добычи воды для целей водоснабжения системы ППД. В графе 6 указывается количество водозаборных скважин. В графе 7 указать затраты на бурение, обустройство и оборудование водозаборных скважин
8	Водозаборные установки	объекты, предназначенные для забора поверхностной (пресной) воды для целей водоснабжения системы ППД
9	Групповые установки замера дебита нефти	установки, предназначенные для стационарного размещения на кустовых площадках для измерения количества жидкости, нефти и газа по добывающим скважинам
10	Дожимные насосные станции	объект сбора и частичной подготовки нефти (сепарации, отделения пластовой воды), предназначенный для дальнейшей транспортировки частично подготовленной нефти по межпромысловым (напорным) нефтепроводам на объекты подготовки товарной нефти
11	Установки предварительного сброса воды	объект частичной подготовки нефти (отделения воды), размещенный либо на площадке объекта сбора (ДНС), либо размещенный на участке как самостоятельный объект сбора
12	Центральные пункты сбора	комплекс технического оборудования и сооружений, предназначенных для подготовки товарной нефти, ее учета и дальнейшего транспорта, и установок подготовки газа к транспорту
13	Комплексные пункты сбора	комплекс технического оборудования и сооружений, предназначенных для сбора и подготовки нефти
14	Установки подготовки нефти	объект, предназначенный для подготовки нефти
15	Резервуары нефти на объектах	резервуары, входящие в состав технологических объектов сбора и подготовки нефти (ДНС, УПСВ, КСП, ЦПС). Графа "Привязка к местности" должна включать информацию об объекте, в составе которого находится резервуар
16	Товарные парки резервуаров нефти	объект, предназначенный для отстоя и хранения товарной нефти после ее подготовки, состоящий из одного или большего количества резервуаров, внутриплощадочных трубопроводов, насосных установок и другого оборудования
17	Установки мультифазных насосов	насосные установки, устанавливаемые в системах транспорта нефти, предназначенные для перекачки

		продукции, содержащей нефть, воду, попутный газ, мехпримеси
18	Установки подготовки газа	объекты, предназначенные для осушения, очистки, отделения легких нефтяных фракций нефтяного газа непосредственно на лицензионном участке
19	Компрессорные станции транспорта газа	объекты, предназначенные для перекачки попутного нефтяного газа с использованием компрессорных установок под избыточным давлением
20	Газлифтные компрессорные станции	объекты, предназначенные для закачки попутного нефтяного газа в системах добычи нефти с газлифтной эксплуатацией с использованием компрессорных установок под высоким давлением
21	Нефтеналивные пункты	объект, предназначенный для перевалки товарной нефти для транспортировки железнодорожным, автомобильным или водным транспортом
22	Кустовые насосные станции	станции насосов высокого давления, предназначенные для нагнетания воды в системах ППД, в том числе одиночные мини-КНС на кустах скважин
23	Блок-ребенки системы ППД	оборудование для распределения, измерения расхода и давления воды, закачиваемой в нагнетательные скважины системы ППД
24	Оперативные узлы учета нефти	системы измерения количества и параметров качества нефти, предназначенные для внутрихозяйственного учета нефти
25	Узлы учета газа	системы измерения количества и параметров качества газа, предназначенные для учета газа
26	Коммерческие узлы учета нефти	объекты, предназначенные для учета количества нефти с высокой точностью, устанавливаемые либо при передаче нефти от одного собственника другому, либо для точного измерения объема добычи нефти на лицензионном участке
27	Внутриплощадочные нефтепроводы	технологические нефтепроводы, находящиеся в границах площадного сооружения
28	Нефтесборные (внутрипромысловые) нефтепроводы	трубопроводы сбора продукции добывающих скважин, по которым жидкость от кустов скважин и одиночных скважин под устьевым давлением подается на объект сбора и частичной подготовки (сепарации, отделения воды) нефти - ДНС, УПСВ, КСП и т.п.
29	Межпромысловые нефтепроводы транспорта нефти	трубопроводы транспорта сырой (обводненной) нефти, по которым нефть под давлением насосных установок ДНС или мультифазных насосных установок подается на объекты товарной подготовки или использования нефти
30	Нефтепроводы товарной	трубопроводы транспорта товарной нефти к узлам сдачи

	нефти	в магистральный нефтепровод, нефтеналивным эстакадам и т.п.
31	Внутриплощадочные водоводы	технологические водоводы, находящиеся в границах площадного сооружения
32	Высоконапорные водоводы	трубопроводы, предназначенные для перекачки воды в системе ППД под высоким давлением от КНС до нагнетательных скважин
33	Низконапорные водоводы	трубопроводы, предназначенные для перекачки пластовой либо пресной воды под низким давлением для обеспечения водоснабжения КНС
34	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)	трубопроводы, предназначенные для перекачки газа под высоким давлением от КС до добывающих скважин с газлифтной эксплуатацией
35	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)	технологические газопроводы, предназначенные для газоснабжения промысловых объектов (котельных, печей, газоэлектростанций и пр.)
36	Газопроводы транспорта газа	трубопроводы, предназначенные для перекачки попутного нефтяного газа от объектов сепарации (ДНС, КСП, ЦПС) к объектам подготовки и использования газа
37	Продуктопроводы	трубопроводы, предназначенные для транспортировки продуктов переработки нефти и газа
38	Электростанции 35/6 кВ	объекты системы электроснабжения, предназначенные для понижения напряжения с 35 до 6 кВ
39	Электростанции 110/35/6 кВ и выше	объекты системы электроснабжения, предназначенные для понижения напряжения магистральных сетей (500, 220, 110 кВ) до 35 и 6 кВ
40	ВЛ-6 кВ	длина воздушных линий электропередачи напряжением 6 (или 10) кВ (без учета количества цепей на линиях)
41	ВЛ-35 кВ	длина воздушных линий электропередачи напряжением 35 кВ (без учета количества цепей на линиях)
42	ВЛ-110 кВ и выше	длина воздушных линий электропередачи напряжением 500, 220, 110 кВ (без учета количества цепей на линиях)
43	Газоэлектростанции (газотурбинные, газодизельные, газопоршневые электростанции)	объекты, предназначенные для выработки электроэнергии на стационарных газотурбинных, газопоршневых или газодизельных установках, сырьем для которых является попутный нефтяной газ
44	Котельные	котельные - объекты теплоэнергетики, работающие на дизельном топливе, мазуте и газе (природный, попутный нефтяной)
45	Подъезды к кустам скважин	общая длина автотранспортных подъездов к площадкам

		кустов скважин и других объектов лицензионного участка (лежневые, грунтовые, щебеночные дороги)
46	Межпромысловые автодороги	общая длина автодорог с твердым либо переходным типом покрытия, соединяющих площадки промысловых объектов участка с сетью автодорог общего пользования либо с объектами других участков
47	Промбазы	базы производственного обслуживания
48	Природоохранные мероприятия	в графе 7 указать затраты на природоохранные мероприятия
49	Прочие объекты	все площадные объекты на лицензионном участке, предназначенные для обеспечения добычи нефти: объекты жилого обеспечения, пожарные депо и др.

Приложение 7
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 14 января 2011 г. N 5-п

Список изменяющих документов
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

Таблица 14

Перечень
объектов, включаемых организациями в программу работ
по строительству, реконструкции и капитальному ремонту
трубопроводов и площадных объектов
производственной инфраструктуры

N п/п	Наименование объекта	Вид объекта
I.	Площадные объекты	кусты добывающих и нагнетательных скважин, а также отдельно расположенные площадки одиночных эксплуатационных и разведочных скважин (включая групповые замерные установки, блок-ребенки системы поддержания пластового давления, внутривысотные нефтепроводы и водоводы высокого давления)
II.	Производственные объекты	объекты сбора и частичной подготовки добываемой продукции скважин и транспорта сырой (обводненной) нефти (дожимные насосные станции - ДНС, установки предварительного сброса воды - УПСВ, комплексные

		<p>сборные пункты - КСП, УПНГ - установки подготовки нефти и газа), установки мультифазных насосов</p> <p>объекты системы поддержания пластового давления (кустовые насосные станции закачки воды (других реагентов) - КНС (мини-КНС), водозаборные скважины, водозаборные пункты), оперативные и коммерческие узлы учета нефти и газа (ОУУНГ, КУУНГ)</p> <p>объекты подготовки и транспорта попутного нефтяного газа (компрессорные станции - КС)</p> <p>объекты подготовки, хранения, транспортировки и сдачи товарной нефти (центральные пункты сбора - ЦПС, центральные товарные парки - ЦТП, нефтеналивные пункты (причалы, эстакады), пункты налива продуктов переработки нефти и газа)</p>
III.	Объекты нефте- и газопереработки	установки переработки газа, компрессорные цеха, факельное хозяйство, склады реагентов, метанола и др. токсичных веществ
IV.	Другие технологические и вспомогательные площадные объекты и сооружения, расположенные на территории лицензионного участка	в том числе объекты электро- и теплоэнергетики (газотурбинная электрическая станция - ГТЭС, газопоршневая электрическая станция - ГПЭС), линии электропередач, дороги и т.п.
V.	Трубопроводы	
	Нефтепроводы	<p>внутриплощадочные (обвязка от устья эксплуатационной скважины до групповой замерной установки или до точки врезки во внутрипромысловый нефтепровод);</p> <p>магистральные (системы транспорта товарной нефти);</p> <p>внутрипромысловые (системы сбора нефти и нефтяного газа);</p> <p>напорные межпромысловые (системы транспорта нефти и нефтяного газа, подготовки и перекачки нефти)</p>
	Водоводы	<p>внутриплощадочные водоводы высокого давления (обвязка от устья нагнетательной скважины до блок-ребенки или до точки врезки во внутрипромысловый водовод высокого давления, обвязка блок-ребенок кустовых насосных станций);</p> <p>низконапорные и высоконапорные (системы поддержания пластового давления, включая водоводы по перекачке подтоварной нефти от установки подготовки нефти до кустовой насосной станции системы поддержания пластового давления)</p>
	Газопроводы	<p>высокого давления (системы газлифтной добычи углеводородов);</p> <p>до потребителя на внутрипромысловые и технологические</p>

задержке более 24 часов)

Примечания:

В [пункте 3](#) указываются долгота и широта места аварии (инцидента) в системе координат Пулково 1942 года, градусы, минуты, секунды.

В [пункте 4](#) указывается категория земель до аварии (инцидента) – земли промышленности, земли лесного фонда, земли особо охраняемых территорий, прочие земли, в случае загрязнения участков земель различной категории, в форме перечисляются все.

Приложение 9
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 14 января 2011 г. N 5-п

Список изменяющих документов
(введены [постановлением](#) Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

**ТИПОВАЯ ФОРМА
СВЕДЕНИЙ ОБ АВАРИИ (ИНЦИДЕНТЕ) НА ТРУБОПРОВОДЕ**

1	Дата, место, время разлива	Дата приема информации	<input type="text"/>
	Внутренний номер	Новый загрязненный участок	<input type="text"/>
	Месторождение (лицензионный участок)	<input type="text"/>	
	Обнаружен: дата	время	<input type="text"/>
	Ликвидирован: дата	время	<input type="text"/>
	Наименование участка трубопровода (привязка к местности)	<input type="text"/>	
	Координаты места аварии (инцидента)	Долгота	Широта
	Примечание	<input type="text"/>	
2	Источник загрязнения		
	Трубопровод (вид)	тип	<input type="text"/>
	Год ввода в эксплуатацию	Давление, атм	<input type="text"/>
	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

Диаметр, мм	<input type="text"/>	Толщина стенки трубы, мм	<input type="text"/>
Примечание	<input type="text"/>		
3	Причина разлива <input type="text"/>		
4	Вид загрязнителя <input type="text"/>	Плотность, т/м ³	<input type="text"/>
	масса, т: ориентировочная <input type="checkbox"/>	подтвержденная <input type="checkbox"/>	После ликвидации <input type="checkbox"/>
	Масса загрязняющих веществ при сгорании газа, т		<input type="text"/>
5	Площадь загрязнения, га: ориентировочная <input type="checkbox"/>		подтвержденная <input type="checkbox"/>
6	Целевое назначение, разрешенное использование, категория земель загрязненного земельного участка		<input type="text"/>
	Ландшафт <input type="text"/>		
7	Гидрометеорологическая обстановка: температура <input type="checkbox"/>		осадки <input type="checkbox"/>
8	Попадание или угроза попадания в поверхностные или подземные воды		
	Наименование водного объекта <input type="text"/>		
	водоохранная зона <input type="checkbox"/>	попало в водоем, т	<input type="text"/> м ³ <input type="text"/>
9	Для промышленных площадок:		
	Попадание или угроза попадания на сопредельные территории		<input type="checkbox"/>
10	Для акваторий:	скорость распространения пятна, м/с	<input type="text"/>
	направление дрейфа пятна нефти и нефтепродуктов		<input type="text"/>
	вероятность загрязнения береговой линии		<input type="text"/>
11	Возможность или невозможность ликвидации загрязнения собственными силами в сроки, предусмотренные Планом ЛАРН <input type="text"/>		
12	Принятые меры <input type="text"/>		
13	Ответственный за сообщение:	должность: <input type="text"/>	Ф.И.О. <input type="text"/>
	Сведения отправлены:	Дата: <input type="text"/>	время: <input type="text"/>
14	Руководитель	должность: <input type="text"/>	Ф.И.О. <input type="text"/>

15 Наименование проектного (по объекту)
документа (шифр)

--

Примечания:

При разливе загрязняющих веществ на загрязненный участок, образованные ранее, в графе "Новый загрязненный участок" указываются номер и площадь этого загрязненного участка.

Координаты аварии (инцидента) указываются в системе координат Пулково 1942.

Приложение 10
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 14 января 2011 г. N 5-п

Список изменяющих документов
(введено постановлением Правительства ХМАО - Югры от 06.12.2013 N 541-п)

Таблица 15

Типовая форма
квартального отчета об аварийности (инцидентах)
на трубопроводах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

N п/п	Дата аварии (инцидента)	Предприятие, допустившее аварию (инцидент)	Месторождение (лицензионный участок)	Диаметр трубопровода, мм	Год ввода в эксплуатацию трубопровода	Наименование участка трубопровода (привязка к местности)	Вид трубопровода	Тип трубопровода	Координаты (в системе координат Пулково 1942 г. градусы)	
									Долгота	Широта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Примечания.

Графа 8 - вид трубопровода (нефтепровод, водовод, газопровод).

Графа 9 - тип трубопровода (внутрипромысловый, межпромысловый, технологический (на площадке объекта)).

Графа 12 - ландшафт места аварии (инцидента) (почва, болото, водоем, технологическая площадка, искусственная насыпь, прочие).

Графа 13 - причины аварии (инцидента) (коррозия, механические повреждения, строительный брак, прочие).

Графа 17 - категория земель до аварии (инцидента) (земли промышленности, земли лесного фонда, земли особо охраняемых территорий, прочие земли).

Графа 18 - категория аварии, присвоенная в соответствии с [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 21.08.2000 N 613 "О

неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов" (локальная, муниципальная, территориальная, региональная, федеральная).
