



ПРАВИТЕЛЬСТВО ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03 августа 2015 г.

№ 365-п

г. Тюмень

*О мерах по предупреждению
и ликвидации разливов нефти,
нефтепродуктов и подтоварной
воды в Тюменской области*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.08.2000 № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2002 № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации», письмом согласования ГУ МЧС России по Тюменской области от 26.02.2015 № 227-2009-3-1-14, учитывая климатические, географические и иные особенности Тюменской области:

1. Утвердить:

1.1. Требования к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды в Тюменской области в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Типовую структуру плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды в Тюменской области в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Типовую структуру отчета по выполнению мероприятий, направленных на предупреждение, ликвидацию разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды в Тюменской области, включая выполнение программ природоохранных и природовосстановительных мероприятий и программ работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры, в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Схему оповещения организациями контролирующими органами по фактам разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды, об аварийных

ситуациях на предприятиях, в том числе которые могут привести к ЧС (н), в соответствии с приложением № 4 к настоящему постановлению.

1.5. Типовую форму программы природоохранных и природовосстановительных мероприятий на последующий календарный год в соответствии с приложением № 5 к настоящему постановлению.

1.6. Типовую форму программы работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры в соответствии с приложением № 6 к настоящему постановлению.

1.7. Перечень объектов, включаемых организациями в программу работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры в соответствии с приложением № 7 к настоящему постановлению.

1.8. Типовую форму оперативного сообщения об аварии (инциденте) в соответствии с приложением № 8 к настоящему постановлению.

1.9. Типовую форму сведений об аварии (инциденте) на трубопроводе в соответствии с приложением № 9 к настоящему постановлению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Губернатора Тюменской области, контролирующего и координирующего деятельность Департамента недропользования и экологии Тюменской области.

Губернатор области



В.В. Якушев

Приложение № 1
к постановлению Правительства
Тюменской области
от 03 августа 2015 г. № 365-п

ТРЕБОВАНИЯ
к разработке планов по предупреждению и ликвидации
разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды
в Тюменской области

Настоящие Требования к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды в Тюменской области (далее – Требования) разработаны с учетом особенностей Тюменской области, характера расположения месторождений углеводородного сырья.

1. Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды (далее – Планы) разрабатываются организациями, осуществляющими разведку месторождений, добычу нефти, переработку, транспортировку, хранение нефти, нефтепродуктов в Тюменской области.

1.1. Планы разрабатываются в соответствии с федеральным законодательством и типовой структурой, установленной в приложении № 2 к настоящему постановлению.

1.2. В зависимости от объема и площади разлива нефти и нефтепродуктов на местности во внутренних пресноводных водоемах выделяются чрезвычайные ситуации следующих категорий:

локального значения – разлив от нижнего уровня разлива нефти и нефтепродуктов (определяется специально уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области охраны окружающей среды) до 100 тонн нефти и нефтепродуктов на территории объекта;

муниципального значения – разлив от 100 до 500 тонн нефти и нефтепродуктов в пределах административной границы муниципального образования либо разлив до 100 тонн нефти и нефтепродуктов, выходящий за пределы территории объекта;

территориального значения – разлив от 500 до 1 000 тонн нефти и нефтепродуктов в пределах административной границы субъекта Российской Федерации либо разлив от 100 до 500 тонн нефти и нефтепродуктов, выходящий за пределы административной границы муниципального образования;

регионального значения – разлив от 1 000 до 5 000 тонн нефти и нефтепродуктов либо разлив от 500 до 1 000 тонн нефти и нефтепродуктов, выходящий за пределы административной границы субъекта Российской Федерации;

федерального значения – разлив свыше 5 000 тонн нефти и нефтепродуктов либо разлив нефти и нефтепродуктов вне зависимости от

объема, выходящий за пределы государственной границы Российской Федерации, а также разлив нефти и нефтепродуктов, поступающий с территорий сопредельных государств (трансграничного значения).

1.3. Планы локального 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 недропользования и экологии Тюменской области (далее – уполномоченный исполнительный орган).

1.4. Согласование Планов уполномоченным исполнительным органом осуществляется в течение 15 календарных дней со дня представления Плана. В случае несоответствия представленных на согласование Планов настоящим Требованиям уполномоченным исполнительным органом направляются замечания к Плану.

После устранения замечаний План повторно согласовывается уполномоченным исполнительным органом в течение пяти календарных дней со дня получения доработанного Плана. 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.

2. Организации представляют в уполномоченный исполнительный орган на рассмотрение и согласование:

2.1. Ежегодно, не позднее 15 февраля текущего календарного года, – отчет о выполнении мероприятий, направленных на предупреждение, ликвидацию разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды в Тюменской области, 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: сетей 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), рекультивированных земель (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.

2.2. Ежегодно, не позднее 1 ноября, – программу природоохранных и природовосстановительных мероприятий на последующий календарный год по форме в соответствии с приложением № 5 к настоящему постановлению. 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 к настоящему постановлению. 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 в Тюменской области, 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 к настоящему постановлению.

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

3. Согласование программ и отчетных материалов уполномоченным исполнительным органом осуществляется в течение 15 рабочих дней со дня представления их организациями. В случае несоответствия представленных на согласование программ и отчетных материалов установленным требованиям руководителю организации направляются замечания.

Уполномоченный исполнительный орган в течение 10 рабочих дней после получения доработанных с учетом замечаний программ и отчетных материалов рассматривает их. В случае отсутствия замечаний оформляется заключение о согласовании программ и отчетных материалов, которое направляется руководителю организации.

4. В целях обеспечения исполнительных органов государственной власти Тюменской области оперативной информацией об аварийности (инцидентах) на трубопроводах организация, на территории которой произошла авария (инцидент), в срок не позднее трех суток со дня окончания технического расследования причин аварии (инцидента) представляет информацию об аварии (инциденте) в Департамент недропользования и экологии Тюменской области по форме в соответствии с приложением № 9 к настоящему постановлению.

Приложение № 2
к постановлению Правительства
Тюменской области
от 03 августа 2015 г. № 365-п

**ТИПОВАЯ СТРУКТУРА
плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти,
нефтепродуктов, подтоварной воды в Тюменской области**

I. Общие положения

1.1. Цель и задачи.

1.2. Перечень руководящих документов.

1.3. Разработчик плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды в Тюменской области (далее – План) (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
и подтоварной воды

Характеристика объектов организации и прогнозируемых зон загрязнения при разливе нефти и нефтепродуктов 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 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 и подтоварной водой.

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

2.8. Расчетный максимальный разлив нефти, нефтепродуктов 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 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 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, 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, 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 контролирующими органами по фактам (угрозе) разливов нефти, нефтепродуктов 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 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, 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. Наличия 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 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, 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), осуществляющую 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, 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, подтоварной воды.

5.7. Материально-техническое обеспечение специализированных

подразделений по ликвидации последствий разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды 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 собранных 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, 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, заграждений), 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);

6) 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, 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:

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

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

9.9.3. Со специализированными предприятиями по проведению реабилитационных работ на загрязненных участках.

9.9.4. С организациями, обслуживающими речной транспорт.

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

9.10. Экспертное заключение на План на предмет соответствия

требованиям нормативных правовых актов, использованных при разработке, специализированным требованиям и ограничениям, предусмотренным соответствующими нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

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, подтоварной воды.

Приложение № 3
к постановлению Правительства
Тюменской области
от 03 августа 2015 г. № 365-п

ТИПОВАЯ СТРУКТУРА

отчета по выполнению мероприятий, направленных на предупреждение, ликвидацию разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды в Тюменской области, включая выполнение программ природоохранных и природовосстановительных мероприятий и программ работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры

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

I. Пояснительная записка

Пояснительная записка должна включать следующие сведения:

1. Причины и обстоятельства разливов нефти, нефтепродуктов, 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 и подтоварной воды.

1.2. Копии (скан копии) актов технического расследования разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды на магнитных носителях.

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

1.4. Расчеты потерь нефти, нефтепродуктов, 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, подтоварной воды.

3. Оценка эффективности сил и специальных технических средств, применяемых в ходе работ по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, 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 собранных 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, подтоварной воды, включая расходы на локализацию, сбор, утилизацию нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды и последующую реабилитацию территории, в том числе объем собранных нефти, нефтепродуктов, 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, 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 таблицей 7.

III. Отчет выполнения мероприятий по программе природоохранных и природовосстановительных мероприятий

Материалы предоставляются по формам в соответствии с таблицей 9.

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, подтоварной воды, представляемые организациями

Таблица 1

Аварии (инциденты) и их последствия на лицензионных участках недр
за _____ отчетный год
(наименование организации)

ИТОГО по лицензионному участку	Вид приоритетного загрязняющего вещества	Местоположение (привязка к производственным объектам)	Административный район	Координаты (в системе координат Пулково 1942 года, градусы)		Дата и время обнаружения аварии (инцидента)	Акт технического расследования		Категория аварии	Категория земель	Причина аварии (инцидента)	Идентификационный номер трубопровода	Диаметр трубопровода, мм	Масса загрязняющего вещества, попавшего в окружающую среду, тонн		Регистрационный номер загрязненного участка	Площадь загрязненного участка, га	Ущерб, тыс. руб.
				долгота	широта		номер	дата и время						всего	в водный объект			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ИТОГО аварий (инцидентов) по предприятию	Нефть, нефтепродукты Подтоварные воды ОБЩЕЕ	Количество аварий (инцидентов) – значение											

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 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 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 граф 15, 16, 18, 19 по лицензионному участку.

В итоговых строках по предприятию указываются суммарные значения граф 15, 16, 18, 19 в разрезе загрязняющих веществ, попадающих в окружающую среду: нефть, нефтепродукты; подтоварная вода. В строке «ОБЩЕЕ» указываются суммарные значения граф 15, 16, 18, 19 на лицензионных участках предприятия.

При разливе загрязняющих веществ на загрязненный участок, образованный ранее, в графе 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).

Сведения о рекультивированных землях, загрязненных при фактах разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды на лицензионных участках недр
 _____ за _____ отчетный год
 (наименование организации)

ИТОГО по лицензионному участку	ИТОГО по предприятию	Рекультивировано и сдано уполномоченным органам	1	Название лицензионного участка	
			2	Вид приоритетного загрязняющего вещества	
			3	Местонахождение рекультивированного участка	
			4	Административный район	
			5	долгота	Координаты (в системе координат Пулково 1942 года, градусы)
			6	широта	
			7	Дата и время разлива загрязняющего вещества	
			8	номер	Акт технического расследования
			9	дата и время	
			10	Регистрационный номер загрязненного участка	
			11	...	Площадь загрязненного участка, га
			12	Наличие специальных защитных зон	
			13	Категория земель до рекультивации	
			14	Категория земель после рекультивации	
			15	...	Рекультивированная площадь загрязненного участка, га
			16	Уровень остаточного загрязнения почв и земель нефтью нефтепродуктами, мг/кг	
			17	Уровень содержания нефти, нефтепродуктов в донных отложениях, мг/кг; уровень содержания нефти, нефтепродуктов в поверхностных водах, мг/куб. дм	
			18	номер	Проект рекультивации земель
			19	название	
			20	Сведения о предприятиях, выполнивших рекультивацию	
			21	начало	Сроки рекультивации загрязненного участка
			22	окончание	
			23	номер	Документ, подтверждающий приемку земель уполномоченными органами
			24	дата	
			25	название документа	

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 Тюменской области об утверждении регионального норматива «Допустимое остаточное содержание нефти и нефтепродуктов в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ в Тюменской области».

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 23–25 – 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 знак «-».

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

Таблица 3

Ревизия, диагностика и очистка трубопроводов

Тип трубопровода	Привязка к местности	Диаметр (толщина стенки), мм	Рабочее давление, атм.	Протяженность трубопроводов, км, на которых проводились			Дата проведения			№ и дата акта ревизии	Вид очистки	Метод диагностики	Стоимость затрат на выполнение работ о ревизии, диагностике и очистке трубопроводов	Результат проведения			Название организации, осуществляющей			Количество образовавшихся отложений, тонн	Утилизация нефтешламов, тонн
				ревизия	диагностика	очистка	ревизии	диагностики	очистки					ревизия	диагностика	очистка	ревизии	диагностики	очистки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Примечания:

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.

Таблица 4

Ингибиторная защита трубопроводов

Тип трубопровода	Диаметр (толщина стенки), мм	Протяженность, км	Применяемый ингибитор	Объем использованного ингибитора (кг, л, куб. м)	Стоимость затрат на выполнение работ по ингибиторной защите трубопроводов, тыс. руб.	Дата ввода ингибитора коррозии
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 5

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

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

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 Тюменской области об утверждении регионального норматива «Допустимое остаточное содержание нефти и нефтепродуктов в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ в Тюменской области».

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

Таблица 7

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

№ 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	Примечания
					строящихся объектов	введенных в отчетном году объектов					
1	2	3	4	5	6	6а	7	8	9	10	11
I	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-ребенки 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 электропередачи ВЛ-6 кВ			км						
1.41.	Линии электропередачи ВЛ-35 кВ			км						
1.42.	Линии электропередачи 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			шт.						

	скважин										
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-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 внутрипромысловые (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 электропередачи ВЛ-6 кВ			км							
2.41.	Линии электропередачи ВЛ-35 кВ			км							
2.42.	Линии электропередачи 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.	Межпромысловые автодороги			км							
2.47.	Промбазы			шт.							

2.48.	Природоохранные мероприятия										
2.49.	Прочие объекты			шт.							
	Итого										

* Только по данным объектам необходимо заполнять графу 9.

Примечания:

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

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	Электроподстанции 35/6 кВ	шт.			
37	Электроподстанции 110/35/6 кВ и выше	шт.			

38	Линии электропередачи ВЛ-6 кВ	км			
39	Линии электропередачи ВЛ-35 кВ	км			
40	Линии электропередачи 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 1 января 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

Таблица 9

**Отчет об исполнении программы природоохранных и
природовосстановительных мероприятий**

за _____ отчетный год
(наименование организации)

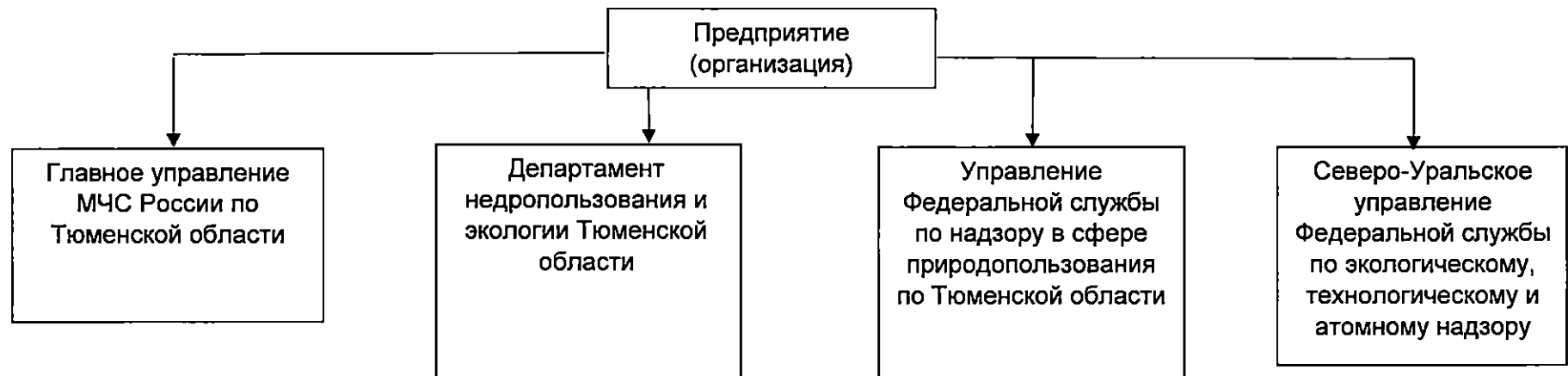
№ п/п	Мероприятие	Название программы, в рамках которой реализуется мероприятие	Ед. изм.	План		Факт		Примечание
				натура- льные показа- тели	объем финан- сирова- ния, млн руб.	натура- льные показа- тели	объем финан- сирова- ния, млн руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Раздел I. Охрана и рациональное использование 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			C _о	Σ	C _о	Σ	
Раздел IV. Затраты по рекультивации земель								
	Капитальные затраты:							
	Мероприятие							

	Текущие затраты:							
	Мероприятие							
	Капитальный ремонт:							
	Мероприятие							
	Итого по разделу IV			$N_{\text{ша}}, N_{\text{нз}}$	Σ	$N_{\text{ша}}, N_{\text{нз}}$	Σ	
Раздел V. Обеспечение безопасности и надежности трубопроводных систем								
	Капитальные затраты:							
	Мероприятие							
	Текущие затраты:							
	Мероприятие							
	Капитальный ремонт:							
	Мероприятие							
	Итого по разделу V			$Ч_{\text{ва}}, З_{\text{нт}}$	Σ	$Ч_{\text{ва}}, З_{\text{нт}}$	Σ	
	Всего по Программе			$З_{\text{уд}}$	Σ	$З_{\text{уд}}$	Σ	
	В том числе:							
	Капитальные затраты							
	Текущие затраты							
	Капитальный ремонт							

Примечания:

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 к настоящему постановлению.
3. В случае отклонения от запланированных объемов более чем на 30% необходимо указать причину.

СХЕМА
оповещения организациями контролирующими органами по фактам разливов нефти,
нефтепродуктов, подтоварной воды, об аварийных ситуациях на предприятиях,
в том числе которые могут привести к ЧС (н)



Приложение № 5
к постановлению Правительства
Тюменской области
от 03 августа 2015 г. № 365-п

ТИПОВАЯ ФОРМА
программы природоохранных и природовосстановительных мероприятий
на последующий календарный год

Таблица 10

Программа
природоохранных и природовосстановительных мероприятий

(наименование организации)
на 20____ год

№ п/п	Мероприятия	В рамках какой программы реализуется указанное мероприятие	Ед. изм.	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_a	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_a	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				C_o	Σ		
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				$Ч_{ва}, З_{нт}$	Σ	
	Всего по Программе				$З_{уд}$	Σ	
	В том числе:						
	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 № 18-КС «Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов», утвержденными приказом Росстата от 14.08.2008 № 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 17.09.2010 № 319 «Об утверждении статистического инструментария для организации федерального статистического наблюдения за сельским хозяйством и окружающей природной средой».

Расчет удельных показателей

№ раздела программы	Наименование раздела программы	Конечный натуральный показатель, характеризующий результат выполнения мероприятия	Пояснения к определению показателя
Раздел I	Охрана и рациональное использование водных ресурсов	$N_{в}$ – 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	$N_{а}$ – 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	$C_{о}$ – степень переработки и обезвреживания отходов производства и потребления	$C_{о} = 100 * (V_{пр} + V_{ст}) / V_{обр}$, 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	$N_{шл}$ – удельное количество шламовых амбаров	Количество рекультивированных шламовых амбаров к числу амбаров, подлежащих рекультивации
		$N_{нз}$ – удельное количество нефтезагрязненных земель	Площадь (га) нефтезагрязненных земель на 1 км ² 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 1 000 км трубопроводов в год
		$З_{нт}$ – удельные затраты на повышение надежности трубопроводов	Сумма ежегодных затрат на реконструкцию, капитальный ремонт, антикоррозийную защиту трубопроводов на 1 000 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
Тюменской области
от 03 августа 2015 г. № 365-п

ТИПОВАЯ ФОРМА
программы работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов
и площадных объектов производственной инфраструктуры

Таблица 12

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

№ п/п	Тип объекта	Наименования объектов	Привязка к местности	Ед. изм.	Количество/ протяженность	Объем инвестиций (тыс. руб.)	Диаметр (толщина стенки) трубопровода, мм	Проектная мощность*	Срок выполнения	Подрядчик	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	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.							

2.33.	Низконапорные водоводы		км							
2.34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)		км							
2.35.	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)		км							
2.36.	Газопроводы транспорта газа		км							
2.37.	Продуктопроводы		км							
2.38.	Электростанции 35/6 кВ		шт.							
2.39.	Электростанции 10/35/6 кВ и выше		шт.							
2.40.	Линии электропередачи ВЛ-6 кВ		км							
2.41.	Линии электропередачи ВЛ-35 кВ		км							
2.42.	Линии электропередачи 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.	Межпромысловые автодороги		км							
2.47.	Промбазы		шт.							
2.48.	Природоохранные мероприятия									
2.49.	Прочие объекты		шт.							
Итого										

* Только по данным объектам необходимо заполнять графу 9.

Примечания:

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

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, внутривыгодочных 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, мех. примеси
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	Внутривыгодочные нефтепроводы	Технологические нефтепроводы, находящиеся в границах площадного сооружения.
28	Нефтеборные (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 нефти	Трубопроводы транспорта товарной нефти к узлам сдачи в магистральный нефтепровод, нефтеналивным эстакадам и т.п.
31	Внутривыгодочные 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 кВ (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
Тюменской области
от 03 августа 2015 г. № 365-п

Таблица 14

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

№ 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-гребенки 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 сборные пункты – КСП, УПНГ – установки подготовки нефти и газа), установки мультифазных насосов
		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)
		объекты подготовки и транспорта попутного нефтяного газа (компрессорные станции – КС)
		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)
III	Объекты нефте- и газопереработки	установки переработки газа, компрессорные цехи, 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 теплотехники (газотурбинная электрическая станция – ГТЭС, газопоршневая электрическая станция – ГПЭС), линии электропередачи, дороги и т.п.
V	Трубопроводы	
	Нефтепроводы	внутриплощадочные (обвязка от устья эксплуатационной скважины до групповой замерной установки или до точки врезки во внутривысотный нефтепровод); магистральные (системы транспорта товарной нефти); внутривысотные (системы сбора нефти и нефтяного газа); напорные межвысотные (системы транспорта нефти и нефтяного газа, подготовки и перекачки нефти)
	Водоводы	внутриплощадочные водоводы высокого давления (обвязка от устья нагнетательной скважины до блок-гребенки или до точки врезки во внутривысотный

		<p>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 нужды (котельные, газовые электростанции и т.д.);</p> <p>магистральные (системы транспорта товарного газа);</p> <p>газопроводы факельного хозяйства</p>
	Продуктопроводы	

Приложение № 8
к постановлению Правительства
Тюменской области
от 03 августа 2015 г. № 365-п

**ТИПОВАЯ ФОРМА
оперативного сообщения об аварии (инциденте)**

В срок не позднее 24 часов с момента обнаружения разлива нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды предприятием направляются сведения по форме оперативного сообщения об аварии (инциденте) в уполномоченные федеральные исполнительные органы государственной власти и Департамент недропользования и экологии Тюменской области, согласно схеме оповещения организациями контролирующими органами по фактам аварий (инцидентов) на предприятиях, связанных с разливами нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды, в том числе которые могут привести к ЧС(н).

Форма оперативного сообщения об аварии (инциденте)

1. Вид аварии (инцидента): _____
(краткое описание)
2. Дата и время (местное) аварии (инцидента) _____
3. Место аварии (инцидента) (производство, участок, цех и т.п.) _____

(координаты в системе Пулково 1942, производство, участок, цех и т.п.)
4. Обстоятельства аварии (инцидента) и последствия: _____

(краткое описание с указанием факта попадания на сопредельные земельные участки с указанием на категорию земель)
5. Организация _____
(полное наименование юридического лица, владельца объекта, на котором произошла авария или инцидент)
6. Местонахождение организации: _____

(субъект Российской Федерации, город, поселок и т.п.)
7. Передал (-а): _____
(фамилия, инициалы, должность, телефон, подпись)
8. Принял (-а): _____
(фамилия, инициалы, должность, телефон, подпись)
9. Дата и время (местное) приема _____
10. Причина задержки передачи информации в установленный срок (указать при задержке более 24 часов): _____

Примечания:

В пункте 3 указывается 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 природных территорий, прочие земли, в случае загрязнения участков земель различной категории в форме перечисляются все.

Приложение № 9
к постановлению Правительства
Тюменской области
от 03 августа 2015 г. № 365-п

**ТИПОВАЯ ФОРМА
сведений об аварии (инциденте) на трубопроводе**

1	Дата, место, время разлива	Дата приема информации	
	Внутренний номер	Новый загрязненный участок	
	Месторождение (лицензионный участок)		
	Обнаружен: дата	время	
	Ликвидирован: дата	время	
	Наименование участка трубопровода (привязка к местности)		
	Координаты места аварии (инцидента)	Долгота	Широта
	Примечание		
2	Источник загрязнения		
	Трубопровод (вид)	тип	
	Год ввода в эксплуатацию	Давление, атм	
	Диаметр, мм	Толщина стенки трубы, мм	
	Примечание		
3	Причина разлива		
4	Вид загрязнителя		
	плотность, т/м ³		
	масса, т. : ориентировочная	подтвержденная	после ликвидации
	масса загрязняющих веществ при сгорании газа, т.		
5	Площадь загрязнения, га: ориентировочная		
	подтвержденная		
6	Назначение и вид использования загрязненной территории (категория земель)		
	Ландшафт		
7	Гидрометеорологическая обстановка: температура		
	осадки		
8	Попадание или угроза попадания в поверхностные или подземные воды		
	Наименование водного объекта		
	водоохранная зона	попало в водоем, т.	м ³
9	Для промышленных площадок:		
	попадание или угроза попадания на сопредельные территории		
10	Для акваторий: скорость распространения пятна, м/с		
	направление дрейфа пятна нефти и нефтепродуктов		
	вероятность загрязнения береговой линии		
11	Возможность или невозможность ликвидации загрязнения собственными силами в сроки,		
	предусмотренные планом ЛАРН		
12	Принятые меры		
13	Ответственный за сообщение: должность		
	Ф.И.О.		
	Сведения отправлены: дата		
	время		
14	Руководитель: должность		
	Ф.И.О.		
15	Наименование проектного (по объекту) документа (шифр)		

Примечания:

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

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