



# Группа компаний «АЛЬТЕРНАТИВА»

## Проектно-экспертная организация

*Промышленная безопасность. ГО. Предупреждение ЧС. Пожарная безопасность. Антитеррористическая защищенность.  
Разработка документации, экспертиза, РСП, практическая поддержка, юридический аккомпанемент.  
«Под ключ», Оперативно, Качественно и с ГАРАНТИЕЙ. На территории всей РФ*

ОГРН 1086672009731, ИНН 6672267359, КПП 668501001. Р/с 40702810738060002744, К/с 30101810100000000964  
ФИЛИАЛ «ЕКАТЕРИНБУРГСКИЙ» АО «АЛЬФА-БАНК», БИК 046577964.

Допуск проектного СРО № СРО-П-198-250-42018. Допуск СРО изыскателей № СРО-И-045-09082018  
телефон/факс (343) 253-55-32 многоканальный, телефон 8-922-22-89-987  
620075, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 145, офис 485

Сайт: [www.альтернатива-экспертиза.рф](http://www.альтернатива-экспертиза.рф) e-mail: [elitregion@yandex.ru](mailto:elitregion@yandex.ru)

## ПЛРН -

# ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Планирование действий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов проводится в целях заблаговременного проведения мероприятий по предупреждению ЧС(Н), поддержанию в постоянной готовности сил и средств их ликвидации для обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного снижения ущерба и потерь в случае их возникновения.

План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛРН) - это документ, определяющий меры и действия, необходимые для предупреждения, своевременного выявления и ликвидации последствий возможных чрезвычайных ситуаций на объектах, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов, а также защиты рабочего персонала, жителей близлежащих населенных пунктов и окружающей природной среды от их вредного воздействия.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с 1 января 2021 г. вступил в силу Федеральный закон от 13 июля 2020 г. № 207-ФЗ «О внесении изменений в статью 46 Федерального закона «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон), а также ряд подзаконных нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации.

Законом вводятся новый порядок организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации.

В этой связи с 1 января 2021 г. признаны утратившими силу:

- ✓ постановление Правительства Российской Федерации от 21 августа 2000 г. № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»;
- ✓ постановление Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2004 г.
- ✓ № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации»;
- ✓ постановление Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2014 г. № 1189 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;

- ✓ приказ МЧС России от 28.12.2004 № 621 «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации».

В настоящее время основным нормативным правовым актом, устанавливающим требования к содержанию плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее – План ЛРН), является постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление).

Согласно пункту 6 статьи 1 Закона План ЛРН утверждается эксплуатирующей организацией при условии наличия:

- согласования федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление государственного экологического надзора;
- заключения о готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, вынесенного по результатам комплексных учений по подтверждению готовности этой эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее – заключение; комплексные учения).

В соответствии с разделами IV и V Постановления, комплексные учения проводятся эксплуатирующей организацией после согласования Плана ЛРН Росприроднадзором на основании ее обращения в Главное управление МЧС России по субъекту Российской Федерации, которое создает комиссию и выдает эксплуатирующей организации соответствующее заключение.

***План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должен содержать:***

- а) общие сведения об эксплуатирующей организации, об основных операциях, производимых с нефтью и нефтепродуктами;
- б) сведения о потенциальных источниках разливов нефти и нефтепродуктов;
- в) максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов, предусмотренные пунктом 1.3. данной статьи;
- г) прогнозируемые зоны распространения разливов нефти и нефтепродуктов (с учетом проектных решений по предупреждению разливов нефти и нефтепродуктов) с описанием возможного характера негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения (с учетом климатических, географических, гидрометеорологических особенностей места расположения объекта);
- д) перечень первоочередных действий производственного персонала при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов;
- е) расчетное время (сроки) локализации и ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов;
- ж) расчет достаточности сил и средств для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов с учетом применяемых для этих целей технологий, а также времени локализации разлива нефти и нефтепродуктов с момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов или с момента поступления информации при разливе на поверхностных водных объектах (включая их водоохранные зоны) в течение 4 часов, при разливе на сухопутной части территории Российской Федерации – в течение 6 часов;

з) состав и порядок действий сил и средств собственных аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, предназначенных для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и аттестованных в установленном порядке, или привлеченных на договорной основе аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, предназначенных для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и аттестованных в установленном порядке, либо собственных аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, предназначенных для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и аттестованных в установленном порядке, и привлеченных на договорной основе аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, предназначенных для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и аттестованных в установленном порядке;

и) порядок привлечения дополнительных сил и средств для осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при разливе нефти и нефтепродуктов в объеме, превышающем максимально расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов и не позволяющем обеспечить его устранение на основе плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;

к) схему оповещения, схему организации управления и связи при разливах нефти и нефтепродуктов;

л) мероприятия по организации временного хранения, транспортировки и утилизации собранной нефти и нефтепродуктов;

м) информацию об объеме работ по каждому из мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, которые необходимо провести для предупреждения и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов. Такая информация указывается в случае если мероприятия предусматривают собственные расходы эксплуатирующей организации на закупку необходимых материалов и оборудования или расходы на оплату работ (услуг) привлекаемых специализированных и экспертных организаций по локализации (ликвидации) разливов нефти и нефтепродуктов (включая расходы на оплату работ (услуг) аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований);

н) информация о стоимости единицы объема работ (услуг) по каждому из мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, которые необходимо выполнить для предупреждения и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов. Такая информация указывается, если мероприятия предусматривают собственные расходы эксплуатирующей организации на закупку необходимых материалов и оборудования или расходы на оплату работ (услуг) привлекаемых специализированных и экспертных организаций по локализации (ликвидации) разливов нефти и нефтепродуктов (включая расходы на оплату работ (услуг) аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований);

о) календарные планы оперативных мероприятий по ликвидации максимальных расчетных объемов разливов нефти и нефтепродуктов, с указанием этапов ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, состоящих из работ по локализации разлива нефти и нефтепродуктов, сбору разлившихся нефти и нефтепродуктов до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств, размещению собранных нефти и нефтепродуктов для последующей их утилизации, исключаящему вторичное загрязнение производственных объектов и объектов окружающей природной среды.

***К плану предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов прилагаются:***

а) копия документа о создании эксплуатирующей организацией и (или) привлечении на договорной основе аварийно-спасательных служб (формирований) для обеспечения мероприятий плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;

б) копия документа об аттестации собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб (формирований);

в) копия лицензии подрядных организаций на осуществление деятельности по транспортировке отходов.

***Максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов принимаются для следующих объектов:***

а) нефтеналивные самоходные и несамоходные суда, плавучие нефтехранилища, нефтенакопители и нефтеналивные баржи (имеющие разделительные переборки) – 2 смежных танка максимального объема. Для указанных судов с двойным дном и двойными бортами – 50 процентов 2 смежных танков максимального объема;

б) нефтеналивные баржи (не имеющие разделительных переборок) – 50 процентов их общей грузоподъемности;

в) поисковые, разведочные и эксплуатационные скважины – объем нефти, рассчитанный за 72 часа по одной фонтанирующей скважине с максимальным дебитом;

г) железнодорожный подвижной состав – 50 процентов общего объема цистерн с нефтью (нефтепродуктами) в железнодорожном подвижном составе;

д) нефтяные терминалы во внутренних водах (за исключением внутренних морских вод), причалы в речном порту, выносные причальные устройства, внутриобъектовые трубопроводы – 100 процентов объема нефти и нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытие задвижек на поврежденном участке;

е) внутрипромысловые и межпромысловые трубопроводы (в том числе надводные и подводные, проходящие через водные объекты) – 25 процентов максимального объема прокачки в течение 6 часов и объем нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода (для трубопроводов, оборудованных дистанционными системами обнаружения утечек нефти и нефтепродуктов, системами контроля режимов работы трубопроводов, – 100 процентов объема нефти и нефтепродуктов при максимальной прокачке за время срабатывания системы в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытия задвижек на поврежденном участке);

ж) магистральные трубопроводы при порыве – 25 процентов максимального объема прокачки нефти и нефтепродуктов за время, необходимое на остановку прокачки в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытие задвижек на поврежденном участке, и объем нефти и нефтепродуктов в трубопроводе между задвижками на поврежденном участке с учетом профиля трассы;

з) магистральные трубопроводы при проколе – 2 процента максимального объема прокачки за время между последовательным осмотром (мониторингом), установленное распорядительной или утвержденной проектной документацией (для трубопроводов, оборудованных дистанционными системами обнаружения утечек нефти и нефтепродуктов, системами контроля режимов работы трубопроводов, процент максимального объема нефти и нефтепродуктов определяется порогами срабатывания таких систем);

и) магистральные трубопроводы при пересечении водных объектов – 25 процентов максимального объема прокачки нефти и нефтепродуктов за время, необходимое на остановку прокачки в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытие задвижек на поврежденном участке, и объем нефти и нефтепродуктов в трубопроводе между задвижками на поврежденном участке с учетом профиля трассы;

к) технологические трубопроводы (кроме внутрипромысловых и межпромысловых трубопроводов) – 25 процентов максимального объема прокачки нефти и нефтепродуктов, определяемой характеристиками насосного оборудования, за время, необходимое на остановку прокачки в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытие задвижек на поврежденном участке, и объем нефти и нефтепродуктов в трубопроводе между задвижками на поврежденном участке;

л) склады нефти и нефтепродуктов, склады горюче-смазочных материалов и другие емкости для нефти и нефтепродуктов, входящие в состав технологических установок или используемые в качестве технологических аппаратов, – 100 процентов объема одной наибольшей емкости.

**Согласование ПЛРН Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор).**

Предоставление ПЛРН в Федеральную службу по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) на согласование. Срок согласования ПЛРН, не должен превышать двадцать рабочих дней со дня получения этого плана Росприроднадзором. В случае поступления в эксплуатирующую организацию замечаний от Росприроднадзора, такая организация после доработки указанного плана с учетом данных замечаний направляет его на повторное согласование. Срок повторного согласования ПЛРН не должен превышать десять рабочих дней со дня его получения Росприроднадзором.

Эксплуатирующая организация направляет уведомление об утверждении указанного плана в федеральные органы исполнительной власти, определяемые соответственно Президентом Российской Федерации, Правительством Российской Федерации, с приложением утвержденного плана.

#### **Разработка Плана комплексных (тренировочных) учений;**

План комплексных учений должен включать информацию:

- а) о дате (включая резервную), времени и районе (месте) проведения комплексных учений;
- б) о теме и целях комплексных учений;
- в) об исходной обстановке (аварийном объекте, источнике загрязнения);
- г) об этапах комплексных учений и их продолжительности, учебных вопросах, обрабатываемых в ходе таких этапов;
- д) о составе привлекаемых на комплексные учения сил и средств для локализации и ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов;
- е) о цели действий и задачах привлекаемых сил и средств, порядке и сроках их развертывания и свертывания на комплексных учениях (описание, схемы, планы и карты), а также о сроках выполнения силами и средствами каждого мероприятия, предусмотренного планом;
- ж) об организации руководства комплексным учением (схемы оповещения, информационного взаимодействия и связи);
- з) о мерах безопасности при подготовке и проведении комплексных учений.

#### **Предоставление копии ПЛРН и плана комплексных (тренировочных) учений в ГУ МЧС России по соответствующему субъекту РФ для согласования плана комплексных (тренировочных) учений ГУ МЧС России по соответствующему субъекту РФ.**

Для проведения комплексных учений эксплуатирующая организация не менее чем за 20 рабочих дней до планируемой даты проведения комплексных учений направляет в ГУ МЧС России по соответствующему субъекту РФ, в пределах которого размещен объект, уведомление о проведении комплексных учений с указанием:

- а) полного и сокращенного наименования эксплуатирующей организации, фамилии, имени и отчества руководителя эксплуатирующей организации, контактного телефона, электронной почты и адреса эксплуатирующей организации;
- б) планируемой даты (основной и резервной), времени и места проведения комплексных учений.

Уведомление о проведении комплексных учений и план комплексных учений рассматриваются в течение 10 рабочих дней со дня их поступления. По результатам рассмотрения уведомления о проведении комплексных учений и плана комплексных учений ГУ МЧС России по субъекту РФ направляет в эксплуатирующую организацию:

- а) информацию о подтверждении даты, времени и места проведения комплексных учений
- б) информацию об обнаруженных несоответствиях уведомления и (или) плана комплексных учений требованиям в данном пункте и пункте № 3 данной статьи (пунктах 10 и 11 ПП РФ от 31.12.2020 № 2451).

Эксплуатирующая организация с учетом устранения замечаний, полученных от ГУ МЧС России по субъекту РФ, либо при невозможности проведения комплексных учений в установленные ранее даты вправе повторно направить уведомление о проведении комплексных учений и план комплексных учений в ГУ МЧС России по субъекту РФ в соответствии с данным пунктом и пунктом № 3 данной статьи (пунктах 10 и 11 ПП РФ от 31.12.2020 № 2451). Указанные уведомление и план комплексных учений повторно рассматриваются в ГУ МЧС России по субъекту РФ в течение 5 рабочих дней со дня их поступления.

**Проведение комплексных (тренировочных) учений.** В целях оценки готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в ходе проведения комплексных учений ГУ МЧС России по субъекту РФ создается комиссия по подтверждению готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее – комиссия), в состав которой входят председатель комиссии и члены комиссии.

В комиссию входят представители главного управления МЧС России, территориального органа Ростехнадзора, Росприроднадзора, Росморречфлота (при наличии объектов эксплуатирующей организацией, расположенных на внутренних водных путях), а также органы государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, на территориях которых расположен объект эксплуатирующей организации.

Председателем комиссии назначается представитель главного управления МЧС России. Во время проведения комплексных учений должны быть осуществлены следующие мероприятия:

- а) оповещение об условном (учебном) разливе нефти и (или) нефтепродуктов;
- б) сбор и организация работы комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности эксплуатирующей организации;
- в) организация взаимодействия с органами управления и силами единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- г) выдвижение сил и средств к месту условного (учебного) разлива нефти и (или) нефтепродуктов;
- д) проведение разведки места условного (учебного) разлива нефти и (или) нефтепродуктов;
- е) проведение мероприятий по локализации условного (учебного) разлива нефти и (или) нефтепродуктов;
- ж) проведение мероприятий по ликвидации разлива нефти с использованием средств сбора нефти и (или) нефтепродуктов;
- з) организация временного хранения и транспортировки собранных нефти и (или) нефтепродуктов, нефтезагрязненных отходов;
- и) передача донесений при ликвидации разлива нефти и (или) нефтепродуктов.

Результаты комплексных учений признаются комиссией удовлетворительными при выполнении привлеченными к комплексным учениям силами и средствами всех мероприятий.

По результатам проведения комплексных учений в день их окончания комиссия готовит заключение.

В заключении указываются:

- а) полное и сокращенное наименование эксплуатирующей организации;
- б) реквизиты решения ГУ МЧС России по субъекту РФ о создании комиссии и об утверждении состава комиссии;
- в) дата, время начала, время окончания и место проведения комплексных учений;
- г) перечень сил и средств, привлеченных к проведению комплексных учений;
- д) расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов в соответствии с планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;
- е) перечень этапов комплексных учений с указанием времени и даты начала и окончания проведения мероприятий по каждому этапу;
- ж) оценка по результатам проведения комплексных учений;
- з) вывод комиссии о готовности (неготовности) эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на основании оценки по результатам проведения комплексных учений (в случае принятия решения комиссией о неготовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов указываются обоснования такого решения и рекомендации комиссии по устранению замечаний).

**Утверждение ПЛРН организацией.** После согласования ПЛРН с Росприроднадзором и проведении комплексных (тренировочных) учений, План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов утверждается эксплуатирующей организацией.

## **Разработка планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов**

ПЛРН разрабатываются организациями, осуществляющими деятельность в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также переработка (производство), транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и произведенной из него продукции (на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации), эксплуатацию, использование искусственных островов, установок, сооружений, подводных трубопроводов, проведение буровых работ при региональном геологическом изучении, геологическом изучении, разведке и добыче углеводородного сырья, а также при транспортировке и хранении нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах и в территориальном море Российской Федерации, деятельность по перевалке нефти и нефтепродуктов, бункеровке (заправке) судов с использованием специализированных судов, предназначенных для бункеровки (судов-бункеровщиков), во внутренних морских водах и в территориальном море Российской Федерации, а также в отношении организаций, осуществляющих создание, эксплуатацию и использование искусственных островов, установок, сооружений, проведение буровых работ, прокладку подводных кабелей, трубопроводов в пределах российского сектора Каспийского моря (далее - эксплуатирующая организация).

В организациях, для осуществления мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должен быть план по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛРН), разработанный и согласованный в установленном порядке в соответствии с предъявленными требованиями к разработке и согласованию планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации.

При разливах нефти и нефтепродуктов, не подпадающих под классификацию ЧС(Н), в организациях должен разрабатываться **внутренний регламент** с учетом требований пункта 4. Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации (прил. к ППРФ от 31 декабря 2020 года № 2451) , Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации (прил. к ППРФ от 31 декабря 2020 года № 2451) и положений международных конвенций, двусторонних и многосторонних межгосударственных соглашений в данной области, стороной которых является Российская Федерация.

**Основными задачами планирования** мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов (далее - ЛЧС(Н)) являются:

— установление основных принципов организации мероприятий по предупреждению и ЛЧС(Н) на соответствующем уровне для определения достаточности планируемых мер с учетом состояния возможных источников ЧС(Н), а также географических, навигационно-гидрографических, гидрометеорологических особенностей районов возможного разлива нефти и нефтепродуктов;

— осуществление наблюдения и контроля за социально-экономическими последствиями ЧС(Н), мониторинга окружающей среды и обстановки на опасных производственных объектах и прилегающих к ним территориях;

— определение порядка взаимодействия привлекаемых организаций, органов управления, сил и средств в условиях чрезвычайной ситуации, организация мероприятий по обеспечению взаимного обмена информацией;

— обоснование достаточного количества и состава собственных сил и средств **организации** для ликвидации ЧС(Н), состоящих из подразделений спасателей, оснащенных специальными техническими средствами, оборудованием, снаряжением и материалами, аттестованных в установленном порядке (далее АСФ(Н)), и/или необходимости привлечения в соответствии с законодательством АСФ(Н) других организаций, с учетом их дислокации;

— установление порядка обеспечения и контроля готовности к действиям органов управления сил и средств, предусматривающего планирование учений и тренировок, мероприятий по обеспечению профессиональной подготовки персонала и повышения его квалификации, создание финансовых и материальных ресурсов, а также поддержание в соответствующей степени готовности АСФ(Н);

- составление ситуационного графика (календарного плана) проведения оперативных мероприятий по ЛЧС(Н);
- планирование мероприятий по ликвидации последствий ЧС(Н).

### **Разработка ПЛРН**

Планы разрабатываются в соответствии с действующими нормативными правовыми актами с учетом максимально возможного объема разлившихся нефти и нефтепродуктов, который определяется постановлением Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 N 2451 на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также Постановление Правительства РФ от 30.12.2020 N 2366 на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации

Требования к разработке и согласованию планов предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, определяемые Правительством РФ.

Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должны предусматриваться:

- прогнозирование возможных разливов нефти и нефтепродуктов;
- количество сил и средств, достаточное для ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов (далее именуются - силы и средства), соответствие имеющихся на объекте сил и средств задачам ликвидации и необходимость привлечения профессиональных аварийно-спасательных формирований;
- организация взаимодействия сил и средств;
- состав и дислокация сил и средств;
- организация управления, связи и оповещения;
- порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств с указанием организаций, которые несут ответственность за их поддержание в установленной степени готовности;
- система взаимного обмена информацией между организациями - участниками ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов;
- первоочередные действия при получении сигнала о чрезвычайной ситуации;
- географические, навигационно-гидрографические, гидрометеорологические и другие особенности района разлива нефти и нефтепродуктов, которые учитываются при организации и проведении операции по его ликвидации;
- обеспечение безопасности населения и оказание медицинской помощи;
- график проведения операций по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;
- организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

### **Нормативные документы**

Разработка ПЛРН выполняется на основании следующих нормативных документов:

- ✓ Ст. 46 Федерального закона «Об охране окружающей среды»
- ✓ Ст. 22.2 Федерального закона «О континентальном шельфе Российской Федерации»
- ✓ Ст. 16.1 Федерального закона «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»
- ✓ ППРФ от 31 декабря 2020 года № 2451
- ✓ ППРФ от 30.12.2020 № 2366

### **Стоимость и сроки выполнения работ**

Стоимость услуг по разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов определяется категорией ПЛРН, техническими характеристиками объекта (размер, сложность и т.п.), организационными факторами (ожидаемые сроки разработки, вид и полнота исходных данных, оперативность их предоставления).

Ориентировочное время разработки при предоставлении запрашиваемой информации в полном объеме в установленные сроки – 3-6 месяцев.



**Группа компаний «АЛЬТЕРНАТИВА»** профессионально оказывает услуги предприятиям и организациям по разработке «Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов» в соответствии с требованиями руководящих документов.

Все **Планы ПЛРН**, разработанные нашими специалистами, успешно прошли все необходимые экспертизы, согласования и утверждения без предъявления в адрес Заказчиков замечаний и возражений со стороны контрольных и надзорных органов. Мы делаем ставку на качество!

Эксперты Группы компаний «АЛЬТЕРНАТИВА» организуют подготовку ПЛРН «Под Ключ» на профессиональном уровне! Мы самостоятельно формируем четкую доказательственную базу и защищаем интересы заказчика на каждом уровне и этапе. Мы держим свою достойную марку, дорожим своей безупречной деловой репутацией и отвечаем за результаты работ.

## **ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ТОЧНОЙ СТОИМОСТИ И СРОКОВ УСЛУГ «ПОД КЛЮЧ» ПОЗВОНИТЕ НАМ ПО ТЕЛЕФОНУ**

**+7-343-253-55-32**

**ИЛИ НАПРАВЬТЕ ЗАПРОС НА ЭЛЕКТРОННУЮ ПОЧТУ**

**[elitregion@yandex.ru](mailto:elitregion@yandex.ru)**

**МЫ ОТВЕТИМ В БЛИЖАЙШЕЕ ВРЕМЯ**

### **ПОЧЕМУ НАМ ДОВЕРЯЮТ УЖЕ БОЛЕЕ 5000 КЛИЕНТОВ?**

#### **Проблемы, с которыми сталкиваются заказчики при обращении в другие компании:**

- ✚ Срываю т сроки, транжируют время, «сшибают бабки» за ненужные безрезультативные этапы, подводят по всем статьям
- ✚ Не проходят проверки, теряете на штрафах
- ✚ К разработке привлекают дилетантов и проходимцев за мизерные зарплаты
- ✚ Не следуют интересам заказчика, не вникают в методики, поставленные задачи и требования законодательства
- ✚ Неоправданно завышается или подозрительно занижается цена или берётся «с потолка»
- ✚ Вам «не приятно» работать с неконкретными людьми
- ✚ Вы получаете филькину грамоту «ни о чем» за цену в 10 раз выше, переплачивая за рекламу или желание шиковать псевдо-разработчиков
- ✚ Контрольные и надзорные органы наказывают Вас
- ✚ Тормозят процесс, делают тят-ляп и никто не за что не отвечает?

#### **Почему наши клиенты довольны нашей работой, сотрудничают с нами на постоянной основе и рекомендуют нас своим партнерам и коллегам?**

- ✚ Гарантия оптимальности цены и сроков – мы освоили систему «уже вчера» и «нам бы подешевле»
- ✚ Прозрачность деятельности и подробные отчеты в процессе решения поставленных задач
- ✚ Индивидуальный подход – в обязательном порядке, богатый опыт реального решения неразрешимых задач и длительная специализация на проблемных объектах и обстоятельствах
- ✚ Гарантия качества зафиксирована в договоре, реальная проверка качества – на каждом этапе
- ✚ Детальный анализ специфики деятельности, учёт интересов, возможностей, требований и пожеланий, не ленимся и конкретно вникаем в поставленные задачи
- ✚ Мы не бросаем своих клиентов ни на одном этапе – обеспечиваем Вам полный комплексный цикл «ПОД КЛЮЧ», избавляем от неоправданных головных болей
- ✚ Результаты наших работ – без замечаний, потому что мы делаем ставку на качество!
- ✚ Защита интересов заказчика на каждом этапе