

**Об утверждении Минимальных нормативов и требований к ресурсам, необходимым для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 18 апреля 2018 года № 130. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 29 мая 2018 года № 16951.

      Примечание РЦПИ!

Вводится в действие с 29.06.2018.

      В соответствии с подпунктом 2) пункта 2 статьи 156 Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

      Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 02.102023 № 353 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      1. Утвердить прилагаемые Минимальные нормативы и требования к ресурсам, необходимым для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне.

      2. Признать утратившими силу:

      1) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 марта 2015 года № 189 "Об утверждении нормативов и требований к материалам и веществам, необходимым для проведения работ по очистке моря" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10838, опубликован 13 мая 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет");

      2) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 ноября 2016 года № 492 "О внесении изменений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 марта 2015 года № 189 "Об утверждении нормативов и требований к материалам и веществам, необходимым для проведения работ по очистке моря" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14571, опубликован 30 декабря 2016 года в информационно-правовой системе "Әділет").

      3. Департаменту развития нефтяной промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

      4) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

      5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) настоящего пункта.

      4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      5. Настоящий приказ вводится в действие с 29 июня 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

|  |  |
| --- | --- |
|
*Министр энергетики**Республики Казахстан*
 |
*К. Бозумбаев*
 |

      "СОГЛАСОВАН"

Заместитель Премьер-Министра -

Министр сельского хозяйства

Республики Казахстан

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ У. Шукеев

4 мая 2018 года

      "СОГЛАСОВАН"

Министр по инвестициям и

развитию Республики Казахстан

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ж. Қасымбек

27 апреля 2018 года

      "СОГЛАСОВАН"

Министр внутренних дел

Республики Казахстан

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К. Касымов

11 мая 2018 года

|  |  |
| --- | --- |
|   | Утвержденыприказом Министра энергетикиРеспублики Казахстанот 18 апреля 2018 года № 130 |

 **Минимальные нормативы и требования к ресурсам, необходимым для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне**

 **Глава 1. Общие положения**

      1. Настоящие Минимальные нормативы и требования к ресурсам, необходимым для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне (далее – Минимальные нормативы и требования), разработаны в соответствии с подпунктом 2) пункта 2 статьи 156 Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" (далее – Кодекс).

      Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 02.102023 № 353 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      2. Настоящие Минимальные нормативы и требования распространяются на морские объекты и морские порты, а также на физических и юридических лиц, осуществляющих деятельность, связанную с риском разлива нефти на море, за исключением лиц, на объекты которых распространяется действие Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной протоколом 1978 года с поправками (МАРПОЛ 73/78).

      3. На самоходных нефтеналивных судах, грузоподъемностью более 2000 т, предусматриваются средства по локализации разливов нефти - судовой комплект по борьбе с разливами нефти. Требования к судовому комплекту по борьбе с разливами нефти устанавливаются пунктами 556-577 Правил освидетельствования судов в эксплуатации, утвержденных приказом исполняющего обязанности Министра транспорта и коммуникаций Республики Казахстан от 21 апреля 2011 года № 216 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 6991).

      4. Понятия и определения, используемые в настоящих Минимальных нормативах и требованиях, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

 **Глава 2. Минимальные нормативы и требования к ресурсам, необходимым для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне**

      5. Согласно пункту 3 статьи 155 Кодекса количество ресурсов должно соответствовать объему вероятного риска разлива нефти. Объемы возможного разлива нефти по уровням разлива нефти определяются на основании оценки рисков согласно СТ РК ИСО 17776:2004 "Промышленность нефтяная и газовая. Установки для добычи из морских месторождений. Руководящие указания по выбору инструментов и методик для идентификации опасностей оценки риска".

      6. Морские порты и объекты для ликвидации разливов нефти первого и второго уровня оснащаются ресурсами не менее, чем приведено в приложении к настоящим Минимальным нормативам и требованиям.

      7. Планы по обеспечению готовности и действий по ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне, разрабатываемые собственниками морских портов и объектов, содержат подробное описание необходимых ресурсов.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложениек Минимальным нормативам и требованиям к ресурсам, необходимым для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне |

 **Минимальные нормативы и требования к ресурсам, необходимым для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне**

 **Глава 1. Морские порты. Первый уровень разлива нефти**

      Сноска. Глава 1 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 02.102023 № 353 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Ресурсы** | **Нормативы по численности/ объемам/ размерам ресурсов** | **Требования** |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
|
**1** |
**Персонал** |
|
1) |
персонал управления и командования ликвидацией аварийного разлива нефти (далее – ЛАРН) |
1 человек |
наличие подтверждения о прохождении обучения и владении навыками ЛАРН, развертывания бонов и размещения нефтесборщиков;
оснащение специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты;
привлекаются для развертывания бонов с палубы судна, а также сбор нефти нефтесборщиками |
|
2) |
персонал для развертывания боновых заграждений |
2 человека |
|
3) |
персонал для развертывания берегового уплотнительного бонового заграждения |
2 человека |
|
4) |
судоводитель для прибрежного маломерного судна |
1 человек |
наличие удостоверения на право управления маломерным судном у судоводителей |
|
**2** |
**Суда** |
|
1) |
прибрежное маломерное судно для ЛАРН  |
1 единица мощность двигателя 200 лошадиных сил или более  |
развертывание прибрежного бонового заграждения и (или) сорбентов;
наличие судового билета;
наличие прохождения технического освидетельствования судна, в случае необходимости его прохождения в соответствии с Законом Республики Казахстан от 6 июля 2004 года "О внутреннем водном транспорте" и Законом Республики Казахстан от 17 января 2002 года "О торговом мореплавании";
наличие радиосвязи на всех судах для радио обмена;
наличие крана/подъемных приспособлений на основном судне развертывания |
|
**3** |
**Оборудование** |
|
1) |
нефтесборщик щеточного/дискового типа  |
2 единицы мощность – 10 тонн в час или более |
сбор нефти с поверхности воды;
определение типа, вида, мощности и количества от свойств, площади и состояния разлитой нефти, погодных условий;
подбор в соответствии с рекомендациями международного стандарта ASTM F1778-07\* |
|
2) |
боновые заграждения с оборудованием для их развертывания (катушки, силовые агрегаты, воздушные компрессоры и т.п.) |
300 м /250 мм или больше |
обеспечение защиты и локализации нефтяного пятна;
определение типа, вида, мощности и количества от свойств разлитой нефти, ее площади и состояния, а также погодных условий;
подбор в соответствии с рекомендациями международных стандартов ASTM F1523-94, ASTM F2683-11\*\* |
|
3) |
береговое уплотнительное боновое заграждение  |
50 м  |
|
4) |
якорный комплект |
10 единиц |
закрепление бонового заграждения |
|
5) |
водяные насосы со шлангами,
надувные насосы для накачки воздушных камер бонов |
1 единица |
смещение нефти или промывка для заполнения нефти в береговое уплотнительное боновое заграждение |
|
**4** |
**Химические вещества** |
|
1) |
диспергенты |
0,4 м3 |
определение вида диспергента согласно перечню диспергентов для ликвидации аварийных разливов нефти в море и внутренних водоемах Республики Казахстан, утверждаемому уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктом 10 статьи 398 Экологического кодекса Республики Казахстан;согласование на применение диспергентов согласно Правилам определения оптимальных методов ликвидации аварийных разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан, утверждаемым уполномоченным органом в области охраны окружающей среды;подбор в соответствии с рекомендациями международных стандартов ASTM F1413-07, ASTM F1737-2015, ASTM F2465-05\*\*\*;
соотношение диспергент: нефть 1:25 |
|
**5** |
**Иные материалы** |
|
1) |
временные резервуары для хранения собранной нефти  |
2 единицы 10 м3 |
недопущение повторного загрязнения;
определение типа, вида, количества от количества собираемой смеси нефти и воды |
|
2) |
детектор газа (газов) |
2 единицы |
обеспечение безопасности, обнаружения газа |
|
3) |
генератор |
1 единица мощность 4 кВА |
обеспечение электроснабжения |

 **Глава 2. Морские объекты. Первый уровень разлива нефти**

      Сноска. Глава 2 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 02.102023 № 353 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Ресурсы** | **Нормативы по численности/ объемам/ размерам ресурсов** | **Требования** |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
|
**1** |
**Персонал** |
|
1) |
персонал управления и командования ЛАРН |
1 человек |
наличие подтверждения о прохождении обучения и владении навыков ЛАРН, развертывания бонов и размещения нефтесборщиков;
оснащение специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты;
привлекаются для развертывания бонов с палубы судна, а также сбор нефти нефтесборщиками |
|
2) |
персонал для развертывания бонового заграждения (если основное судно ЛАРН не имеет систему бокового развертывания и сбора) |
2 человека |
|
**2** |
**Суда** |
|
1) |
судно, при помощи которого возможно развернуть боновые заграждения в море или прикрепить боковую систему или систему бокового развертывания и сбора (основное судно ЛАРН) |
1 единица |
развертывание прибрежного бонового заграждения и (или) сорбентов;
наличие судового билета;
наличие прохождения технического освидетельствования судна, в случае необходимости его прохождения в соответствии с Законом Республики Казахстан от 6 июля 2004 года "О внутреннем водном транспорте" и Законом Республики Казахстан от 17 января 2002 года "О торговом мореплавании";
наличие радиосвязи на всех судах для радио обмена;
наличие крана/подъемных приспособлений на основном судне развертывания;
поддержка при развертывании боновых заграждений конфигурацией "J" и "U" |
|
2) |
дополнительное судно для развертывания бонового заграждения (если основное судно ЛАРН не имеет систему бокового развертывания и сбора) |
1 единица |
|
**3** |
**Оборудование** |
|
1) |
нефтесборщик щеточного/дискового типа  |
1 единица мощность – 10 тонн в час или более |
определение типа, вида, мощности и количества от свойств, площади и состояния разлитой нефти, погодных условий;
подбор в соответствии с рекомендациями международного стандарта ASTM F1778-07\* |
|
2) |
боновые заграждения с оборудованием для их развертывания (катушки, силовые агрегаты, воздушные компрессоры и т.п.)  |
300м /750мм или более  |
определение типа, вида, мощности и количества от свойств, площади и состояния разлитой нефти, погодных условий;
подбор в соответствии с рекомендациями международных стандартов ASTM F1523-94, ASTM F2683-11\*\* |
|
**4** |
**Химические вещества** |
|
1) |
диспергенты |
0,4 м3 |
определение вида диспергента согласно перечню диспергентов для ликвидации аварийных разливов нефти в море и внутренних водоемах Республики Казахстан, утверждаемому уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктом 10 статьи 398 Экологического кодекса Республики Казахстан;согласование на применение диспергентов согласно Правилам определения оптимальных методов ликвидации аварийных разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан, утверждаемым уполномоченным органом в области охраны окружающей среды;подбор в соответствии с рекомендациями международных стандартов ASTM F1413-07, ASTM F1737-2015, ASTM F2465-05\*\*\*;соотношение диспергент: нефть 1:25 |
|
**5** |
**Иные материалы** |
|
1) |
Плавающие временные резервуары хранения собранной нефти |
2 единицы 25 м3 |
недопущение повторного загрязнения;
определение типа, вида, количества от количества собираемой смеси нефти и воды |

 **Глава 3. Морские порты и объекты. Второй уровень разлива нефти**

      Сноска. Глава 3 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 02.102023 № 353 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Ресурсы** | **Нормативы по численности/ объемам/ размерам ресурсов** | **Требования** |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
|
**1** |
**Персонал** |
|
1) |
персонал управления и командования ЛАРН |
1 человек |
наличие подтверждения о прохождении обучения и владении навыками ЛАРН, развертывания бонов и размещения нефтесборщиков;
оснащение специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты;
привлекаются для развертывания бонов с палубы судна, а также сбор нефти нефтесборщиками |
|
2) |
персонал для развертывания бонового заграждения |
3 человека |
|
3) |
персонал для развертывания берегового уплотнительного бонового заграждения |
2 человека |
|
**2** |
**Суда** |
|
1) |
судно, при помощи которого возможно развернуть боновые заграждения в море (основное судно ЛАРН) |
1 единица |
развертывание бонового заграждения;
наличие судового билета;
наличие прохождения технического освидетельствования судна, в случае необходимости его прохождения в соответствии с Законом Республики Казахстан от 6 июля 2004 года "О внутреннем водном транспорте" и Законом Республики Казахстан от 17 января
2002 года "О торговом мореплавании";
наличие радиосвязи на всех судах для радио обмена;
наличие крана/подъемных приспособлений на основном судне развертывания;
поддержка при развертывании боновых заграждений конфигурацией "J" и "U" |
|
2) |
дополнительное судно для развертывания бонового заграждения (вспомогательное судно) |
1 единица |
|
3) |
прибрежное маломерное судно для ЛАРН |
1 единица мощность двигателя 200 лошадиных сил и более |
развертывание прибрежного бонового заграждения и (или) сорбентов;
наличие судового билета;
наличие прохождения технического освидетельствования судна, в случае необходимости его прохождения в соответствии с Законом Республики Казахстан от 6 июля 2004 года "О внутреннем водном транспорте" и Законом Республики Казахстан от 17 января
2002 года "О торговом мореплавании" |
|
**3** |
**Оборудование** |
|
1) |
олеофильный (дисковый) нефтесборщик |
2 единицы мощность 12 м3/ч и более |
определение типа, вида, мощности и количества от свойств разлитой нефти, ее площади и состояния, а также погодных условий;
подбор в соответствии с рекомендациями международного стандарта ASTM F1778-07\* |
|
2) |
система водосливного нефтесборщика  |
1 единица мощность 20 м3/ч и более |
|
3) |
вакуумная система сбора нефти |
2 единицы мощность 12 м3/ч и более, мощность 10 м3/ч и более |
|
4) |
надувное боновое заграждение с оборудованием для их развертывания (катушки, силовые агрегаты, воздушные компрессоры и т.п.) |
500 м /1100 мм или больше |
определение типа, вида, мощности и количества от свойств разлитой нефти, ее площади и состояния, а также погодных условий;
подбор в соответствии с рекомендациями международных стандартов ASTM F1523-94, ASTM F2683-11\*\* |
|
5) |
прибрежное боновое заграждение из пенопласта или надувное с оборудованием для их развертывания (катушки, силовые агрегаты, воздушные компрессоры и т.п.);
дизельные силовые установки с гидравлическим приводом шлангами для раскрутки катушки бонов и накачки камер бонов  |
1200 м /750 мм;
400 м /450-550 мм  |
|
**4** |
**Химические вещества** |
|
1) |
диспергенты |
0,4 м3 |
определение вида диспергента согласно перечню диспергентов для ликвидации аварийных разливов нефти в море и внутренних водоемах Республики Казахстан, утверждаемому уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктом 10 статьи 398 Экологического кодекса Республики Казахстан;согласование на применение диспергентов согласно Правилам определения оптимальных методов ликвидации аварийных разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан, утверждаемым уполномоченным органом в области охраны окружающей среды;подбор в соответствии с рекомендациями международных стандартов ASTM F1413-07, ASTM F1737-2015, ASTM F2465-05\*\*\*;соотношение диспергент: нефть 1:25 |
|
**5** |
**Иные материалы** |
|
1) |
временные резервуары для хранения собранной нефти |
4 единицы 10 м3 |
недопущение повторного загрязнения;
определение типа, вида, количества от количества собираемой смеси нефти и воды |
|
2) |
генератор |
1 единица мощность – 4 кВА;
1 единица мощность – 25 кВА; |
обеспечение электроснабжения |
|
3) |
детекторы газа (газов)  |
2 единицы |
безопасность, обнаружение газа |

      Примечание:

      \*ASTM F1778-07 – стандартное руководство по выбору скиммеров для ликвидации аварийных разливов нефти, зарегистрированное Республиканским государственным предприятием "Казахстанский институт стандартизации и сертификации" Комитета технического регулирования и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан за № 022/4861 от 4 апреля 2017 года;

      \*\*ASTM F1523-94 – стандартное руководство по выбору боновых заграждений в соответствии с классификацией водных объектов, зарегистрированное Республиканским государственным предприятием "Казахстанский институт стандартизации и сертификации" Комитета технического регулирования и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан за № 022/4863 от 4 апреля 2017 года;

      \*\*ASTM F2683-11 – стандартное руководство по выбору боновых заграждений для ликвидации аварийных разливов нефти, зарегистрированное Республиканским государственным предприятием "Казахстанский институт стандартизации и сертификации" Комитета технического регулирования и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан за № 022/4865 от 4 апреля 2017 года;

      \*\*\*ASTM F1413-07 – стандартное руководство по оборудованию для нанесения диспергентов для ликвидации аварийных разливов нефти: штанги с распыляющими насадками и системы насадок, зарегистрированное Республиканским государственным предприятием "Казахстанский институт стандартизации и сертификации" Комитета технического регулирования и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан за № 022/4856 от 4 апреля 2017 года;

      \*\*\*ASTM F1737-2015 – стандартное руководство по использованию оборудования для нанесения диспергентов для ликвидации аварийных разливов нефти во время проведения операций по ликвидации аварийных разливов нефти: системы штанг с распыляющими насадками и системы насадок, зарегистрированное Республиканским государственным предприятием "Казахстанский институт стандартизации и сертификации" Комитета технического регулирования и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан за № 022/4857 от 4 апреля 2017 года;

      \*\*\*ASTM F2465-05 – стандартное руководство по использованию оборудования для нанесения диспергентов для ликвидации аварийных разливов нефти: одноточечные системы распыления, зарегистрированное Республиканским государственным предприятием "Казахстанский институт стандартизации и сертификации" Комитета технического регулирования и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан за № 022/4864 от 4 апреля 2017 года.

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан