



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 02.10.2023 № 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

Утверждены
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от 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 02.10.2023 № 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 комплексу 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.

Приложение
к 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 02.10.2023 № 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	
2	Суда		
			развертывание прибрежного бонового

1)	прибрежное маломерное судно для ЛАРН	1 единица мощность двигателя 200 лошадиных сил или более	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;
3)	береговое уплотнительное боновое заграждение	50 м	подбор в соответствии с рекомендациями международных стандартов ASTM F1523-94, ASTM F2683-11**

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 м ³	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)		2 единицы 10 м ³	недопущение повторного загрязнения; определение типа, вида, количества от количества

	временные резервуары для хранения собранной нефти		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 02.10.2023 № 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

2)	дополнительное судно для развертывания бонового заграждения (если основное судно ЛАРН не имеет систему бокового развертывания и сбора)	1 единица	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"
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			
			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 п

1)	диспергенты	0,4 м ³	унктом 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 м ³	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 02.10.2023 № 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;
2)	персонал для развертывания бонового ограждения	3 человека	

3)	персонал для развертывания берегового уплотнительного бонового заграждения	2 человека	оснащение специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты; привлекаются для развертывания бонов с палубы судна, а также сбор нефти нефтесборщиками
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
2)	дополнительное судно для развертывания бонового заграждения (вспомогательное судно)	1 единица	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"
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 м ³ /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 м ³ /ч и более	
3)	вакуумная система сбора нефти	2 единицы мощность 12 м ³ /ч и более, мощность 10 м ³ /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	
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		
			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

1)	диспергенты	0,4 м ³	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 м ³	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.