Утверждены

 постановлением Правительства

Республики Таджикистан

от 2 мая 2019 года, №224

**ПРАВИЛА ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА, ПОТРЕБЛЕНИЯ И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИХ В ЦЕЛЯХ ПОЛУЧЕНИЯ ТОПЛИВНО - ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ И ПРОДУКТОВ**

Правила обращения с отходами производства, потребления и использования их в целях получения топливно-энергетических ресурсов и продуктов (далее - Правила) определяют условия обращения с отходами производства, потребления и использования их в целях получения топливно-энергетических ресурсов и продуктов на территории Республики Таджикистан, устанавливают основные права и обязанности сторон при обращении с отходами производства, потребления и использования их в целях получения топливно-энергетических ресурсов и продуктов.

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1. Настоящие Правила разработаны на основании части 2 статьи 8 Закона Республики Таджикистан "Об энергосбережении и энергоэффективности".

2. В настоящих Правилах применяются термины со следующими о пределениями:

- углеводородсодержащне отходы - отходы продуктов переработки нефти;

- сжигание углеводородсодержащих отходов - процесс термического окисления углеводородсодержащих отходов кислородом воздуха, сопровождающийся выделением тепла.

3. Углеводородсодержащие отходы, использующиеся в качестве топлива приведены в приложение 2 Правилах обращения с отходами производства, потребления и использования их в целях получения топливно-энергетических ресурсов и продуктов.

4. Запрещается использовать в качестве топлива углеводородсодержащие отходы, содержащие галогены, полихлорированные дифенилы и терфенилы, а также отходы, для которых опасность установлено 1 и 2 классов.

5. Углеводородсодержащие отходы в качестве топлива разрешается использовать в виде добавки к основному топливу (мазуту, печному топливу, дизельному топливу) в виде самостоятельно сжигаемого топлива только при условии разработки соответствующих технических нормативных правовых актов на топливо из углеводородсодержащих отходов или из смесей углеводородсодержащих отходов с основным топливом, что обеспечивает перевод отходов в разряд товара (топливо).

6. Разработку (построение, изложение, оформление и утверждение) технических нормативных правовых актов на углеводородсодержащих отходов, используемых в качестве топлива, должны осуществляться юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями производителями планируемых к использованию в качестве топлива углеводородсодержащих отходов и/ или их смесей с основным топливом - в соответствии с требованиями национальных и международных стандартов.

7. В технических нормативных правовых актах на углеводородсодержащие отходы, используемые в качестве топлива, должны быть установлены следующие требования:

- к химическому составу топлива, включая влажность предельную и среднюю, зольность предельную и среднюю, массовую долю серы предельную и среднюю, содержание углерода, водорода, азота, кислорода в рабочей массе топлива; к концентрации примесей, содержанию компонентов, характеризующих свойства данного топлива;

- к количественному и качественному составу отходящих газов при сжигании данного вида топлива в соответствующих установках.

8. Установленные в технических условиях требования должны быть обоснованы:

- результатами испытаний физико-химического и компонентного состава топлива;

- результатами фактических испытаний выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании данного вида топлива.

9. В технических нормативных правовых актах на углеводородсодержащие отходы, используемые в качестве топлива, должны быть указаны степень их опасности и класс опасности опасных углеводородсодержащих отходов. В обязательном порядке указываются показатели их пожаровзрывоопасности в соответствии с требованиями национальных и международных стандартов. Степень опасности углеводородсодержащих отходов и класс их опасности устанавливаются их производителями.

10. При установлении углеводородсодержащему отходу 3 степени опасности субъект хозяйствования, осуществляющий эксплуатацию объекта по использованию данного отхода в качестве топлива, должен в соответствии и в порядке, определенном национальными и международными нормами и стандартами, получить лицензию на деятельность, связанную с использованием отходов 1-3 степени опасности, если эта деятельность является экономической и определена в уставе организации.

11. Технические нормативные правовые акты на углеводородсодержащие отходы, используемые в качестве топлива, должны быть согласованы с Комитетом по охране окружающей среды Республики Таджикистан.

12. Допускается использование углеводородсодержащих отходов без наличия технических условий на установках по термической переработке отходов для производства энергии, обеспечивающих высокотемпературное сжигание (с температурой в горячей зоне не ниже 850 °С  в течение не менее 2 с). Данный способ термической переработки углеводородсодержащих отходов регламентируется.

**2. ПРАВИЛА СБОРА И ХРАНЕНИЯ УГЛЕВОДОРОДСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫХ ДЛЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В КАЧЕСТВЕ ТОПЛИВА**

13. При сборе углеводородсодержащих отходов следует исключать попадание в них пластичных смазок, органических растворителей, жиров, лаков, красок, загрязняющих химических и механических веществ, антифриза, бензина, керосина, галогенов, полихлорированных дифенилов и терфенилов.

14. Сбор и хранение углеводородсодержащих отходов необходимо осуществлять:

- раздельно по видам;

- путем смешивания углеводородсодержащих отходов разных видов, если это предусмотрено опытно-промышленным регламентом, устанавливающим порядок проведения технологических работ по подготовке углеводородсодержащих отходов к использованию в качестве топлива, а также правила их сжигания;

- раздельно по видам топлива в соответствии с техническими нормативными правовыми актами на топлива из углеводородсодержащих отходов (для углеводородсодержащих отходов, подготовленных к использованию в качестве топлива).

15. Сбор углеводородсодержащих отходов должен осуществляться с учетом показателей пожарной опасности, токсичности, химической активности, а также однородности средств пожаротушения в соответствии с национальными и международными стандартами.

16. Хранение углеводородсодержащих отходов, предназначенных для использования в качестве топлива, должно осуществляться согласно требованиям национальных и международных стандартов. При проектировании новых, реконструкции старых, а также эксплуатации складов углеводородсодержащих отходов и их отдельных объектов и сооружений необходимо соблюдать требования национальных и международных стандартов и норм для складов горючих нефтепродуктов.

17. Углеводородсодержащие отходы разрешается хранить в резервуарах либо в таре.

18. Для хранения углеводородсодержащих отходов должны применяться герметичные, исключающие попадание атмосферных осадков и пыли, металлические резервуары: горизонтальные низкого давления, вертикальные без понтона и газовой обвязки.

19. Запрещается хранение углеводородсодержащих отходов в подземных одностенных резервуарах.

20. Резервуары должны быть оборудованы теплоизоляцией и средствами обогрева, обеспечивающими сохранение качества углеводородсодержащих отходов, подготовленных для использования в топливосжигающих установках, в холодный период года.

21. Поверхность площадки, на которой расположен резервуар, должна иметь искусственное водонепроницаемое и химически стойкое покрытие (асфальт, керамзибетон, полимер-бетон, керамическая плитка и др.) По периметру площадки должно быть предусмотрено обвалование и обособленная сеть дождевой канализации.

22. Углеводородсодержащие отходы в таре необходимо хранить на стеллажах, поддонах или в штабелях в крытых складских помещениях, под навесом или на открытых площадках, защищенных от действия прямых солнечных лучей.

23. В качестве тары для хранения углеводородсодержащих отходов разрешается использовать металлические бочки или канистры.

24. Стеллажи и штабеля с тарами углеводородсодержащими отходами должны быть изготовлены согласно утвержденной технической документации, проверены на прочность и устойчивость, пронумерованы и установлены с учетом обеспечения свободного доступа к таре и применения необходимых средств механизации.

25. Тары углеводородсодержащих отходов должны иметь обозначение, содержащее следующую информацию:

- наименование вида углеводородсодержащего отхода, смеси углеводородсодержащих отходов или вида топлива из углеводородсодержащих отходов согласно требованиям национальных и международных стандартов и норм;

- обозначение технического нормативного правового акта (при хранении углеводородсодержащих отходов, подготовленных к использованию в качестве топлива);

- массу брутто, нетто тары;

- предельную нагрузку на полке (при хранении на стеллажах);

- предупредительную надпись "Огнеопасно".

**3. ПРАВИЛА ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РАБОТ ПО ПОДГОТОВКЕ УГЛЕВОДОРОДСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ В КАЧЕСТВЕ ТОПЛИВА**

26. Порядок проведения технологических работ по подготовке углеводородсодержащих отходов к использованию в качестве топлива устанавливается опытно-промышленным регламентом на изготовление топлива.

27. Опытно-промышленный регламент на каждый вид топлива разрабатывается и утверждается уполномоченным государственным органом в соответствии с требованиями национальных и международных стандартов и норм для производителями топлива из углеводородсодержащих отходов или их смесей с основным топливом, юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, планирующими использование углеводородсодержащих отходов в качестве топлива.

28. Опытно-промышленный регламент должен содержать раздел "Охрана окружающей среды", который разрабатывается в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в секторе экологической экспертизы.

29. При повышенной вязкости углеводородсодержащих отходов и их смесей с основным топливом (кинематическая вязкость при 20 °С  более 15 мм2/с) опытно-промышленным регламентом должно быть предусмотрено:

- применение специальных методов введения топлива - распыления с использованием воздушных и паровых форсунок;

- предварительный подогрев.

30. В целях снижения массовой доли воды в углеводородсодержащих отходах или их смесях с основным топливом опытно-промышленным регламентом должно быть предусмотрено применение специальных методов обезвоживания или кавитационной обработки с целью получения устойчивых водно-топливных эмульсий и удаления подтоварной воды и отложений.

31. В зависимости от физико-химических свойств углеводородсодержащего отхода обезвоживание может производится путем отстаивания, отстаивания с подогревом, отстаивания с подогревом и с использованием деэмульгаторов, продувки воздухом, выпаривания под давлением или под вакуумом, центрифугирования.

32. При содержании в углеводородсодержащих отходах или их смесях с основным топливом более 1 процента механических примесей необходимо проводить их фильтрацию с предварительным отстоем.

**4. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЦЕССУ СЖИГАНИЯ УГЛЕВОДОРОДСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ И ПРИМЕНЯЕМЫМ ТОПЛИВОСЖИГАЮЩИМ УСТАНОВКАМ**

33. Для ввода установки по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива в эксплуатацию необходимо наличие проектной документации, положительного заключения государственной экологической экспертизы по проектной документации, положительного заключения экспертизы энергетической эффективности проектной документации и заключения о соответствии принимаемого в эксплуатацию объекта утвержденной проектной документации.

34. В проектной документации на строительство установки по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива должны предусматриваться требования, предъявляемые к топливу по его техническим характеристикам и составу, в соответствии с пунктом б настоящих правил.

35. При использовании действующего топливосжигающего оборудования для сжигания углеводородсодержащих отходов в качестве топлива необходимо наличие технического нормативного правового акта на топливо из углеводородсодержащих отходов, в котором в обязательном порядке указывается топливосжигающее оборудование, для которого предназначено данное топливо.

36. Технологический режим сжигания в установке по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива должен обеспечить соблюдение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух согласно 43 настоящих правил.

37. Технологический режим сжигания углеводородсодержащих отходов в качестве топлива устанавливается в зависимости от применяемой топливо-сжигающей установки в опытно-промышленном регламенте, разрабатываемом потребителем топлива из углеводородсодержащих отходов или из смесей углеводородсодержащих отходов с основным топливом в соответствии главой 4 настоящих правил.

**5. ПРАВИЛА И ПОРЯДОК ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ УСТАНОВОК ПО ИСПОЛЬЗОВАНИЮ УГЛЕВОДОРОДСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ В КАЧЕСТВЕ ТОПЛИВА И ИХ ЭКСПЛУАТАЦИИ**

38. В составе проектной документации на вводимые в эксплуатацию установки по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива должен быть разработан раздел "Охрана окружающей среды".

39. В соответствии с требованиями природоохранного законодательства должно быть получено положительное заключение государственной экологической экспертизы на планируемую хозяйственную и иную деятельность.

40. После введения в эксплуатацию установок по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива, а также при переводе действующего топливо сжигающего оборудования на топливо из углеводородсодержащих отходов, необходимо внести дополнения (изменения) в Отчет по инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

41. На основании результатов инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, необходимо утвердить (либо внести корректировку в уже утверждённые в связи с появлением дополнительного источника выбросов) нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ.

42. Согласно установленному в национальных и международных стандартах порядку требуется получить разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

43. На выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух должны быть установлены лимиты в соответствии с требованиями национального природоохранного законодательства.

44. Установки по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива в обязательном порядке должны быть оснащены оборудованием для снижения содержания в отходящих газах загрязняющих веществ.

45. Газоочистное оборудование должно обеспечивать соблюдение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не выше величин, указанных в приложение 2 к Правилам обращения с отходами производства, потребления и использования их в целях получения топливно-энергетических ресурсов и продуктов, а также соблюдение разработанных, согласованных и утвержденных юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, эксплуатирующими установки по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива, нормативов допустимых выбросов бензола, фенола, формальдегида, кислоты уксусной.

46. При эксплуатации установок по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива вентиляционное оборудование производственных помещений, в пределах которых данные установки расположены, должно поддерживаться в исправном техническом состоянии и проходить проверку по санитарно-гигиеническому эффекту.

47. Высота источников выбросов загрязняющих веществ, условия выхода газовоздушной смеси из устий источников выбросов при существующих фоновых концентрациях должны обеспечивать соблюдение требований к качеству атмосферного воздуха в соответствии с законодательством Республики Таджикистан.

48. Хранение отходов золы должно осуществляться в герметичных контейнерах с крышками, установленных на площадках с твердым основанием.

49. Передача отходов на объекты хранения, захоронения, обезвреживания и (или) на объекты по использованию отходов должна осуществляться в соответствии с требованиями действующего законодательства об обращении с отходами производства, санитарными правилами и нормами.

50. Порядок обращения с отходами, образующимися при подготовке углеводородсодержащих отходов к использованию в качестве топлива, в том числе отходов фильтрации, а также с отходами, которые образуются при эксплуатации топливосжигающих установок, должен быть прописан в инструкции по обращению с отходами производства.

51. Эксплуатируемая установка по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива должна учитываться в первичной учетной документации в области охраны окружающей среды.

52. Для объектов с эксплуатируемыми установками по использованию углеводородсодержащих отходов в качестве топлива следует предусматривать санитарно-защитные зоны, с обязательным учетом наличия выделяемых в окружающую среду пахнучих веществ.

**6. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ИСПОЛЬЗОВАНИИ УГЛЕВОДОРОДСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ В КАЧЕСТВЕ ТОПЛИВА**

53. Эксплуатируемые установки по подготовке углеводородсодержащих отходов к использованию в качестве топлива, установки по сжиганию топлива из углеводородсодержащих отходов подлежат обязательному регулярному наблюдению и оценке в рамках производственного контроля в области охраны окружающей среды. При этом обязательными объектами производственного контроля в области охраны окружающей среды являются:

- источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух эксплуатируемой установки;

- системы очистки отходящих газов и вентиляционная система;

- источники образования отходов при эксплуатации установок;

- источники сброса сточных вод с территории, на которой осуществляется эксплуатация установок;

- места хранения топлива из углеводородсодержащих отходов, а также отходов, образующихся при эксплуатации установок, соответствие условий хранения требованиям законодательства.

54. Контроль источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух эксплуатируемой установки осуществляется в виде контроля соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при использовании углеводородсодержащих отходов в качестве топлива и должен проводиться по следующим параметрам:

- объем отходящих газов в реальных условиях и в пересчете на нормальные условия (О °С; 101,3 кПа;

- сухой газ);

- температура отходящих газов;

- влажность (в точке измерения концентраций) отходящих газов;

- концентрации твердых частиц, сера диоксида и триоксида, углерод оксида, азот оксидов, суммарного органического углерода, полициклических ароматических углеводородов, бензола, фенола, формальдегида, кислоты уксусной.

55. Контроль источников образования отходов при эксплуатации установки осуществляется в виде проверки соответствия фактических удельных показателей.

56. Проведение производственного надзора в области охрана окружающей среды при использования углеводородсодержащих отходов в качестве топливо осуществляется в соответствии Законом Республики Таджикистан "О проверках деятельности хозяйствующих субъектов".

 Приложение 1

к Правилам обращения с отходами производства,

потребления и использования их в целях получения

топливно-энергетических ресурсов и продуктов

|  |  |
| --- | --- |
| №п/н | Наименование отхода |
|  | Группа 1. Отходы продуктов переработки нефти |
|  | Подгруппа А. Отходы синтетических и минеральных масел |
| 1 | Масла моторные отработанные |
| 2 | Масла дизельные отработанные |
| 3 | Масла авиационные отработанные |
| 4 | Масла индустриальные отработанные |
| 5 | Масла трансмиссионные отработанные |
| 6 | Масла трансформаторные и теплонесущие, не содержащие галогены, полихлорированные дифенилы и терфенилы, отработанные |
| 7 | Масла компрессорные отработанные |
| 8 | Масла турбинные отработанные |
| 9 | Масла гидравлические отработанные, не содержащие галогены |
| 10 | Смазочно-охлаждающие масла для механической обработки отработанные |
| 11 | Остатки моторных масел, потерявших потребительские свойства |
| 12 | Остатки дизельных масел, потерявших потребительские свойства |
| 13 | Остатки авиационных масел, потерявших потребительские свойства |
| 14 | Остатки индустриальных масел, потерявших потребительские свойства |
| 15 | Остатки трансмиссионных масел, потерявших потребительские свойства |
| 16 | Остатки трансформаторных масел, не содержащих галогены, полихлорированные дифенилы и терфенилы и потерявших потребительские свойства |
| 17 | Остатки компрессорных масел, потерявших потребительские свойства |
| 18 | Остатки турбинных масел, не содержащих пояихлорированных дифенилов и терфенилов и потерявших потребительские свойства |
| 19 | Остатки гидравлических масел, не содержащих галогены и потерявших потребительские свойства |
| 20 | Остатки смазочно-охлаждающих масел для механической обработки, потерявших потребительские свойства |
| 21 | Загрязненные мазуты и топливо |
| 22 | Остатки дизельного топлива, потерявшего потребительские свойства |
| 23 | Масла, загрезненные окалиной и шлаком |
| 24 | Специальные промышленные масла |
| 25 | Смесь нефтепродуктов отработанных |
| 26 | Прочие отработанные масла (поглотительные, абсорбенты, соляровые) |
| Подгруппа В. Отходы эмульсий и смесей нефтепродуктов |
| 27 | Средства охлаждения и смазки |
| 28 | Синтетические смазочно-охлаждающие жидкости отработанные (отработанный эмульсол) |
| 29 | Эмульсии мехобтаботки. смеси эмульсий |
| 30 | Эмульсии для машинной обработки, не содержащие галогены, отработанные |
| 31 | Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15% |
| 32 | Эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве 15% и более |
| 33 | Компрессорные конденсаты |
| 34 | Битумные эмульсии |
| 35 | Прочие эмульсии и смеси эмульсий |
| 36 | Отходы от моечных машин, содержащие масла |
| Подгруппа Г. Отходы добычи нефти |
| 37 | Нефтесодержащий шлам |
| Подгруппа Д. Шламы минеральных масел, остатки содержащие нефтепродукты |
| 38 | Содержимое масло-бензоуловителей |
| 39 | Шламы нефтеотделительных установок |
| 40 | Шлам нефтяных парафинов |
| 41 | Шлам очистки емкостей |
| 42 | Шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гудронаторов) от нефти |
| 43 | Нефтешлам мойки подвижного состава и оборудования |
| 44 | Донные отложения мазутных резервуаров |
| 45 | Остатки от очистки резервуаров для перевозок железнодорожным и автотранспортом, содержащие нефтепродукты |
| 46 | Шлам нефтеловушек |
| 47 | Нефтешламы механической очистки сточных вод |
| Подгруппа Е. Остатки рафинирования нефтепродуктов |
| 48 | Кислый гудрон |
| Подгруппа Ж. Прочие отходы нефтепродуктов, продуктов переработки нефти |
| 49 | Отхояы пропуктов переработки нефти ("отходы товарного битума) |
| Группа 2. Прочие отходы химических производств и синтеза |
| Подгруппа 3. Кубовые остатки |
| 50 | Масло ПОД (продукт остаточной дистилляции) |

Приложение 2

к Правилам обращения с отходами производства,

потребления и использования их в целях получения

топливно-энергетических ресурсов и продуктов

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ

в атмосферный воздух для процесса сжигания топлива из

углеводородсодержащих отходов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование загрязняющего вещества | Значение норматива, мг/нм3 |
| Твердые частицы | 10 |
| Сера диоксид и триоксид | 50 |
| Углерод оксид | 50 |
| Азот оксиды | 200 |
| Суммарный органический углерод | 20 |
| Полициклические ароматические углеводороды (бенз(а)пирен и др.) | 0,1 |
| Примечание: Указанные нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух выражаются в концентрациях загрязняющих веществ в выбросах в граммах на кубический метр, миллиграммах на кубический метр, нанограммах на кубический метр и относятся к объемному содержанию кислорода 11 % в сухом отходящем газе при нормальных условиях (0 °С, 101,3 кПа). |