



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №437

от 29 июня 2022 г.

Кишинэу

О проекте закона о промышленных выбросах

Правительство ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Одобрить и представить Парламенту на рассмотрение проект закона о промышленных выбросах.

Премьер-министр

НАТАЛЬЯ ГАВРИЛИЦА

Контрасигнуют:

Министр окружающей среды

Юлиана Кантараджиу

Министр здравоохранения

Ала Немеренко

Министр юстиции

Серджиу Литвиненко

ПАРЛАМЕНТ РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА**ЗАКОН
о промышленных выбросах**

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон частично перелагает Директиву 2010/75/ЕС Европейского парламента и Совета от 24 ноября 2010 г. о промышленных выбросах (о комплексном предотвращении загрязнения и контроле над ним) (новая редакция) (действие Директивы распространяется на ЕЕП), опубликованную в Официальном журнале Европейского Союза L 334 от 17.12.2010 г. и перелагает Директиву (ЕС) 2015/2193 Европейского парламента и Совета от 25 ноября 2015 г. об ограничении выбросов определенных загрязняющих воздух веществ от средних установок сжигания (действие Директивы распространяется на ЕЕП), опубликованную в Официальном журнале Европейского союза L 313 от 28.11.2015 г.

**Глава I
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ****Статья 1. Цель и предмет закона**

(1) Целью настоящего Закона является нормативно-правовой базы для предотвращения и контроля загрязнения, вызванного промышленной и экономической деятельностью, с целью сокращения выбросов в атмосферу, воду, почву и образования отходов, продвижения и применения наилучших доступных методов для достижения высокого уровня защиты окружающей среды.

(2) Предметом настоящего Закона являются процедуры и правила, применяемые в процессе предотвращения и контроля загрязнения воздуха, воды и почвы, образования отходов, предотвращения или уменьшения негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека в результате промышленной и экономической деятельности.

Статья 2. Сфера применения

(1) Положения настоящего закона применяются к:

а) промышленной и экономической деятельности, представляющей значительный риск для окружающей среды и включенной в перечень видов деятельности, приведенный в Приложении № 1;

б) промышленной и экономической деятельности, представляющей низкий риск для окружающей среды и включенной в перечень видов деятельности, приведенный в Приложении № 2;

с) промышленной и экономической деятельности, оказывающей незначительное воздействие на окружающую среду и предусмотренной Приложением № 3.

д) крупным установкам сжигания, в соответствии со статьями 35, 36, 37, 38, 39 и 40;

е) средним установкам сжигания, в соответствии со статьями 41, 42, 43, 44 и 45;

ф) установкам по сжиганию или по совместному сжиганию отходов, в соответствии со статьями 46, 47, 48;

г) установкам, использующим органические растворители, в соответствии со статьями 49, 50, 51 и 52;

h) установкам, производящим диоксид титана, в соответствии со статьями 53, 54 и 55.

(2) Промышленная и экономическая деятельность, предусмотренная в пп. а) и б) ч. (1) требует природоохранного разрешения.

(3) Деятельность, указанная в Приложении № 3, оказывающая незначительное влияние на окружающую среду, осуществляется на основании Общих обязательных норм защиты окружающей среды.

(4) Положения настоящего закона не применяются к исследованиям и разработкам или испытаниям новых продуктов и процессов.

Статья 3. Основные понятия

Для целей настоящего закона используются следующие понятия:

1) *интегрированное природоохранное разрешение* – разрешительный документ, выданный Агентством окружающей среды, который санкционирует эксплуатацию всей или части установки и/или занятие экономической деятельностью, включенной в Приложение № 1;

2) *природоохранное разрешение* – разрешительный документ, выданный Агентством окружающей среды, который санкционирует занятие экономической деятельностью, включенной в Приложение № 2;

3) *биомасса* означает любое из следующего:

а) продукты, состоящие из вещества растительного происхождения от сельского или лесного хозяйства, которые могут быть использованы в качестве топлива в целях извлечения их энергетического содержания;

б) растительные отходы сельского и лесного хозяйства; растительные отходы от пищевой промышленности, если извлекается генерируемое тепло; волокнистые растительные отходы от производства целлюлозы из первичного сырья, а также от производства бумаги из целлюлозы, если они попутно сжигаются на месте производства, а генерируемое тепло извлекается; пробковые отходы; древесные отходы, за исключением древесных отходов, которые могут содержать галогенсодержащие органические соединения или тяжелые металлы в результате обработки консервантами или покрытиями и которые включают, в частности, такие древесные отходы, происходящие из отходов строительства и сноса;

4) *номинальная мощность* – сумма мощности сжигания печей, которыми оборудована установка по сжиганию отходов или по совместному сжиганию отходов при конструировании и согласовании с оператором с учетом теплоты сгорания отходов, выраженная в количестве отходов, сжигаемых в час;

5) *наилучшие доступные технологии* (далее ВАТ) – наиболее эффективный и передовой этап в развитии деятельности и методов ее ведения, указывающий на практическую пригодность определенных технологий для соблюдения пороговых значений выбросов и иных условий разрешений, направленных на предотвращение или, в случае если это неосуществимо, на снижение выбросов и влияния на окружающую среду в целом:

(а) *технологии* – это как используемые технологии, так и способы проектирования, строительства, обслуживания, функционирования и вывода установки из эксплуатации;

(б) *доступные технологии* – технологии, достаточно разработанные для внедрения в соответствующие отрасли промышленности на экономически и технически жизнеспособных условиях с учетом затрат и выгод, независимо от их использования или производства внутри страны, если они в достаточной мере доступны операторам;

(с) *наилучшие* – наиболее эффективные технологии, позволяющие достичь высокого общего уровня защиты окружающей среды в целом;

б) *чернила* – любая смесь, в том числе все органические растворители или смеси, содержащие органические растворители, необходимые для их

надлежащего применения, которые используются в печатании при нанесении текстов или изображений на поверхность;

7) *нефтезаводское топливо* – любое твердое, жидкое и газообразное горючее вещество на стадиях дистилляции и преобразования при очистке сырой нефти, включая топливный газ с нефтеочистительных заводов, синтетический газ, нефтяные масла и нефтяной кокс;

8) *органическое соединение* – любые соединения, в состав которых входит как минимум углерод, а также один или несколько элементов водорода, галогена, кислорода, серы, фосфора, кремния или азота, за исключением оксидов углерода, а также неорганических карбонатов и бикарбонатов;

9) *летучее органическое соединение* – любые органические соединения, а также фракции креозота, которые при температуре 293,15 К имеют давление испарений 0,01 кПа или более либо обладают соответствующей летучестью при определенных условиях использования;

10) *заклучения BAT* – документ, содержащий части справочников BAT, с помощью которого устанавливаются заключения о наилучших доступных технологиях, их описании, информации об оценке их применимости, уровни выбросов, утвержденные в соответствии с наилучшими доступными технологиями, соответствующий мониторинг, соответствующие уровни потребления и при необходимости соответствующие меры по восстановлению участка;

11) *контролируемые условия* – условия, при которых установка функционирует таким образом, что сбор и выброс выделяемых летучих органических соединений, осуществляется под контролем через дымовую трубу или очистное оборудование; таким образом, указанные выбросы не относятся полностью к неконтролируемым;

12) *потребление органических растворителей* – общее количество органических растворителей, используемых в установке в течение календарного года или любого другого двенадцатимесячного периода, за вычетом летучих органических соединений, восстановленных для повторного использования;

13) *дымовая труба* – структура, содержащая один или несколько газоходов, через которые осуществляется выброс отходящих газов в атмосферу;

14) *справочник BAT* – документ, составленный в результате обмена информацией, организованного Европейской комиссией, для определенных видов деятельности, описывающий применяемые технологии, текущий

уровень выбросов и потребления, методики, используемые для определения наилучших доступных технологий, а также заключения ВАТ и любые появляющиеся технологии с учетом критериев, перечисленных в Приложении № 5;

15) *выброс* – прямое или косвенное выделение в атмосферу, воду или землю веществ, вибрации, горячих отходящих газов или шума из точечных или диффузных источников установки;

16) *фугитивный выброс* – любой выброс (не происходящий в виде отходящих газов) летучих органических соединений в атмосферу, почву и воду, а также растворителей в составе продуктов, если иное не указано в части 2 Приложения № 13;

17) *общие выбросы* – сумма фугитивных выбросов и выбросов отходящих газов;

18) *обозначения опасности* – уникальный буквенно-цифровой код, состоящий из одной буквы и трех цифр, описывающих природу и степень опасности вещества или смеси;

19) *отходящие газы* – конечный газообразный выброс, содержащий летучие органические соединения или другие загрязняющие вещества, который выбрасывается в атмосферу через дымовую трубу или другое очистное оборудование;

20) *инцидент* – (крупное) нарушение функционирования установок, которое, в зависимости от обстоятельств, может привести к значительному воздействию на здоровье человека или окружающую среду;

21) *установка* – стационарное техническое сооружение, посредством которого осуществляется один или несколько видов деятельности, перечисленных в Приложениях № 1 и 2, а также иные связанные виды деятельности, осуществляемые на том же участке, и оказывающие влияние на выбросы и загрязнение;

22) *установка по сжиганию* – любое техническое оборудование, в котором осуществляется оксидация топлива для использования генерируемой тепловой энергии;

23) *многотопливная установка по сжиганию* – любая установка по сжиганию, использующая одновременно либо попеременно два или более видов топлива;

24) *существующая установка* – установка, функционировавшая или на которую было выдано разрешение в соответствии с действующим законодательством до даты вступления в силу настоящего Закона;

25) *объем потребления органических растворителей* – количество органических растворителей, в чистом виде, а также их количество в смесях, которое потребляется при осуществлении определенной

деятельности, в том числе количество растворителей, перерабатываемых в пределах и за пределами установки; указанное количество подсчитывается каждый раз при осуществлении определенной деятельности;

26) *лак* – препарат для прозрачного покрытия;

27) *автономная микросистема (АМС)* – любая система с потреблением менее 500 кВт·ч электроэнергии в 1996 году, не связанная с другими системами;

28) *существенное изменение* – изменение в характере или функционировании, а также расширение установки, установки по сжиганию, установки по сжиганию отходов или установки по совместному сжиганию отходов, которое может оказать существенное отрицательное влияние на здоровье человека или окружающую среду;

29) *двухтопливный двигатель* – означает двигатель внутреннего сгорания, работающий в соответствии с циклом Дизеля и использующий воспламенение от сжатия для сжигания жидкого топлива и в соответствии с циклом Отто для сжигания газообразного топлива;

30) *дизельный двигатель* – двигатель внутреннего сгорания, работающий по циклу Дизеля, с воспламенением от сжатия для сжигания топлива;

31) *газовый двигатель* – двигатель внутреннего сгорания, работающий по циклу Отто, с искровым зажиганием или, в отношении двухтопливного двигателя, с воспламенением от сжатия для сжигания топлива;

32) *уровни выбросов, утвержденные в соответствии с наилучшими доступными технологиями* – диапазон уровней выбросов, полученный при нормальных условиях функционирования с использованием наилучших доступных технологий или сочетания наилучших доступных технологий, как описано в заключениях ВАТ, выраженный как среднее значение за определенный период времени при заданных условиях;

33) *часы эксплуатации* – время, выраженное в часах, в течение которого установка по сжиганию, полностью или частично, эксплуатируется и производит выбросы в атмосферу, исключая периоды запуска и остановки;

34) *операции запуска и остановки* – операции, посредством которых установка, оборудование или резервуар запускаются, останавливаются, вводятся в эксплуатацию или выводятся из режима холостого хода, исключая фазы колебаний, происходящие во время нормальной работы установки.

35) *план по приведению в соответствие* – разработанный оператором комплекс конкретных мер и действий, содержащий сроки достижения по

выполнению требований и условий интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения в целях соблюдения нормативных требований по охране окружающей среды;

36) *загрязнение* - прямой или косвенный выброс в атмосферу, воду или землю возникающих в результате человеческой деятельности веществ, вибрации, тепла или шума, который может причинить вред здоровью человека или качеству окружающей среды, нанести ущерб имуществу, нарушить или повлиять на окружающую среду и иное законное использование окружающей среды;

37) *общественность* – как определено в Законе № 86/2014 об оценке воздействия на окружающую среду;

38) *заинтересованная общественность* – общественность, интересы которой затрагивает или может затронуть принятие решения о выдаче или изменении разрешения либо условий разрешения; в целях настоящего определения неправительственные организации, содействующие обеспечению защиты окружающей среды и соответствующие требованиям, установленным национальным законодательством, признаются заинтересованными;

39) *базовый отчет* – информация о состоянии загрязнения почв и грунтовых вод соответствующими опасными веществами;

40) *коэффициент десульфуризации* – отношение количества серы, которое не выделяется установками по сжиганию в атмосферу за данный период времени, к количеству серы, содержащемуся в твердом топливе, которое вводится в установки по сжиганию и используется за тот же период;

41) *общие обязательные нормы охраны окружающей среды* (далее общие обязательные нормы) – пороговые значения выбросов или иные условия, установленные, как минимум, на отраслевом уровне, которые приняты с целью их непосредственного использования для определения условий разрешения/эксплуатации;

42) *повторное использование органических растворителей* – использование органических растворителей, извлеченных из установок, в любых технических или коммерческих целях, в том числе для использования в качестве топлива, за исключением окончательного захоронения извлеченного органического растворителя в виде отходов;

43) *низкий риск* – показатели потенциального и конкретного воздействия установок, подпадающих под действие настоящего Закона, не являющиеся достаточно сильными, чтобы вызвать негативные последствия для окружающей среды и здоровья человека;

44) *значительный риск* – потенциальное воздействие и основное влияние объектов на здоровье человека и окружающую среду с учетом уровней и типов выбросов, устойчивости окружающей среды и риска аварий;

45) *небольшая автономная система* (НАС) – любая система с потреблением менее 3000 ГВт·ч электроэнергии в 1996 году, в которой менее 5% годового потребления получено через соединение с другими системами;

46) *стандарт качества окружающей среды* – совокупность требований, которым должна отвечать окружающая среда (зоны или агломерации) или ее часть в определенный момент времени, в соответствии с законодательством;

47) *вещество* – любой химический элемент и его соединения, за исключением следующих веществ:

а) *радиоактивные вещества* – любое вещество, содержащее один или несколько радионуклидов с уровнем концентрации или активности, которым нельзя пренебречь с точки зрения радиационной защиты;

б) *генетически модифицированные микроорганизмы* – микроорганизм, генетический материал которого был изменен способом, отличным от природного, который не произошел путем естественного спаривания и/или рекомбинации;

(с) *генетически модифицированные организмы* – как определено в Законе о регулировании и контроле за генетически модифицированными организмами;

48) *появляющиеся технологии* – новаторские технологии для промышленной деятельности, которые при их коммерческом использовании могут обеспечить более высокий общий уровень защиты окружающей среды или по крайней мере такой же уровень защиты окружающей среды при достижении большей эффективности в сокращении затрат по сравнению с существующими наилучшими доступными технологиями;

49) *газовая турбина* – любое вращающееся устройство, которое преобразует тепловую энергию в механическую работу и состоит из компрессора, термального устройства, в котором окисляется топливо для нагрева рабочей жидкости, и турбины; определение включает как газовые турбины открытого и комбинированного циклов, так и газовые турбины, работающие в режиме когенерации, причем все они работают с дополнительным сжиганием топлива или без него;

49) *пороговые значения выбросов (ПЗВ)* – масса, выраженная в виде определенных параметров, концентрации и/или уровня выбросов, которые не могут быть превышены в течение одного или нескольких периодов установкой.

Статья 4. Основные принципы

(1) Принципы предотвращения и контроля загрязнения:

a) принцип установления приоритета природоохранной деятельности при реализации экономических и промышленных интересов;

b) принцип ответственности всех физических и юридических лиц за предотвращение, ограничение, борьбу с загрязнением, а также возмещение ущерба, нанесенного окружающей среде и ее компонентам в результате промышленной и экономической деятельности;

c) принцип предосторожности при эксплуатации установок, обращения с опасными веществами и смесями с целью предотвращения воздействия на здоровье человека и окружающую среду;

d) принцип прозрачности путем обеспечения доступа к информации о неблагоприятных последствиях, которые может вызвать промышленная и экономическая деятельность;

e) принцип «зеленой экономики» путем поощрения развития процессов и продуктов, которые сокращают или исключают использование природных ресурсов и образование отходов;

f) принцип «загрязнитель платит», который предполагает обязанность загрязнителя нести расходы на проведение мер по предотвращению загрязнения, а также расходы, связанные с нанесением ущерба окружающей среде и восстановлением;

g) принцип «использование за плату» предполагает использование природных ресурсов (воздуха, воды, почвы) оператором за плату;

j) принцип участия подразумевает обеспечение доступа всех заинтересованных сторон к процессу выдачи природоохранных разрешений;

h) принцип справедливости и полноты информации предполагает, что предотвращение и контроль загрязнения осуществляется на основе информации, представленной оператором, и информации, полученной от органов власти.

(2) оператор промышленной и экономической деятельности, предусмотренной в Приложениях № 1 и № 2 осуществляет деятельность в соответствии со следующими принципами:

a) принимаются все соответствующие меры по предотвращению загрязнения;

b) применяются наилучшие доступные технологии;

c) не производится значительного загрязнения окружающей среды;

d) образование отходов предотвращается, а если образование отходов предотвратить невозможно, то в порядке приоритета они подготавливаются для повторного использования, переработки, утилизации или при отсутствии технической и экономической возможности осуществляется их захоронение, предотвращая или сокращая любое воздействие на окружающую среду;

e) энергия используется эффективно;

f) обеспечивается предотвращение аварий и ограничение их последствий;

g) после окончательного прекращения эксплуатации установки оператор должен вернуть установку в исходное состояние, представленное в Базовом отчете, в соответствии со ст. 14.

Глава II

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛЯТОРНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Статья 5. Компетенция Правительства

Правительство:

a) определяет цели и обеспечивает реализацию государственной политики в области предотвращения загрязнения и экологического контроля;

b) утверждает нормативно-правовую базу в области природоохранного разрешения и экологического контроля для обеспечения реализации настоящего Закона;

c) осуществляет управление в области предотвращения загрязнения окружающей среды через Министерство окружающей среды, Министерство здравоохранения и органы местного публичного управления в соответствии с законодательством.

Статья 6. Полномочия Министерства окружающей среды

Министерство окружающей среды:

a) разрабатывает государственную политику в области природоохранного разрешения, экологического контроля и контролирует ее реализацию;

b) разрабатывает и продвигает на утверждение нормативные акты в области природоохранного разрешения, экологического контроля и координирует их реализацию;

c) утверждает справочники ВАТ на национальном уровне;

d) обеспечивает выполнение международных договоров в области комплексного предотвращения и контроля загрязнения и отчитывается об их выполнении.

Статья 7. Полномочия Агентства окружающей среды

Агентство окружающей среды, для целей настоящего Закона, является компетентным органом по охране окружающей среды с полномочиями реализации политики и нормативной базы в области предотвращения загрязнения воздуха, воды и почвы и образования отходов.

(2) Агентство окружающей среды:

а) оказывает техническую поддержку в подготовке проектов нормативных актов, реализующих настоящий Закон;

б) обеспечивает выполнение нормативных актов в области предотвращения и контроля загрязнения, осуществляет мониторинг и докладывает Министерству окружающей среды о состоянии их выполнения, представляет предложения по соответствующим изменениям;

с) создает и обеспечивает функционирование систем регистрации операторов и производственно-хозяйственной деятельности, которые предусмотрены в Приложениях № 1, № 2 и № 3;

д) получает, рассматривает и утверждает Базовый отчет для промышленной и экономической деятельности, а также для деятельности, находящейся на стадии закрытия участка;

е) устанавливает Общие обязательные нормы для деятельности, которые изложены в Приложениях № 1, № 2 и № 3;

ф) направляет копию экологических разрешений и общих обязательных норм в органы местного публичного управления, на территории которых осуществляется промышленная и экономическая деятельность оператора;

г) выдает операторам интегрированное природоохранное разрешение на деятельность, предусмотренную в Приложении № 1 и природоохранное разрешение на деятельность, указанную в Приложении № 2, переоформляет, приостанавливает, отзывает, аннулирует или продлевает их действие;

г) устанавливает пороговые значения выбросов для загрязняющих веществ в воду, воздух и почву, а также методы их измерения, учитывая допустимые пороговые значения, установленные национальным законодательством и международными договорами;

и) создает и обеспечивает работу системы мониторинга качества и уровня загрязнения воздуха, воды и почвы;

ж) утверждает планы приведения операторов в соответствие с положениями настоящего Закона и оказывает поддержку операторам в их подготовке;

к) обеспечивает доступ к экологической информации, участие общественности в принятии решения о выдаче интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения;

- l) применять справочники ВАТ при установлении условий разрешения;
- m) приостанавливает, отзывает и продлевает срок действия интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения.

Статья 8. Полномочия Инспектората по охране окружающей среды

Инспекторат по охране окружающей среды:

- a) осуществляет экологический контроль;
- b) инспектирует установки, подпадающие под перечень видов деятельности в Приложениях № 1 и № 2, в процессе рассмотрения заявки на получение интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения;
- c) проверяет соответствие данных в Базовом отчете, подготовленном оператором;
- d) осуществляет контроль по установлению причин загрязнения компонентов окружающей среды и применяет санкции, предусмотренные законодательством;
- e) инициирует процедуру отзыва или приостановления действия интегрированных природоохранных разрешений /природоохранных разрешений в результате несоответствующей деятельности;
- f) осуществляет контроль за соблюдением и применением норм охраны окружающей среды при размещении, проектировании и строительстве объектов, освоении новых технологий, установке нового оборудования;
- g) проверяет соблюдение условий и требований природоохранных разрешений, имеющих у оператора.

Статья 9. Полномочия органов местного публичного управления

Органы местного публичного управления:

- a) обеспечивают информирование населения об уровне загрязнения компонентов окружающей среды;
- b) отслеживают выполнение Общих обязательных норм и условий природоохранных разрешений, выданных операторам, осуществляющим деятельность на территории административной единицы.

Статья 10. Общие обязанности оператора

(1) Оператор обязан:

- a) иметь интегрированное природоохранное разрешение на промышленную и экономическую деятельность в соответствии с Приложением № 1 и природоохранное разрешение на промышленную и хозяйственную деятельность в соответствии с Приложением № 2;

b) зарегистрировать в Агентстве окружающей среды промышленную и экономическую деятельность с незначительным воздействием на окружающую среду, установленную в Приложении № 3 и применять Общие обязательные нормы для осуществляемой деятельности;

c) принимать все меры для предотвращения загрязнения окружающей среды путем оснащения источников, производящих выбросы, приборами, оборудованием и очистными установками, которые снижают количество выбрасываемых веществ ниже пороговых значений выбросов, установленных в интегрированном природоохранном разрешении/природоохранном разрешении/общих обязательных нормах;

d) применять наилучшие доступные технологии;

e) предотвращать образование отходов в соответствии с Законом № 209/2016 об отходах путем обеспечения повторного использования, переработки, утилизации или, если это технически и экономически невозможно, уничтожения, избегая или уменьшая любое воздействие на окружающую среду;

f) перестраивать производственные процессы с целью сокращения объема отходов за счет максимально эффективного использования сырья, сокращать использование токсичных, легковоспламеняющихся веществ и заменять их инертными альтернативными материалами, обеспечивающими максимально долговечную конечную продукцию, производить, использовать и вводить в обращение утилизируемую, подлежащую повторному использованию, перерабатываемую и легко разлагаемую упаковку;

g) рационально и устойчиво использовать ресурсы, энергию, воду и принимать меры по предотвращению загрязнения окружающей среды токсичными, летучими, коррозионными, легковоспламеняющимися веществами или пылью любого рода;

h) обеспечить надзор за сооружениями и установками в процессе эксплуатации и принять меры по предотвращению производственных аварий и аварийного загрязнения окружающей среды, а в случае их возникновения принять оперативные меры по их устранению, немедленно уведомить Агентство окружающей среды и Инспекторат по охране окружающей среды, устранить рассчитанный на основе нормативной базы ущерб окружающей среде, ее компонентам, имуществу и здоровью пострадавших лиц;

i) обеспечивать выполнение решений органов центрального и местного публичного управления в отношении требований охраны окружающей среды, представлять органам охраны окружающей среды достоверную информацию о воздействии осуществляемой хозяйственной деятельности на компоненты окружающей среды, брать пробы, разрешать им проводить любые проверки и посещения объектов и получать любую

информацию для выполнения обязанностей в соответствии с настоящим Законом;

ж) разработать и представить на утверждение Агентству окружающей среды план по приведению в соответствие условий проекта с интегрированным природоохранным разрешением;

к) подготовить и представить на утверждение Агентству окружающей среды Базовый отчет по существующей промышленной и экономической деятельности и по деятельности, находящейся на стадии закрытия участка;

л) обеспечить эксплуатацию установок на основании интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения, соблюдая условия разрешения;

м) обеспечить необходимые меры по удалению, сохранению, мониторингу, контролю, ограничению или сокращению опасных веществ, выявленных на этапе закрытия установки или прекращения хозяйственной деятельности;

н) информировать Агентство окружающей среды о расширении, модернизации или изменении промышленной и экономической деятельности;

о) ежегодно сообщать Агентству окружающей среды о выбросах в атмосферу, воду или почву любого загрязняющего вещества, о передаче за пределы участка опасных или неопасных отходов для любой операции по утилизации или удалению и о транспортировке за пределы участка любого загрязняющего вещества через сточные воды, предназначенные для очистки, в порядке и в сроки, установленные в Национальном регистре выбросов и переноса загрязнителей, утвержденном Правительством;

р) вести учет и представлять данные и информацию об отходах и обращении с отходами в соответствии с Инструкцией по ведению учета и представлению отчетности, содержащей данные и информацию об отходах и управлении ими, утвержденной Правительством;

с) оценить состояние почвы и грунтовых вод на участке после прекращения деятельности, приложив данные к Базовому отчету;

г) обеспечить принятие мер по восстановлению состояния участка эксплуатации до качества и состояния, зафиксированных в Базовом отчете.

(2) Оператор установки должен располагать следующими документами:

а) результаты мониторинга, проведенного в соответствии со ст. 20, 40 и 44, а также информацию, указанную в Приложении № 7;

б) учет часов эксплуатации, предусмотренных в ч. (3) и (13) ст. 43;

с) учет типа и количества топлива, используемого в установке, и любых неисправностей или отказов оборудования для вторичной очистки;

д) учет ситуаций/случаев несоблюдения и принятых мер;

е) учет образовавшихся отходов и способов обращения с ними (включая транспортировку за пределы участка).

3) Данные и информация, указанные в ч. 2, должны храниться в базе данных не менее шести лет.

(4) Оператор должен предоставлять данные и информацию, указанные в п. а) и б) ч. (1) и ч. (2), Инспекторату по охране окружающей среды и Агентству окружающей среды по запросу и оказывать всю необходимую помощь для проведения инспекций на месте, отбора проб и получения любой информации, необходимой для выполнения обязанностей, вытекающих из настоящего Закона.

(5) Оператор должен нанять на уровне участка или для промышленной и экономической деятельности специалистов/специалиста по окружающей среде, ответственного за обеспечение выполнения природоохранного законодательства.

Статья 11. Специалист по охране окружающей среды

(1) Специалист по охране окружающей среды должен консультировать оператора и инструктировать сотрудников по вопросам охраны окружающей среды, в частности, по надзору за соблюдением нормативных требований, повышению безопасности и содействию разработке экологически чистых процессов и продуктов.

(2) Специалиста по охране окружающей среды назначает или нанимает оператор, который определяет его обязанности в должностной инструкции или договоре о предоставлении услуг, а также оказывает финансовую и техническую помощь при выполнении им своих обязанностей.

Глава III

РАЗРЕШЕНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ПРЕДСТАВЛЯЮЩУЮ РИСК ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Раздел 1.

Интегрированное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение

Статья 12. Выдача интегрированного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения

(1) Промышленная и экономическая деятельность, подпадающая под Приложение № 1 осуществляется на основании интегрированного природоохранного разрешения, а промышленная и экономическая деятельность, подпадающая под приложение № 2 осуществляется на

основании природоохранного разрешения, выданного Агентством окружающей среды.

(2) Интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение выдается по запросу оператора:

- а) при вводе в эксплуатацию новых установок;
- б) при эксплуатации существующих установок.

(3) Интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение выдается в соответствии с положениями Закона № 160/2011 о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения, за плату, на основании Положения об организации и предоставлении государственных услуг по выдаче интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения и Методики расчета стоимости разрешения и стоимости его выдачи, утвержденных Правительством.

(4) Агентство окружающей среды должно обеспечить конфиденциальность персональных данных или данных, составляющих коммерческую тайну, данных о производственных технологиях, предоставленных оператором в процессе рассмотрения заявления о выдаче интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения.

5) Операторы, осуществляющие на объекте деятельность, подпадающую под действие Приложений № 1 и № 2, должны действовать на основании интегрированного природоохранного разрешения, которое также должно регулировать условия деятельности в соответствии с Приложением № 2.

Статья 13. Условия выдачи интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения

(1) Агентство окружающей среды выдает интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение, если установка соответствует требованиям настоящего Закона, без ущерба для других требований законодательства (Приложения № 15 и № 16).

(2) Интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение выдается для одной, двух или более установок либо частей установок, эксплуатируемых одним и тем же оператором на одном и том же участке.

(3) Если интегрированное природоохранное разрешение /природоохранное разрешение охватывает две или более установки, в нем должны быть предусмотрены условия для обеспечения того, чтобы каждая установка соответствовала требованиям настоящего Закона и не нарушала другие положения законодательства.

(4) Если интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение охватывает несколько частей установки, эксплуатируемых разными операторами, разрешение должно определять условия эксплуатации для каждого оператора.

(5) Комбинация, состоящая из двух или более новых средних установок сжигания, предусмотренных в Приложении № 2, рассматривается как одна средняя установка сжигания по смыслу настоящего Закона, и их установленная тепловая мощность суммируется для расчета общей установленной тепловой мощности установки, а отходящие газы этих средних установок сжигания выбрасываются через общую дымовую трубу.

(6) Если оператор на одном объекте осуществляет различные виды экономической деятельности в соответствии с Классификатором видов экономической деятельности Молдовы (Код КЭДМ) из той же области, мощности установок суммируются.

(7) Оператор, осуществляющий промышленную или экономическую деятельность на различных участках, должен иметь природоохранное разрешение отдельно для каждого участка.

(8) Изменения в деятельности, эксплуатации, расширение или модернизация промышленной и экономической деятельности осуществляется в соответствии с Законом № 86/2014 об оценке воздействия на окружающую среду, с пересмотром и переоформлением разрешения, выданного на деятельность, указанную в Приложениях № 1 и № 2.

(9) Интегрированное природоохранное разрешение на новую или существенно измененную деятельность выдается, если эта деятельность была подвергнута процедуре оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с положениями Закона № 86/2014 об оценке воздействия на окружающую среду.

(10) При подаче заявления на получение первого интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения оператор должен представить Базовый отчет, прилагаемый к заявлению.

(11) Решение Агентства окружающей среды о выдаче интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения для существующей установки должно учитывать требования экономической целесообразности и охраны окружающей среды.

Статья 14. Базовый отчет

(1) Для промышленных и экономических видов деятельности, включенных в Приложения № 1 и № 2, которые связаны с использованием, производством или выбросом опасных веществ с риском загрязнения воздуха, воды и почвы, использованием ресурсов поверхностных и подземных вод, флоры и фауны, почвы и недр,

экосистем и природных ресурсов, материальных ценностей и культурного наследия на месте установки, оператор должен подготовить и представить в Агентству окружающей среды Базовый отчет, до подачи заявления на получение первого интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения.

(2) По прекращении деятельности и в тех случаях, когда загрязнение воздуха, воды, почвы и недр, флоры и фауны, экосистем и природных ресурсов, материальных ценностей и культурного наследия на участке установки представляет значительный риск для здоровья человека или окружающей среды в результате разрешенной деятельности, оператор должен принять необходимые меры для удаления, ограничения или уменьшения загрязнения с тем, чтобы вернуть участок к исходному состоянию, представленному в Базовом отчете. Мероприятия по возвращению участка в исходное состояние должны учитывать техническую осуществимость таких мер.

(3) Базовый отчет должен быть подготовлен оператором и утвержден Агентством окружающей среды. Отчет должен служить основой для количественного сравнения с состоянием загрязнения на момент окончательного прекращения деятельности, о котором говорится в ч. (2).

(4) Базовый отчет должен содержать, по крайней мере, следующую информацию:

а) данные о текущем использовании и данные о прошлом использовании участка;

б) данные о результатах измерений почвы и подземных вод, отражающие состояние на момент составления отчета, или, в качестве альтернативы, результаты новых измерений почвы и подземных вод с учетом возможности загрязнения почвы и подземных вод теми опасными веществами, которые будут использоваться, производиться или выбрасываться соответствующей установкой;

в) информация, полученная в соответствии с другим законодательством, отвечающим требованиям настоящего пункта, может быть включена в Базовый отчет или приложена к нему.

(5) Содержание и структуру Базового отчета утверждает министр окружающей среды своим приказом.

Статья 15. Процедура выдачи интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения

(1) Для получения комплексного экологического разрешения/экологического разрешения оператор должен подать в Агентство окружающей среды через службу «одного окна» заявление о выдаче природоохранного разрешения, приложив к нему техническое досье, содержащее следующую информацию:

а) коммерческое название оператора, имя и фамилию ответственного лица, полный адрес участка;

б) юридический адрес оператора или место жительства, включая полный адрес оператора;

в) имя и должность лица, ответственного за участок, если оно отличается от лица, указанного в п. а);

д) характер установки, название установки (установок), для которой запрашивается разрешение, производственные мощности;

е) сырье и вспомогательные материалы, вещества и источник энергии, используемые в установке или вырабатываемые ею (использование возобновляемой энергии);

ф) источник водоснабжения, наличие замкнутой системы водоснабжения, наличие установки предварительной очистки на участке;

г) источники выбросов от установки, вещества, выбрасываемые в воду, воздух, почву;

h) характеристика участка для установки;

и) базовый отчет, утвержденный Агентством окружающей среды;

й) объем прогнозируемых выбросов в воду, воздух и почву, исходя из производственной мощности, определение существенного воздействия выбросов на окружающую среду;

ж) предлагаемые технологии и другие не загрязняющие окружающую среду технологии для предотвращения или, если это невозможно, сокращения выбросов от установок;

к) меры по предотвращению образования отходов, подготовка к повторному использованию, рециркуляции и утилизации отходов, образующихся в результате работы установки;

л) меры по мониторингу выбросов в воду, воздух, почву;

м) основные альтернативы предлагаемым технологиям, методам и мерам;

н) нетехническое резюме информации, указанной в пунктах а) - м), включая ссылки на решение о предварительной оценке намечаемой деятельности, природоохранное разрешение, выданное в соответствии с законом № 86/2014, заключение государственной экологической экспертизы, выданное в соответствии с Законом № 851/1996 об экологической экспертизе.

(2) Для деятельности, связанной с использованием средних установок сжигания, включенных в Приложение № 2, к заявлению о выдаче

природоохранного разрешения, оператор дополнительно представляет информацию согласно Приложению № 7.

(3) Агентство окружающей среды в течение 30 дней с момента получения заявления о выдаче интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения и технического досье, в зависимости от качества, сложности и точности представленной информации предпринимает, при необходимости, следующие действия:

- а) начинает консультации в соответствии со ст. 16;
- б) приостанавливает срок рассмотрения заявления максимум на 30 дней, уведомляя заявителя о принятом решении;
- с) запрашивает проведение экологической инспекции/контроля;
- д) отклоняет заявку на получение интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения.

(4) Оператор при подаче заявления и технического досье может представить имеющуюся в соответствии с положениями других нормативных актов информацию, отвечающую любому из требований ч. (1).

(5) Если техническое досье не является полным или в него не включены меры по предотвращению и снижению негативного воздействия на окружающую среду, Агентство окружающей среды должно запросить у оператора доработку и дополнение технического досье, указав пробелы, которые необходимо устранить. (6) В ситуации, указанной в п. б) ч. (3), оператор в течение 30 дней должен предоставить дополнительную информацию, документы для заполнения технического досье, а Агентство окружающей среды в течение 15 рабочих дней применяет положения п. а) и с) ч. (3). По запросу оператора срок дополнения технического досье может быть продлен максимум на 30 дней.

Статья 16. Консультации и одобрение технического досье

(1) Агентство окружающей среды организует согласование технического досье с заинтересованными органами центрального и местного публичного управления, на территории которых находится участок, в отношении которого запрашивается разрешение, используя систему «одного окна».

(2) Органы публичного управления, участвующие в процессе разрешении, рассматривают техническое досье в течение 30 дней и

направляют свое заключение в Агентство окружающей среды таким же образом, как и заявление.

(3) Техническое досье должно быть размещено на официальном сайте Агентства окружающей среды для общественных консультаций. Заинтересованная общественность может представить свои комментарии и предложения в течение 30 дней с даты публикации уведомления.

(4) Полученные заключения органов власти и рекомендации заинтересованной общественности должны быть приложены к техническому досье и опубликованы в соответствии с ч. (2) ст. 33 и Законом № 239/2008 о прозрачности процесса принятия решений.

Статья 17. Решение о выдаче интегрированного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения

(1) Агентство окружающей среды, основываясь на положениях природоохранного законодательства, мнениях органов публичного управления, участвовавших в процессе выдачи разрешения, а также комментариях и рекомендациях общественности, принимает одно из следующих решений:

а) начало подготовки проекта интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения;

б) требование к оператору завершить и доработать техническое досье в соответствии с предложениями, возражениями и рекомендациями, полученными со стороны общественности и органов публичного управления, участвовавших в процессе выдачи разрешения и консультациях;

с) отказ в выдаче интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения, с указанием причин принятого решения.

(2) Агентство окружающей среды в течение 5 дней информирует оператора о принятом решении.

(3) В случае вынесения решения в соответствии с п. а) ч. (1) Агентство окружающей среды должно подготовить проект интегрированного природоохранного разрешения в срок, не превышающий 90 дней, а в соответствующих случаях проект природоохранного разрешения в срок, не превышающий 60 дней, и направить его оператору для консультации.

(4) Оператор в течение 30 дней после получения проекта интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения должен рассмотреть его и подготовить план приведения в

соответствие, при необходимости, и представить его в Агентство окружающей среды для утверждения.

(5) В случае решения, принятого в соответствии с п. в) ч. (1) оператор в течение 30 дней с момента его получения заполняет техническое досье в соответствии с предложениями, возражениями, рекомендациями, полученными от общественности и органов публичного управления, участвовавших в процессе заключения и консультаций. По запросу оператора срок дополнения технического досье может быть продлен максимум на 30 дней.

(6) При завершении разработки проекта интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения Агентство окружающей среды должно принять во внимание предложения оператора по содержанию проекта выдачи разрешения, меры плана приведения в соответствие и условия, предусмотренные в ст. 13.

(7) Проект интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения, согласованный с оператором, должен быть размещен на официальном сайте Агентства окружающей среды для проведения консультаций с общественностью. Срок подачи комментариев и предложений составляет 30 дней с даты публикации уведомления.

Статья 18. Плана приведения в соответствие требований и условий проекта интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения

(1) По запросу оператора Агентство окружающей среды предоставляет переходный период для приведения в соответствие требований настоящего Закона и условий проекта интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения.

(2) План приведения в соответствие разрабатывается оператором в соответствии со структурой, установленной Приложением № 11, и должен включать как минимум меры по приведению в соответствие с экологическими стандартами, требованиями настоящего Закона, условий и требований проекта интегрированного экологического разрешения/экологического разрешения и сроков его реализации. План согласуется с Агентством окружающей среды и должен быть частью интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения.

Статья 19. Содержание интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения

(1) Интегрированное природоохранное разрешение/интегрированное природоохранное разрешение должно содержать, по крайней мере, следующую информацию:

а) пороговые значения выбросов для загрязняющих веществ, указанных в Приложении № 6, а также для других загрязняющих веществ, которые могут выбрасываться из соответствующей установки в значительных количествах, с учетом их природы и их потенциала переносить загрязнение из одной среды в другую;

б) требования по защите почвы и грунтовых вод, меры обращения с отходами, образующимися в результате работы установки;

с) требования к рН, температуре и потоку отводов сточных вод. Технические условия применяются в соответствии с Положением о требованиях к сбору, очистке и сбросу сточных вод в канализационную систему и/или в приемники для городских и сельских населенных пунктов, утвержденным Постановлением Правительства № 950/2013;

д) требования к мониторингу выбросов, с указанием:

(i) методологии измерения, частота и процедура оценки; и

(ii) если применяется п. б) ч. (4) ст. 30, что результаты мониторинга выбросов имеются за тот же период времени и для тех же исходных условий, которые соответствуют уровням выбросов, связанным с наилучшими имеющимися технологиями;

е) требования к ведению учета отходов в соответствии с Инструкцией по учету и представлению данных и информации об отходах и обращении с ними, утвержденной Постановлением Правительства № 501/2018;

ф) обязательство предоставлять Агентству окружающей среды не реже одного раза в год информацию по результатам мониторинга выбросов, упомянутого в п. д), и другие необходимые данные, позволяющие компетентному органу проверить соблюдение условий разрешения; резюме результатов мониторинга выбросов, позволяющее сравнить их с уровнями выбросов, связанными с наилучшими доступными методами в случае применения п. б) ч. (4) ст. 30;

г) обязанность регистрировать и предоставлять ежегодные отчеты о выбросах и переносе загрязняющих веществ в Автоматизированную информационную систему «Национальный регистр выбросов и переноса загрязнителей» и об обращении с отходами в Автоматизированную информационную систему «Управление отходами»;

h) требования к мониторингу, отчетности и проверке выбросов парниковых газов: диоксида углерода (CO₂), метана (CH₄), оксида азота (N₂O), гидрофторуглеродов (HFCs), перфторуглеродов (PFCs), гексафторида серы (SF₆), выбрасываемых от установки, включенной в Приложения № 1 и № 2;

i) требования к регулярному обслуживанию и мониторингу мер, принятых для предотвращения выбросов в почву и грунтовые воды в соответствии с п. b), и требования к регулярному мониторингу почвы и грунтовых вод на наличие соответствующих опасных веществ, которые могут быть обнаружены на участке, и с учетом возможности загрязнения почвы и грунтовых вод на участке размещения установки;

j) меры, относящиеся к определенным условиям, отличным от нормальных условий эксплуатации, таким как пуск и остановка, утечки, неисправности, временные остановки и окончательное прекращение эксплуатации;

k) условия, относящиеся к борьбе с загрязнением на большие расстояния или трансграничным загрязнением;

l) условия оценки соответствия пороговым значениям выбросов или ссылка на применимые требования, указанные во вторичных нормативных актах;

m) меры по предотвращению загрязнения компонентов окружающей среды и предотвращению образования значительного загрязнения;

n) требования по применению наилучших доступных технологий;

o) меры по предотвращению и минимизации образования отходов, при необходимости подготовки их к повторному использованию, переработке, утилизации или удалению, избегая и минимизируя любое воздействие на окружающую среду;

p) меры по эффективному использованию природных ресурсов и энергии;

q) требования по предотвращению аварий и ограничению их последствий;

r) конкретные условия охраны окружающей среды, которые должны соблюдаться в процессе осуществления деятельности;

s) обязательство предоставления достоверной информации Инспекторату по охране окружающей среды в процессе осуществления деятельности и контролю и Агентству окружающей среды о любых изменениях, произошедших в ходе деятельности.

(2) Для целей п. а) ч. (1) пороговые значения выбросов могут быть дополнены или заменены эквивалентными параметрами или техническими мерами, обеспечивающими эквивалентный уровень защиты окружающей среды.

Статья 20. Требования к мониторингу

(1) Требования к мониторингу в интегрированном природоохранном разрешении/природоохранном разрешении, предусмотренные в п. d) ч. (1) ст. 19, должны быть основаны, в зависимости от обстоятельств, на выводах мониторинга, описанных в заключениях ВАТ.

2) Частота периодического мониторинга, упомянутого п. г) ч. (1) ст. 19, должна быть определена Агентством окружающей среды в интегрированном природоохранном разрешении / природоохранном разрешении для каждой установки.

(3) Периодический мониторинг должен проводиться не реже одного раза в 5 лет для подземных вод и не реже одного раза в 10 лет для почвы, если только такой мониторинг не основан на систематической оценке риска загрязнения.

Статья 21. Общие обязательные нормы и стандарты качества окружающей среды

(1) Агентство окружающей среды устанавливает общие обязательные нормы, которые должны соблюдаться оператором в процессе эксплуатации установки или осуществления деятельности, оказывающей воздействие на окружающую среду.

(2) Общие обязательные нормы для каждой категории деятельности должны основываться на наилучших имеющихся технологиях, без рекомендации использования определенной техники или технологии, чтобы обеспечить соблюдение ст. 18 и 29.

(3) При установлении общих обязательных норм Агентство окружающей среды должно обеспечить интегрированный подход и высокий уровень защиты окружающей среды, эквивалентный тому, который может быть достигнут путем установления в интегрированном природоохранном разрешении /природоохранном разрешении индивидуальных условий, соответствующих каждой установке.

(4) Общие обязательные нормы, изложенные в интегрированном природоохранном разрешении, должны обновляться с учетом развития наилучших доступных технологий, обеспечивая соблюдение положений ст. 24.

(5) Для видов деятельности, указанных в Приложениях № 2 и № 3, Агентство окружающей среды устанавливает менее строгие общие обязательные нормы, чем для видов деятельности, указанных в Приложении № 1, исходя из риска промышленной и экономической деятельности для окружающей среды.

(6) Если стандарт качества окружающей среды предусматривает более жесткие условия, чем те, которые могут быть достигнуты путем применения наилучших доступных технологий, Агентство окружающей среды должно предусмотреть дополнительные меры в интегрированном

природоохранном разрешении / природоохранном разрешении, не затрагивая другие меры, которые применяются для соблюдения стандартов качества окружающей среды.

Статья 22. Изменения в установках, произведенные операторами

(1) Оператор должен информировать Агентство окружающей среды о любых изменениях в деятельности разрешенной установки в части характеристик, эксплуатации или расширения установки, которые могут иметь последствия для окружающей среды, и подать заявление о пересмотре и переоформлении интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения, приложив к заявлению документы, подтверждающие изменения.

(2) Агентство окружающей среды должно пересмотреть интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение в соответствии с положениями ст. 15, 16 и 17 с учетом изменений, запланированных оператором, в соответствии с ситуацией, изложенной в ч. (1), и выдает переоформленное интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение, срок действия которого не должен превышать срок, указанный в разрешительном документе, для которого запрашивается переоформление.

(3) Без предварительного получения нормативных актов, соответствующих этапам разработки таких изменений, в том числе предусмотренных Законом № 86/2014, не допускается проведение запланированной существенной модификации установки.

(4) Заявление о выдаче интегрированного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения, выдаваемого в соответствии с ч. (1) и ч. (2), должно относиться к измененным частям установки с применением положений ст. 15.

Статья 23. Срок действия интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения

(1) Интегрированное природоохранное разрешение выдается на срок 12 лет с правом приостановления, отзыва и аннулирования в случае несоблюдения условий разрешения или обнаружения несоответствий.

(2) Природоохранное разрешение выдается на срок 6 лет с правом приостановления, отзыва и аннулирования в случае несоблюдения условий разрешения или обнаружения несоответствий.

(3) После истечения срока действия интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения продление срока его действия осуществляется в соответствии с положениями статьи 6 Закона № 160/2011 о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения. Заявление о продлении срока действия должен быть подан за 12 месяцев до истечения срока действия.

Статья 24. Пересмотр и обновление условий интегрированного природоохранного разрешения

(1) При наличии хотя бы одной из ситуаций, указанных в ч. (4) или (7), Агентство окружающей среды должно пересмотреть в соответствии с ч. (2) - (7) все условия интегрированного природоохранного разрешения и при необходимости обновить их.

(2) Агентство окружающей среды информирует оператора о начале процедуры обновления условий разрешения и возникшем соответствующем основании, требуя от оператора представить всю информацию, необходимую для целей пересмотра условий разрешения, включая, в частности, результаты мониторинга выбросов и другие данные, позволяющие сравнить работу установки с наилучшими доступными технологиями, описанными в применимых заключениях ВАТ, и с уровнями выбросов, связанными с наилучшими доступными технологиями.

(3) При пересмотре условий разрешения Агентство окружающей среды должно использовать всю информацию, полученную в результате экологического мониторинга или контроля.

(4) Агентство окружающей среды должно принять необходимые меры для того, чтобы в течение 4 лет после утверждения решений о заключениях ВАТ, применимых к основной деятельности установки:

а) все условия в интегрированном природоохранном разрешении на установку были пересмотрены и обновлены для обеспечения соответствия положениям настоящего Закона;

б) установка соответствовала новым условиям разрешения.

(5) При пересмотре учитываются все новые или обновленные заключения ВАТ, применимые к установке на дату выдачи разрешения или последнего пересмотра разрешения.

(6) Если установка не подпадает ни под одно из заключений ВАТ, условия разрешения должны быть пересмотрены и обновлены, если развитие наилучших доступных технологий позволяет значительно сократить выбросы.

(7) Условия разрешения должны быть пересмотрены и обновлены, по крайней мере, в следующих случаях:

а) загрязнение, создаваемое установкой, настолько значительно, что необходимо пересмотреть пороговые значения выбросов в разрешении или включить в разрешение новые пороговые значения выбросов;

б) по соображениям эксплуатационной безопасности необходимо использовать другие методы;

с) если требуется соблюдение нового или пересмотренного стандарта качества окружающей среды.

(8) Агентство окружающей среды организует консультации по обновленному проекту экологического разрешения с органами центрального и местного публичного управления, включая заинтересованную общественность в соответствии со ст. 16.

(9) Агентство окружающей среды в соответствии с предложениями, возражениями и рекомендациями, полученными от общественности и органов публичного управления, участвующих в процессе получения заключений и консультаций, выдает обновленное интегрированное природоохранное разрешение.

Статья 25. Приостановление действия интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения

(1) Агентство окружающей среды приостанавливает интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение в следующих случаях:

а) по запросу оператора;

б) в случае невыполнения максимум в течение 90 дней предписания, выданного Инспектором по охране окружающей среды в связи с нарушением условий интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения;

с) при выявлении потенциальной опасности непосредственно для здоровья населения или угрозы значительного негативного воздействия непосредственно на окружающую среду.

(2) В случае повторного нарушения условий, установленных в интегрированном природоохранном разрешении/природоохранном разрешении, путем неисполнения требований, изложенных в протоколе проверки, составленном Инспектором по охране окружающей среды, Агентство окружающей среды, по ходатайству Инспектората по охране окружающей среды, приостанавливает действие интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения.

(3) Действие интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения приостанавливается на срок до 6 месяцев.

(4) Оператор должен письменно уведомить Агентство окружающей среды об устранении обстоятельств, которые привели к приостановлению действия интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения.

(5) Агентство окружающей среды должно уведомить Инспекторат по охране окружающей среды о проведении экологической инспекции на участке с целью установления соответствия.

Статья 26. Отзыв и аннулирование интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения

(1) Интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение отзывается в соответствии со ст. 11 Закона № 160/2011 о регулировании посредством разрешения предпринимательской деятельности.

(2) По истечении срока приостановления, если оператор не выполнил необходимые меры по восстановлению соответствия, Агентство окружающей среды должно отозвать и аннулировать интегрированное природоохранное разрешение / природоохранное разрешение.

(3) Если опасность для здоровья населения и экологические угрозы, вызванные промышленной и хозяйственной деятельностью, не могут быть устранены путем пересмотра и обновления условий разрешения в соответствии с положениями настоящего Закона, Агентство окружающей среды отзывает и аннулирует интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение и предписывает прекратить данную деятельность.

(4) Если Инспекторат по охране окружающей среды в результате осуществления экологического контроля установит, что интегрированное природоохранное разрешение/природоохранное разрешение было выдано с нарушением положений закона, он обращается в Агентство окружающей среды с ходатайством об отзыве разрешения.

Статья 27. Нормативные условия для существующей промышленной и экономической деятельности

(1) Оператор установки, деятельность которого подпадает под перечень видов деятельности согласно Приложениям № 1 и № 2, обладающий природоохранным разрешением, выданным до вступления в силу настоящего Закона, по истечении срока действия имеющегося разрешения, но не позднее 5 лет со дня вступления в силу настоящего Закона должен обратиться за выдачей интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения.

(2) Если к моменту вступления в силу настоящего Закона оператор получил более одного природоохранного разрешения на эксплуатацию

одной или нескольких существующих установок на участке, то заявление на получение интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения подается по истечении срока действия первого разрешения, полученного после вступления в силу настоящего Закона, но не позднее 5 лет с момента вступления в силу настоящего Закона.

(3) Заявление о выдаче интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения подается в Агентство окружающей среды за 12 месяцев до истечения срока действия природоохранного разрешения, действовавшего до вступления в силу настоящего Закона.

(4) Если срок действия имеющегося природоохранного разрешения истекает в период времени менее 12 месяцев после вступления в силу настоящего Закона, Агентство окружающей среды автоматически продлевает срок его действия до выдачи интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения, но не более чем на 24 месяца.

(5) Разрешительные документы, выданные для регулирования выбросов в атмосферу, воду, почву и для обращения с отходами на участке, которые были выданы до дня вступления в силу настоящего Закона в соответствии с положениями Закона № 160/2011 о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения, для промышленной и хозяйственной деятельности, охватываемой Приложением № 1, заменяются интегрированными природоохранными разрешениями, а для деятельности, охватываемой Приложением № 2, - природоохранными разрешениями.

Статья 28. Общие обязательные нормы для деятельности с незначительным влиянием

(1) Деятельность операторов, осуществляющих промышленную и хозяйственную деятельность с незначительным воздействием на окружающую среду, осуществляется при условии их регистрации в Агентстве окружающей среды в порядке, установленном в Руководстве по выдаче интегрированного природоохранного разрешения, природоохранного разрешения и регистрации деятельности, утвержденном приказом министра окружающей среды.

(2) Промышленная и экономическая деятельность, перечисленная в Приложении № 3, осуществляется на основе общих обязательных норм, определенных для конкретного вида деятельности и установленных Агентством окружающей среды для каждого отдельного оператора в

целях обеспечения предотвращения вредного воздействия на качество окружающей среды и здоровье населения.

(3) После подачи заявления о регистрации деятельности Агентство окружающей среды в течение 30 дней выдает общие обязательные нормы эксплуатации.

(4) Операторы, деятельность которых подпадает под Приложение № 3 и которые осуществляли хозяйственную деятельность до вступления в силу настоящего закона, должны подать заявление на получение общеобязательных норм эксплуатации в течение 12 месяцев после вступления закона в силу.

(5) Общие обязательные нормы являются обязательными для оператора и могут быть предметом проверки Инспектората по охране окружающей среды.

Раздел 2.

Наилучшие доступные технологии и пороговые значения выбросов

Статья 29. Справочники по наилучшим доступным технологиям

(1) Справочники ВАТ, опубликованные на румынском языке в Официальном журнале Европейского союза, приказом министра окружающей среды принимаются в качестве национальных справочников ВАТ и публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова.

(2) Министерство окружающей среды должно следить за развитием и обновлением наилучших доступных технологий и при публикации любых новых заключений доводит эту информацию до сведения общественности.

(3) Агентство окружающей среды должно применять заключения ВАТ при установлении условий разрешения.

(4) Агентство окружающей среды должно устанавливать более жесткие условия разрешения, чем те, которые вытекают из использования наилучших доступных технологий, описанных в заключениях ВАТ.

(5) Если Агентство окружающей среды устанавливает условия разрешения на основе одной из наилучших доступных технологий, которая не описана ни в одном из соответствующих заключений ВАТ, оно должно обеспечить, чтобы:

а) эта технология была разработана с учетом критериев, перечисленных в Приложении № 5; и

б) применялись требования, изложенные в ст. 30.

(6) Если заключения ВАТ, предусмотренные в ч. (5), не включают уровни выбросов, связанные с наилучшими доступными технологиями,

Агентство окружающей среды вводит меры для обеспечения того, чтобы технология, предусмотренная в ч. (5) обеспечивала уровень защиты окружающей среды, эквивалентный тому, который обеспечивается наилучшими доступными технологиями, изложенными в заключениях ВАТ.

(7) Если деятельность или часть производственного процесса, осуществляемого в пределах установки, не подпадает ни под одно из заключений ВАТ или если эти заключения не учитывают все потенциальные воздействия деятельности или процесса на окружающую среду, Агентство окружающей среды после предварительной консультации с оператором устанавливает условия разрешения на основе наилучших доступных технологий, которые оно установило для соответствующей деятельности или процессов, применяя критерии, приведенные в Приложении № 5.

(8) Для установок, указанных в б) п. 6 Приложения № 1, положения ч. (3) – (6) применяются при условии обеспечения благополучия животных.

Статья 30. Пороговые значения выбросов, эквивалентные параметры и технические мероприятия

(1) Пороговые значения выбросов для загрязняющих веществ применяются в месте выделения выбросов из установки, при этом любое их разжижение до этого места не учитывается при определении таких значений.

(2) В отношении косвенных выбросов загрязнителей в воду при определении пороговых значений выбросов для соответствующих установок деятельность установок по предварительной очистке /очистных сооружений может быть принята во внимание при условии обеспечения эквивалентного уровня защиты окружающей среды, предусмотренного нормативами и стандартами качества, чтобы это не приводило к более высокому уровню загрязнения окружающей среды.

(3) Без ущерба действия ч. (6) ст. 21 пороговые значения выбросов, эквивалентные параметры и технические мероприятия, предусмотренные в пп. а) - j) ч. (1) и ч. (2) ст. 19, должны быть основаны на наилучших доступных технологиях; при этом не предписывается использование определенных технологий.

(4) Агентство окружающей среды устанавливает пороговые значения выбросов с тем, чтобы при нормальных условиях эксплуатации выбросы не превышали уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями, как указано в заключениях ВАТ, посредством:

а) установления пороговых значений выбросов за те же или более краткие периоды и при тех же условиях функционирования, что и уровни

выбросов, утвержденные в соответствии с наилучшими доступными технологиями;

б) установления пороговых значений выбросов, отличных от уровней, указанных в п. а), в том, что касается значений, сроков и условий функционирования

(5) В случае применения положений п. б) ч. (4) Агентство окружающей среды должно как минимум ежегодно оценивать результаты мониторинга выбросов в целях обеспечения того, что выбросы при нормальных условиях эксплуатации не превышают уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями.

(6) В порядке частичного отступления от требований ч. (4) и (5) и без ущерба действия ч. (6) ст. 21 Агентство окружающей среды вправе в особых случаях устанавливать менее жесткие пороговые значения выбросов.

(7) Отступление, предусмотренное в ч. (6) может применяться только в случае, если оценка показывает, что достижение уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями, как указано в заключениях ВАТ, приведет к высоким издержкам, несоразмерным по сравнению с выгодами для окружающей среды, вследствие:

а) географического положения или местных экологических условий соответствующей установки; или

б) технических характеристик соответствующей установки.

(8) Агентство окружающей среды при выдаче интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения должно изложить в примечании к разрешению причины применения положений ч. (7), в том числе результаты оценки и обоснование вводимых условий.

(9) Пороговые значения выбросов, установленные для крупных установок сжигания в соответствии с ч. (7), не должны превышать пороговых значений выбросов, установленных в Приложении № 10, с тем чтобы обеспечить отсутствие значительного загрязнения и достижение высокого уровня защиты окружающей среды в целом.

(10) Агентство окружающей среды должно проводить повторные оценки применения положений ч. (6), (7) и (9) при каждом пересмотре условий интегрированного природоохранного разрешения в соответствии со ст. 24.

(11) Агентство окружающей среды вправе допустить временное частичное отступление от требований ч. (3), (4) и (5) и п. а), а также от требований б) ч. (2) ст. 4 в отношении тестирования и использования появляющихся технологий на весь период, не превышающий девяти месяцев, при условии, что по окончании указанного периода применение технологии прекращено или обеспечено достижение как минимум уровней

выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями.

Глава IV

ДОСТУП К ИНФОРМАЦИИ И УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВЕННОСТИ В ПРИНЯТИИ РЕШЕНИЯ О ВЫДАЧЕ ПРИРОДООХРАННОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Статья 31. Доступ к информации

(1) Заявки на выдачу интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения публикуются на официальном сайте Агентства окружающей среды.

(2) По принятии решения о выдаче, пересмотре или обновлении интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения Агентство окружающей среды должно предоставить общественности следующую информацию:

- a) решение о выдаче интегрированного природоохранного разрешения, включая копию разрешения с последующими обновлениями;
- b) обоснование решения;
- c) выводы по итогам консультаций, проведенных до принятия решения, с объяснением того, как они были учтены в таком решении;
- d) наименование справочника ВАТ, относящегося к данной установке или виду деятельности;
- e) способ определения условий природоохранного разрешения, предусмотренных ст. 13;
- f) пороговые значения выбросов, с учетом наилучших доступных технологий и уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями;
- g) если применяется частичное отступление в соответствии с ч. (6) - (10) ст. 30, причины его предоставления, основанные на критериях, установленных ч. (7) ст. 30, а также условия его предоставления;
- h) информацию о мерах, принятых оператором после окончательного прекращения деятельности или закрытия участка, в соответствии со ст. 14;
- i) результаты мониторинга выбросов, проведенного в соответствии с условиями интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения.

(3) Информация, предусмотренная в п. а), b) и g) ч. (2) предоставляется к доступу для общественности, в том числе на официальном сайте Агентства окружающей среды.

Статья 32. Электронный реестр операторов

(1) Регистрация в Электронном реестре операторов и исключение из него осуществляется в соответствии с настоящим законом и положениями Руководства по выдаче интегрированного природоохранного разрешения, природоохранного разрешения и регистрации деятельности, утвержденного приказом министра окружающей среды.

(2) Электронный реестр операторов должен содержать идентификационные данные операторов, классифицированных в соответствии с категорией экологического риска по видам деятельности, указанным в Приложениях № 1, № 2 и № 3, их юридический адрес и местонахождение, дату их регистрации, номер интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения или письма о регистрации операторов, срок действия разрешения.

Статья 33. Участие общественности в принятии решения о выдаче интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения

(1) Заинтересованной общественности должна быть предоставлена возможность своевременно принять участие в следующих процедурах:

- a) выдача интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения для новых и существующих установок;
- b) выдача интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения на любое существенное изменение существующих установок;
- c) выдача или обновление интегрированного природоохранного разрешения для установки, к которой было предложено применение ч. (б) - (10) ст. 30;
- d) пересмотр и обновление интегрированного природоохранного разрешения или условий разрешения для установки в соответствии с п. а) ч. (7) ст. 24.

2) Участие общественности в разрешительных процедурах должно осуществляться в соответствии с требованиями, изложенными в Приложении № 4 и Законе № 239/2008 о прозрачности принятия решений.

Статья 34. Доступ к правосудию

1) Заинтересованная общественность, проявляющая законный интерес или считающая себя ущемленной в своем праве, может обратиться в суд, чтобы оспорить с процессуальной точки зрения решения, действия

или бездействие, подлежащие участию общественности, предусмотренные настоящим Законом.

2) Заинтересованная общественность применяет процедуры обжалования в соответствии с положениями Кодекса о правонарушениях № 116/2018.

Глава V СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДЛЯ УСТАНОВОК ПО СЖИГАНИЮ

Раздел 1. Крупные установки сжигания

Статья 35. Сфера применения

(1) Настоящий раздел применяется по отношению к установкам по сжиганию, совокупная номинальная тепловая мощность которых составляет 50 МВт или выше независимо от вида используемого топлива.

(2) Положения настоящего раздела не применяются к следующим крупным установкам по сжиганию:

- а) установкам, где продукты сгорания используются непосредственно для отопления, сушки или иной обработки объектов или материалов;
- б) установкам по обработке продуктов сгорания, предназначенным для очистки газообразных отходов путем сжигания, которые не эксплуатируются как независимые установки по сжиганию;
- с) установкам для регенерации катализаторов каталитического крекинга;
- д) установкам для преобразования сероводорода в серу;
- е) реакторам, используемым в химической промышленности;
- ф) топкам аккумуляторов коксовых печей;
- г) куперсам;
- h) любым техническим аппаратам, используемым в двигателях транспортных средств, кораблей или летательных аппаратов;
- і) газовым турбинам и газовым двигателям, используемым на морских платформах;
- ј) установкам, которые используют в качестве топлива любые твердые или жидкие отходы, за исключением отходов, указанных в пп. б) п. 3 ст. 3.

Статья 36. Правила объединения установок по сжиганию

(1) В случае если газообразные отходы двух или нескольких отдельных установок по сжиганию выбрасываются через общую дымовую трубу, комбинация, образуемая такими установками, рассматривается как единая установка по сжиганию, а их мощности складываются в целях исчисления совокупной тепловой мощности.

(2) Агентство по охране окружающей среды выдает единое интегрированное природоохранное разрешение, если две или более установки по сжиганию, получившие разрешение до вступления в силу настоящего Закона, расположены таким образом, что, принимая во внимание технический и экономический факторы, их газообразные отходы могут, по мнению компетентных органов, выбрасываться через общую дымовую трубу, комбинация, образуемая такими установками, рассматривается как единая установка по сжиганию, а их мощности складываются в целях исчисления совокупной номинальной тепловой мощности.

(3) В целях вычисления совокупной номинальной тепловой мощности комбинации установок по сжиганию, упомянутых в ч. (1) и (2), не принимаются во внимание отдельные установки по сжиганию с установленной номинальной тепловой мощностью менее 15 МВт.

Статья 37. Пороговые значения выбросов, для крупных установок сжигания

(1) Выброс газообразных отходов от установок по сжиганию осуществляется под контролем через дымовую трубу, содержащую один или несколько газоходов.

(2) Высота дымохода должна быть рассчитана с учетом условий выброса газообразных отходов таким образом, чтобы обеспечить защиту здоровья человека и окружающей среды.

(3) Разрешения на заводы, содержащие установки по сжиганию, разрешение на которые были выданы до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, должны содержать условия, гарантирующие, что выбросы в атмосферу от таких установок не превышают пороговые значения выбросов, установленные в части 1 Приложения № 10.

(4) Разрешения, выданные на заводы, включающие установки по сжиганию, не подпадающие под действие ч. (3) должны содержать условия, гарантирующие, что выбросы в атмосферу от таких заводов не превышают пороговые значения выбросов, установленные в части 2 Приложения № 10.

(5) Пороговые значения выбросов, установленные в частях 1 и 2 Приложения № 10, применяются к выбросам из каждой дымовой трубы в отношении к совокупной установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию. В случае если, согласно Приложению № 10, пороговые значения выбросов могут применяться к части установки по сжиганию с ограниченным количеством часов эксплуатации, такие пороговые значения применяются к выбросам от этой части установки, но

устанавливаются в отношении к совокупной установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию.

(6) Агентство окружающей среды может предоставить частичное отступление от обязательства по соблюдению пороговых значений выбросов, указанных в ч. (3) и (4), для диоксида серы на срок не более 6 месяцев, в случае установки по сжиганию, которая обычно использует топливо с низким содержанием серы, в тех случаях, когда оператор не способен соблюдать указанные пороговые значения вследствие сбоя в поставке топлива с низким содержанием серы, вызванных серьезным дефицитом.

(7) Агентство окружающей среды может предоставить частичное отступление от обязательства по соблюдению пороговых значений выбросов, указанных в ч. (3) и (4) в случаях, когда установку по сжиганию, который использует исключительно газообразное топливо, в исключительных случаях приходится переводить на использование других видов топлива вследствие сбоя в поставке газа и по этой причине устанавливать оборудование по очистке отходящих газов. Срок такого освобождения не должен превышать 10 дней, за исключением случаев первоочередной необходимости по обеспечению поставки энергии.

(8) Оператор немедленно информирует Агентство окружающей среды о каждом конкретном случае, предусмотренном ч. (7).

(9) При расширении установки по сжиганию пороговые значения выбросов, установленные в части 2 Приложения № 10, применяются к части, подвергшейся изменению, и устанавливаются в отношении к совокупной установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию.

(10) При изменениях завода по сжиганию, имеющих последствия для окружающей среды и оказывающих влияние на часть установки с номинальной тепловой мощностью 50 МВт или более, пороговые значения выбросов, установленные в части 2 Приложения № 10, применяются к измененной части завода в отношении к совокупной установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию.

(11) пороговые значения выбросов, установленные в части 2 Приложения № 10, не применяются к установкам по сжиганию, приводимым в действие дизельными двигателями, и к котлам-утилизаторам в составе установок для производства целлюлозы.

Статья 38. Нарушение функционирования или неисправность очистного оборудования на крупных установках по сжиганию

(1) В интегрированном природоохранном разрешении должны быть предусмотрены условия в отношении нарушения функционирования или неисправности очистного оборудования.

(2) В случае нарушения функционирования или неисправности очистного оборудования, которое не позволяет возобновить работу в нормальных условиях в течение 24 часов, Агентство окружающей среды должно потребовать от оператора сократить или остановить работу установки по сжиганию, или эксплуатировать установку, используя менее загрязняющие виды топлива.

(3) В течение 24 часов с момента нарушения функционирования или отказа очистного оборудования оператор должен проинформировать Агентство окружающей среды в письменной форме.

(4) Совокупная продолжительность периодов, в течение которых установка работает без соответствующего очистного оборудования, не должна превышать 120 часов течение 12 месяцев.

(5) Без ущерба для стандартов качества окружающей среды Агентство окружающей среды вправе предоставить возможность отступить от сроков, установленных в ч. (2) и (4), при наличии исключительной необходимости в подаче энергии или когда установка по сжиганию с неисправностью должна быть заменена ~~на ограниченный период времени~~ другой установкой, что приведет к общему увеличению выбросов.

Статья 39. Крупные многотопливные установки по сжиганию

(1) В отношении крупных многотопливных установок по сжиганию, которые используют два или более видов топлива одновременно, Агентство окружающей среды устанавливает пороговые значения выбросов в следующем порядке:

а) за пороговое значение выбросов для каждого отдельного топлива и загрязняющего вещества принимается соответствующее значение совокупной установленной тепловой мощности всей установки в соответствии с частями 1 и 2 Приложения № 10;

б) средневзвешенные пороговые значения выбросов для топлива определяются путем умножения отдельных пороговых значений выбросов, указанных в п а), на тепловую мощность каждого топлива и делением результата умножения на сумму тепловых мощностей всех видов топлива;

с) объединение средневзвешенных пороговых значений выбросов для топлива.

(2) В отношении крупных многотопливных установок по сжиганию, подпадающих под действие ч. (3) ст. 37 и использующих дистилляцию и конверсию остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд отдельно или совместно с другими видами топлива, в зависимости от обстоятельств, вместо пороговых значений выбросов, установленных в соответствии с положениями ч. (1), применяются пороговые значения выбросов, установленные следующим образом:

а) если при эксплуатации установки по сжиганию отношение определенного топлива к сумме тепловых мощностей всех видов топлива

составляет 50% или более – пороговые значения выбросов, установленные в части 1 Приложения № 10 для определенного топлива;

б) если отношение определенного топлива к сумме тепловых мощностей всех видов топлива ниже 50% – пороговые значения выбросов, установленные следующим образом:

(i) за пороговое значение выбросов, установленное в части 1 Приложения № 10 для каждого отдельного топлива, принимается соответствующее значение совокупной установленной тепловой мощности установки по сжиганию;

(ii) пороговые значения выбросов для определенного топлива исчисляются путем умножения пороговых значений выбросов, определенных для данного топлива в соответствии с пунктом (i), на коэффициент два и вычитанием из результата порогового значения выбросов топлива с наименьшим пороговым значением выбросов, как указано в части 1 Приложения № 10, соответствующего совокупной установленной тепловой мощности установки по сжиганию;

(iii) средневзвешенные пороговые значения выбросов для каждого вида топлива определяются путем умножения пороговых значений выбросов, определенных в соответствии с пунктами (i) и (ii), на тепловую мощность соответствующего топлива и делением результата умножения на сумму тепловых мощностей всех видов топлива;

(iv) суммируются средневзвешенные пороговые значения выбросов, определенные в соответствии с пунктом (iii).

(3) В отношении многотопливных установок по сжиганию, подпадающих под действие ч. (3) ст. 37 использующих дистилляцию и конверсию остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд отдельно или совместно с другими видами топлива, вместо пороговых значений выбросов, определенных в соответствии с ч. (1) или (2), могут применяться средние пороговые значения выбросов для диоксида серы, указанные в части 7 Приложения № 10.

Статья 40. Мониторинг выбросов в атмосферу от крупных установок сжигания и соблюдение пороговых значений выбросов

(1) Мониторинг загрязняющих воздух веществ проводится в соответствии оператором в соответствии с частью 3 Приложения № 10.

(2) Контроль за установкой и функционированием оборудования для автоматического мониторинга, а также ежегодные контрольные испытания такого оборудования осуществляются в соответствии с частью 3 Приложения № 10.

(3) Агентство окружающей среды определяет расположение мест выборки или контрольно- измерительных точек, используемых при мониторинге выбросов.

(4) Результаты мониторинга регистрируются, обрабатываются и представляются оператором Агентству окружающей среды и инспекции по охране окружающей среды, чтобы обеспечить проверку соблюдения условий эксплуатации и пороговых значений выбросов, установленных в разрешении.

(5) Пороговые значения выбросов в атмосферу считаются соблюденными, если выполняются условия, установленные частью 4 Приложения № 10.

Раздел 2.

Средние установки сжигания

Статья 41. Сфера применения

(1) Для целей настоящего раздела средними установками сжигания являются:

а) установки, совокупная установленная тепловая мощность которых превышает или равна 1 МВт и менее 50 МВт, независимо от вида используемого топлива;

б) комбинации, образуемые двумя или более новыми средними установками сжигания, к которым применяются правила объединения, изложенные в ч. (2), в том числе в случае комбинации, имеющей совокупную номинальную тепловую мощность, равную или превышающую 50 МВт, если только эта комбинация не образует установку сжигания, подпадающую под действие ч. (3) ст. 36.

(2) Комбинация, состоящая из двух или более новых средних установок сжигания, рассматривается как одна средняя установка сжигания, и их установленная тепловая мощность суммируется для расчета общей установленной тепловой мощности установки, если:

а) отходящие газы этих средних установок сжигания выбрасываются через общую дымовую трубу;

б) принимая во внимание технические и экономические факторы, отходящие газы таких средних установок сжигания должны, по мнению Агентства окружающей среды, выбрасываться через общую трубу.

(3) Положения настоящего раздела не применяются к:

а) установкам по сжиганию, подпадающим под действие раздела 1 главы V или главы VI;

б) внутрихозяйственным установкам по сжиганию с совокупной номинальной тепловой мощностью менее или равной 5 МВт, которые используют только непереработанный птичий помет, как это указано в п. а) ст. 11 Закона № 129/2019 о субпродуктах животного происхождения и производных продуктах, не предназначенных для потребления человеком;

с) установкам сжигания, в которых газообразные продукты сжигания используются для прямого отопления, сушки либо иного воздействия на предметы или материалы;

д) установкам по сжиганию, в которых газообразные продукты сжигания используются для прямого газового отопления помещений с целью улучшения условий места работы;

е) установкам дожигания, предназначенным для очищения отходящих при производственных процессах сжигания газов, которые не эксплуатируются как независимые установки по сжиганию;

ф) к любым техническим установкам, используемым для приведения в движение сухопутных средств передвижения, водных и воздушных судов;

г) приспособлениям для регенерации каталитических крекирующих катализаторов;

h) установкам для преобразования сероводорода в серу;

i) реакторам, используемым в химической промышленности;

j) кауперам;

к) установкам сжигания, сжигающим нефтезаводское топливо само по себе либо с другими видами топлива для производства энергии на газо- и нефтеперерабатывающих заводах;

l) котлам-утилизаторам в установках для производства целлюлозы;

т) средним установкам сжигания, используемым в научно-исследовательских и опытно-конструкторских работах либо испытаниях.

Статья 42. Разрешения и регистрация средних установок сжигания

(1) Средние установки сжигания с установленной тепловой мощностью, равной или превышающей 5 МВт и менее 50 МВт, не могут эксплуатироваться без природоохранного разрешения на деятельность, предусмотренного в Приложении № 2.

(2) Эксплуатация средних установок сжигания с установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и менее 5 МВт, осуществляется при условии их регистрации в соответствии с процедурой, изложенной в Руководстве по выдаче интегрированного природоохранного разрешения, природоохранного разрешения и регистрации деятельности, утвержденном приказом министра окружающей среды.

(3) Разрешение на эксплуатацию существующих средних установок сжигания, упомянутых в ч. (1), осуществляется в соответствии со ст. 27.

(4) Регистрация существующих средних установок сжигания, упомянутых в ч. (2) осуществляется со дня вступления в силу настоящего закона.

Статья 43. Пороговые значения выбросов для средних установок сжигания

(1) Пороговые значения выбросов для средних установок сжигания установлены в Приложении № 8.

(2) С 1 января 2025 года выбросы в атмосферу SO_2 , NO_x и пыли от существующей средней установки сжигания с номинальной тепловой мощностью более 5 МВт не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные в таблицах 2 и 3 части 1 Приложения № 8. С 1 января 2030 года выбросы в атмосферу SO_2 , NO_x и пыли от существующей средней установки сжигания с номинальной тепловой мощностью, равной или менее 5 МВт, не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные в таблицах 1 и 3 части 1 Приложения № 8.

(3) Существующие средние установки сжигания, имеющие не более 500 часов эксплуатации в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, освобождаются от соблюдения пороговых значений выбросов, установленных в таблицах 1, 2 и 3 части 1 Приложения № 8.

(4) Существующие средние установки сжигания, имеющие не более 1000 часов эксплуатации в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, освобождаются от соблюдения пороговых значений выбросов, установленных в таблицах 1, 2 и 3 части 1 Приложения № 8, если средние установки сжигания используются для производства тепла в крайне холодных погодных условиях.

(5) В ситуациях, предусмотренных ч. (3) и (4), к установкам, использующим твердые виды топлива, применяется пороговое значение выброса пыли 200 мг/нм^3 .

(6) С 1 января 2030 года существующие средние установки сжигания, являющиеся частью небольших автономных систем или автономных микросистем, должны соответствовать пороговым значениям выбросов, установленным в таблицах 1, 2 и 3 части 1 Приложения № 8.

(7) До 1 января 2030 года существующие средние установки сжигания с установленной тепловой мощностью более 5 МВт освобождаются от соблюдения пороговых значений выбросов, установленных в Приложении № 8, если по меньшей мере 50% производимого установкой полезного тепла, выраженного в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, доставляется в виде пара или горячей воды в сеть общего пользования для централизованного теплоснабжения. В случае такого освобождения пороговые значения выбросов, установленные Агентством окружающей среды, не должны превышать 1100 мг/нм^3 для SO_2 и 150 мг/нм^3 для пыли.

(8) До 1 января 2030 года средние установки сжигания, использующие твердую биомассу в качестве основного топлива, освобождаются от соблюдения пороговых значений выбросов пыли,

установленных в Приложении № 8, при условии, что такие установки размещены в зонах, где по данным измерений, сделанных согласно Закону № 98/2022 о качестве атмосферного воздуха, гарантировано соблюдение пороговых значений, установленных для загрязняющих веществ, по которым проводится оценка качества атмосферного воздуха.

(9) В случае отступления, предусмотренного ч. (8), пороговые значения выбросов, установленные Агентством окружающей среды, не должны превышать 150 мг/нм^3 для пыли.

(10) Агентство окружающей среды должно в любом случае гарантировать отсутствие серьезного загрязнения и высокий уровень защиты окружающей среды в целом.

(11) До 1 января 2030 года средние установки сжигания, имеющие установленную тепловую мощность более 5 МВт и использующиеся для управления газовыми компрессорными установками, необходимыми для обеспечения безопасности национальной системы газоснабжения, освобождаются от соблюдения пороговых значений выбросов NO_x , установленных в таблице 3 части 1 Приложения № 8.

(12) С момента вступления в силу настоящего закона выбросы в атмосферу SO_2 , NO_x и пыли, поступающие с новых средних установок сжигания, не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные в части 2 Приложения № 8.

(13) Существующие средние установки сжигания, имеющие не более 500 часов эксплуатации в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за трехлетний период, освобождаются от соблюдения пороговых значений выбросов, установленных в части 2 Приложения № 8. В случае такого отступления пороговые значения выбросов не должны превышать 100 мг/нм^3 для пыли.

(14) В зонах и агломерациях или их частях, предусмотренных Законом № 98/2022 о качестве атмосферного воздуха, Агентство окружающей среды должно оценить необходимость применения для отдельных средних установок сжигания в таких зонах и частях зон более строгих пороговых значений выбросов, по сравнению с установленными настоящим законом, как меру плана по качеству воздуха, разработанного для этой зоны или агломерации.

(15) Агентство окружающей среды может на максимальный период, равный 6 месяцам, предоставить частичное отступление от обязанности по соблюдению пороговых значений выбросов, предусмотренных в ч. (2) и (12), для SO_2 , применительно к средней установке сжигания, обычно использующей топливо с низким содержанием серы, в тех случаях, если оператор не может соблюдать указанные пороговые значения выбросов из-за прерывания подачи топлива с низким содержанием серы в результате серьезной нехватки.

(16) Агентство окружающей среды может предоставить частичное отступление от обязательства по соблюдению пороговых значений выбросов, указанных в ч. (2) и (12) в случаях, когда среднюю установку по сжиганию, который использует исключительно газообразное топливо, в исключительных случаях приходится переводить на использование других видов топлива вследствие сбоев в поставке газа и по этой причине устанавливать вторичное оборудование по снижению выбросов. Период, на который предоставляется такое частичное отступление, не должен превышать десяти дней, кроме случаев, когда оператор не докажет компетентному органу, что применение более длительного периода обоснованно.

(17) Агентство окружающей среды информирует Министерство окружающей среды должно информировать Министерство окружающей среды о любом отступлении, предоставленном в соответствии с ч. (15) и (16), в течение 5 дней после его предоставления.

(18) В том случае, когда средняя установка сжигания одновременно использует два вида топлива или более, пороговое значение выбросов для каждого загрязняющего вещества должно быть рассчитано с помощью:

а) определения порогового значения выбросов для каждого отдельного вида топлива, установленного в Приложении № 8;

б) определения средневзвешенного порогового значения выбросов топлива, полученного умножением отдельного порогового значения выбросов, указанного в п. а), на тепловую мощность, получаемую от каждого вида топлива, а также разделяя полученное значение на сумму тепловых мощностей, полученных от всех видов топлива; и

с) объединением средневзвешенных пороговых значений выбросов для каждого топлива.

(19) В случае несоблюдения пороговых значений выбросов, установленных в Приложении 8, оператор должен принять необходимые меры для обеспечения восстановления соответствия в кратчайшие сроки без ущерба для мер, необходимых в соответствии со ст. 45.

Статья 44. Мониторинг выбросов от средних установок сжигания

(1) Операторы средних установок сжигания должны контролировать выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в соответствии с положениями части 1 Приложения № 9, согласно условиям, установленным Агентством окружающей среды в природоохранном разрешении или в общих обязательных нормах.

(2) Для средних установок сжигания, использующих более одного вида топлива, мониторинг выбросов загрязняющих воздух веществ должен осуществляться операторами во время сжигания топлива или комбинации

топлива, приводящих к наибольшему уровню выбросов, и во время эксплуатации в нормальных условиях.

(3) Оператор должен вести учет результатов мониторинга выбросов и обрабатывать эти результаты с целью проверки соблюдения пороговых значений выбросов в соответствии с нормами, установленными в части 2 Приложения № 9.

(4) Для средних установок сжигания, использующих вторичное оборудование для сокращения выбросов с целью соблюдения пороговых значений выбросов, оператор должен вести учет записей или информации, подтверждающей непрерывную эффективную работу этого оборудования.

Статья 45. Проверка соответствия средних установок сжигания

(1) Инспекторат по охране окружающей среды должен оценить соответствие значений выбросов, полученных в результате мониторинга, проведенного оператором и подтвержденных оператором, как указано в приложении № 9, пороговым значениям выбросов, установленным в природоохранном разрешении или в общих обязательных нормах, как указано в Приложении № 8.

(2) В целях оценки соответствия средних установок сжигания требованиям настоящего закона Инспекторат по охране окружающей среды учреждает систему экологических инспекций.

(3) В случае несоответствия средних установок сжигания требованиям настоящего закона, в дополнение к мерам, которые операторы обязаны применять в соответствии с положениями ч. (19) ст. 43), Инспекторат по охране окружающей среды должен потребовать от операторов принять любые дополнительные меры, которые она сочтет необходимыми для обеспечения незамедлительного восстановления соответствия.

(4) Если несоответствие приводит к значительному ухудшению качества воздуха в зоне, Инспекторат по охране окружающей среды должен распорядиться о прекращении эксплуатации средних установок сжигания до восстановления соответствия.

(5) Инспекторат по охране окружающей среды должен установить нормы относительно типа, частоты и формата информации о событиях, приведших к несоответствию, которую операторы средних установок сжигания должны ему передавать.

Глава VI СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДЛЯ УСТАНОВОК ПО СЖИГАНИЮ ОТХОДОВ И УСТАНОВОК ПО СОВМЕСТНОМУ СЖИГАНИЮ ОТХОДОВ

Статья 46. Сфера применения

(1) Настоящая глава применяется к установкам по сжиганию отходов и установкам по совместному сжиганию отходов, которые осуществляют сжигание или совместное сжигание твердых или жидких отходов.

(2) Настоящая глава не применяется к установкам, осуществляющим газификацию или пиролиз, если газы, образующиеся в результате применения таких видов тепловой обработки, перед сжиганием очищаются до такой степени, что больше не относятся к отходам, а выбросы, образующиеся в результате их сжигания, не выше, чем выбросы от сжигания природного газа.

(3) В целях настоящей главы к установкам по сжиганию отходов и к установкам по совместному сжиганию отходов относятся все линии сжигания или совместного сжигания, установки для приема, хранения и предварительной обработки отходов, расположенные на участке; системы подачи отходов, топлива и воздуха; котлы; установки для очистки газообразных отходов; расположенное на участке оборудование для обработки и хранения остатков и сточных вод; дымовые трубы, приборы и системы для контроля действий по сжиганию или совместному сжиганию, фиксирующие и осуществляющие мониторинг условий сжигания или совместного сжигания.

(4) Если для тепловой обработки отходов применяются процессы, отличные от пиролиза, газификации или плазменной обработки, установки по сжиганию отходов или по совместному сжиганию отходов должны включать как процессы тепловой обработки, так и процессы последующего сжигания.

(5) Если совместное сжигание отходов осуществляется таким образом, что основной задачей установки не является производство энергии или производство продукции, но тепловая обработка отходов, установка считается установкой по сжиганию отходов.

(6) Положения настоящей главы не применяются к следующим видам установок:

а) установкам, обрабатывающим только следующие виды отходов:

i) отходы, перечисленные в пп. б) п. 3 ст. 3;

ii) радиоактивные отходы;

iii) останки животных, как предусмотрено Законом № 129/2019 о субпродуктах животного происхождения и производных продуктах, не предназначенных для потребления человеком;

б) экспериментальным установкам, используемым в научно-исследовательских и опытно-конструкторских работах, а также в тестировании в целях повышения качества процесса сжигания, которые обрабатывают менее 50 тонн отходов в год.

Статья 47. Заявления на выдачу и условия выдачи интегрированного природоохранного разрешения

(1) Эксплуатация установок по сжиганию и по совместному сжиганию отходов осуществляется на основе интегрированного природоохранного разрешения /природоохранного разрешения.

(2) Для установок по сжиганию и по совместному сжиганию отходов техническое досье, предусмотренное в ст. 15 дополнительно должно содержать описание мер, направленных на обеспечение соблюдения следующих требований:

а) установка сконструирована, оборудована, будет обслуживаться и эксплуатироваться с соблюдением требований настоящей главы с учетом категорий отходов, подлежащих сжиганию или совместному сжиганию;

б) тепло, генерируемое в процессе сжигания или совместного сжигания, извлекается, насколько это достижимо, посредством образования тепла, пара или электричества;

в) количество и вредность остатков сведены к минимуму; при необходимости осуществляется переработка остатков;

г) удаление остатков, образование которых невозможно предотвратить, а также остатков, которые невозможно сократить или переработать, осуществляется в соответствии Законом № 209/2016 об отходах.

(3) Интегрированное природоохранное разрешение /разрешение на установку по сжиганию и по совместному сжиганию отходов дополнительно содержит следующие сведения:

а) перечень всех видов отходов, которые могут подвергаться обработке, с использованием по возможности видов отходов, установленных в Перечне отходов, утвержденном Постановлением Правительства № 99/2018, и указанием количества каждого вида отходов при необходимости;

б) совокупная мощность установки по сжиганию или совместному сжиганию отходов;

в) пороговые значения выбросов в атмосферу и воду;

г) требования к рН, температуре и потоку отводов сточных вод;

е) порядок и частота взятия образцов и проведения измерений с учетом условий, установленных для мониторинга выбросов;

ф) максимально допустимый период технически неизбежных перебоев, помех или нарушений функционирования очистительных или измерительных приборов, в течение которого выбросы в атмосферу или сливы сточных вод могут превышать установленные пороговые значения выбросов.

(4) Интегрированное природоохранное разрешение/разрешение на установку по сжиганию или по совместному сжиганию опасных отходов, должно включать, в дополнение к требованиям п. (3), следующие сведения:

а) перечень и количество различных категорий опасных отходов, которые могут подвергаться обработке;

б) минимальный и максимальный расход массы таких опасных отходов, их минимальная и максимальная теплота сгорания, а также максимальное содержание в них полихлорированных бифенилов, пентахлорфенола, хлора, фтора, серы, тяжелых металлов и других загрязняющих веществ.

(5) Агентство окружающей среды определяет категории отходов, подлежащих включению в интегрированное природоохранное разрешение, которые могут быть подвержены совместному сжиганию на определенных установках по совместному сжиганию отходов.

(6) Агентство окружающей среды периодически пересматривает и обновляет, в зависимости от обстоятельств, условия интегрированного природоохранного разрешения в соответствии со ст. 24.

Статья 48. Эксплуатация установок по сжиганию и совместному сжиганию отходов

(1) Эксплуатация установок по сжиганию и совместному сжиганию отходов осуществляется в соответствии с Положением о сжигании и совместном сжигании отходов, утвержденном Правительством.

(2) Для целей главы изменение условий эксплуатации установки по сжиганию отходов или установки по совместному сжиганию отходов, осуществляющих обработку только неопасных отходов в составе установки, подлежащей интегрированному природоохранному разрешению/природоохранному разрешению, и которое предусматривает сжигание или совместное сжигание опасных отходов, считается существенным.

Глава VII
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДЛЯ УСТАНОВОК И
ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, В КОТОРЫХ ИСПОЛЬЗУЮТСЯ
ОРГАНИЧЕСКИЕ РАСТВОРИТЕЛИ

Статья 49. Сфера применения

Настоящая глава применяется к видам деятельности, перечисленным в части 1 Приложения № 12 и, если это применимо, достигающим пороговых величин потребления, установленных в части 2 указанного Приложения.

Статья 50. Замена опасных веществ

Вещества или смеси, которые вследствие содержания летучих органических соединений, соответствующих критериям классификации как канцерогенные, мутагенные или токсичные, и должны иметь обозначения опасности H340, H350, H350i, H360D или H360F, следует заменить, насколько это возможно, менее опасными веществами или смесями в кратчайшие сроки.

Статья 51. Контроль выбросов, мониторинг выбросов, соблюдение пороговых значений выбросов и отчетность о соответствии

(1) Оператор принимает необходимые меры, направленные на обеспечение соблюдения установкой одного из следующих положений:

а) выбросы летучих органических соединений от соответствующей установки не превышают пороговых значений выбросов отходящих газов и пороговых значений фугитивных выбросов либо соблюдены общие пороговые значения выбросов и другие требования, предусмотренные частями 2 и 3 Приложения № 12.

б) соблюдены требования схемы сокращения выбросов, предусмотренной частью 5 Приложения № 12, при условии, что достигнуто сокращение выбросов, эквивалентное сокращению, достижимому посредством применения пороговых значений выбросов, указанных в п. а).

(2) Агентство окружающей среды вправе санкционировать превышение порогового значения выбросов, предусмотренного в п. а) ч. (1), при отсутствии существенных рисков для здоровья человека и окружающей среды, а также при условии, что оператор докажет использование наилучших доступных технологий и отсутствие экономической и технической возможности для отдельной установки по соблюдению пороговых значений неконтролируемых выбросов.

(3) Предоставление отступления, предусмотренного ч. (2) применяется на основании заключения, выданного Национальным агентством общественного здоровья.

(4) Для деятельности, связанной с покрытием, как предусмотрено п. 8 таблицы в части 2, которая не может осуществляться в соответствии с условиями использования, Агентство окружающей среды вправе санкционировать несоблюдение установкой требований, установленных в ч. (1), если оператор докажет компетентному органу отсутствие экономической и технической возможности по их соблюдению, а также использование наилучших доступных технологий.

(5) Выбросы летучих органических соединений, которые должны иметь обозначения опасности H340, H350, H350i, H360D или H360F, либо галогенсодержащие летучие органические соединения, которые должны иметь обозначения опасности H341 или H351, осуществляются под контролем при условиях использования, насколько это экономически и технически возможно, в целях охраны общественного здоровья и окружающей среды и не должны превышать соответствующие пороговые значения выбросов, установленные частью 4 Приложения № 12.

(6) Установки, на которых осуществляются два или более видов деятельности, каждый из которых превосходит пределы, установленные частью 2 Приложения № 12, должны:

а) в отношении веществ, определенных в ч. (5), соблюдать указанные требования отдельно для каждого вида деятельности;

б) в отношении иных веществ, кроме предусмотренных в п. а):

i) соблюдать требования ч. (1) отдельно для каждого вида деятельности; или

ii) не допускать, чтобы общие выбросы летучих органических соединений превышали уровни выбросов, достижимые в результате применения пп. i).

(7) Необходимые меры предосторожности должны быть приняты в целях минимизации выбросов летучих органических соединений в период проведения операций по включению и отключению.

(8) Агентство окружающей среды устанавливает в интегрированном природоохранном разрешении требования к измерению выбросов, которые должны проводиться в соответствии с положениями части 8 Приложения № 13.

(9) Пороговые значения выбросов отходящих газов считаются соблюденными при выполнении условий, установленных частью 8 Приложения № 12.

(10) Оператор должен один раз в год и/или по запросу предоставить Агентству окружающей среды сведения, позволяющие ему провести проверку, в зависимости от обстоятельств, соблюдения:

а) пороговых значений выбросов отходящих газов, пороговых значений фугитивных выбросов, а также общих пороговых значений выбросов летучих органических соединений;

б) требований схемы сокращения выбросов, предусмотренной частью 5 Приложения № 12;

с) частичных отступлений, предоставленных в соответствии с ч. (2) и (4).

(11) Отчетность о соответствии может включать план обращения с растворителями, подготовленный в соответствии с частью 7 Приложения № 12.

Статья 52. Существенные изменения существующих установок

(1) Изменение максимального объема массы органического растворителя, загружаемого в установку в среднем за 1 день, если установка работает на своей расчетной производительности при условиях, отличных от операций по включению и отключению, а также по обслуживанию оборудования, считается существенным, если ведет к увеличению уровня выбросов летучих органических соединений более чем:

а) на 25% для установки, осуществляющей деятельность, подпадающую под самые низкие пороговые значения пунктов 1, 3, 4, 5, 8, 10, 13, 16 или 17 таблицы, приведенной в части 2 Приложения № 12, либо деятельность, подпадающую под другие пункты части 2 Приложения № 12, с потреблением растворителя менее 10 тонн в год;

б) на 10 % для всех остальных установок.

(2) Если существующая установка претерпевает существенные изменения или подпадает под действие настоящего закона впервые после наступления таких изменений, измененная часть считается новой установкой или существующей установкой при условии, что общий уровень выбросов всей установки не превышает уровень, который был бы достигнут, если бы измененная часть считалась новой установкой.

(3) При наличии существенных изменений оператор должен продемонстрировать Агентству окружающей среды соответствие объекта положениям настоящей главы.

Глава VIII

СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДЛЯ УСТАНОВОК, ПРОИЗВОДЯЩИХ ДИОКСИД ТИТАНА

Статья 53. Сфера применения

Положения настоящей главы применяются к установкам, производящим диоксид титана.

Статья 54. Запрет на эвакуацию отходов с установок по производству диоксида титана

Запрещается захоронение следующих отходов в любом водоеме:

а) твердые отходы с установок по производству диоксида титана;

б) материнские растворы, возникающие в фазе фильтрации, следующей за процессом гидролиза раствора сульфата титанила с установок, использующих сульфатный способ, в том числе кислотные отходы, связанные с такими растворами, содержащие в совокупности более 0,5% свободной серной кислоты и различных тяжелых металлов, а также материнские растворы, разведенные таким образом, что они содержат 0,5% или менее свободной серной кислоты;

с) отходы с установок, использующих хлоридный способ, содержащие более 0,5% свободной соляной кислоты и различных тяжелых металлов, в том числе растворы, разведенные таким образом, что они содержат 0,5% или менее свободной соляной кислоты;

д) соли, образующиеся в результате фильтрации, шламы и жидкие отходы, возникающие в процессе обработки (концентрации или нейтрализации) отходов, перечисленных в п. б) и с) и содержащих различные тяжелые металлы, за исключением нейтрализованных, отфильтрованных или отжатых отходов, содержащих малые количества тяжелых металлов, со значением рН более 5,5 до разведения.

Статья 55. Контроль и мониторинг выбросов в атмосферу и воду с установок по производству диоксида титана

(1) Выбросы в атмосферу с установок не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные частью 2 Приложения № 13.

(2) Интегрированные природоохранные разрешения, выданные для установок по производству диоксида титана, должны включать меры по предотвращению выбросов кислотных аэрозолей с таких установок.

(3) Выбросы в воду с установок не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные частью 1 Приложения № 13.

(4) Интегрированные природоохранные разрешения, выданные для установок по производству диоксида титана, должны содержать меры по мониторингу выбросов в воду с целью соблюдения ч. (3).

(5) Интегрированные природоохранные разрешения, выданные для установок по производству диоксида титана, должны содержать меры по мониторингу выбросов в атмосферу с целью соблюдения ч. (1), включая минимальный мониторинг выбросов, предусмотренный в части 3 Приложения № 13.

Глава IX ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

Статья 56. Контроль промышленной и экономической деятельности, оказывающей воздействие на окружающую среду

(1) Экологический контроль осуществляет Инспекторат по охране окружающей среды в соответствии с положениями настоящего закона, Закона № 131/2012 о государственном контроле предпринимательской

деятельности и Методологии государственного контроля за предпринимательской деятельностью на основе анализа рисков, относящихся к сферам компетенции Инспектората по охране окружающей среды, утвержденной Постановлением Правительства № 963/2018.

(2) Плановый экологический контроль осуществляется на основе годового плана проверок, разработанного Инспекторатом по охране окружающей среды в соответствии с положениями Закона № 131/2012 о государственном контроле предпринимательской деятельности.

Статья 57. План и программа проведения экологических проверок

(1) План экологического контроля за промышленной и экономической деятельностью, включенной в Приложение № 1, должен охватывать изучение всего спектра воздействий на окружающую среду, производимых установкой, и составляется Инспекторатом по охране окружающей среды.

(2) Установки, перечисленные в Приложении № 1, должны быть предметом национального, регионального или местного плана экологического контроля, который должен ежегодно пересматриваться и обновляться.

(3) План проведения экологических проверок содержит:

- а) общую оценку значительных проблем окружающей среды, которые должны быть приняты во внимание;
- б) географическую территорию, на которую распространяется план проверки;
- с) реестр проверок, предусмотренных планом;
- д) положения о сотрудничестве между различными проверяющими органами.

(4) На основе плана проведения экологических проверок, предусмотренного в ч. (3) и систематической оценки экологических рисков Инспекторат по охране окружающей среды разрабатывает годовой план проверок в соответствии с положениями Закона № 131/2012 о государственном контроле предпринимательской деятельности.

(5) Виды деятельности или установки, представляющие серьезные экологические риски, подлежат ежегодному экологическому контролю, а виды деятельности и установки, представляющие наименьший риск, подлежат экологическому контролю один раз в три года.

(6) Оценка экологического риска должна проводиться систематически на основе потенциального и фактического воздействия установки на здоровье человека и окружающую среду с учетом уровней и типов выбросов, чувствительности местной среды, риска аварий и истории соблюдения условий разрешения.

Статья 58. Внезапный экологический контроль

(1) Внезапный экологический контроль проводится в соответствии со ст. 19 Закона № 131/2012 о государственном контроле предпринимательской деятельности.

(2) Внезапный экологический контроль проводится с целью расследования в кратчайшие сроки и, при необходимости, до выдачи, пересмотра или обновления разрешения, соответствующих экологических жалоб, промышленных аварий, серьезных инцидентов, при регистрации превышения пороговых значений выбросов и серьезных случаев несоответствия требованиям.

(3) Если в результате запланированного экологического контроля было обнаружено несоблюдение условий интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения, Инспекторат по охране окружающей среды в течение шести месяцев должен провести внезапный контроль с целью оценки соблюдения условий разрешения.

(4) После каждого посещения участка Инспекторат по охране окружающей среды составляет протокол проверки в соответствии с Законом № 131/2012 о государственном контроле предпринимательской деятельности, который также должен включать выводы о степени соответствия установки условиям интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения и выводы о возможной необходимости дальнейших действий.

(5) Инспекторат по охране окружающей среды следит за выполнением предписаний протокола проверки и следит за тем, чтобы оператор принял все необходимые меры для обеспечения соответствия в установленный срок.

Глава X

ТРАНСГРАНИЧНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

Статья 59. Трансграничное воздействие

(1) Если Агентство окружающей среды получило информацию о том, что функционирование установки, для которой подано заявление на выдачу интегрированного природоохранного разрешения, может оказать значительное негативное воздействие на окружающую среду другого государства, оно информирует об этом Министерство окружающей среды.

(2) Министерство окружающей среды в течение 5 рабочих дней после получения информации от Агентства окружающей среды информирует центральный государственный орган по охране окружающей среды государства, которое может быть затронуто, в отношении этого вопроса.

(3) Уведомление направляется возможно затрагиваемой стороне по дипломатическим каналам на государственном языке или на другом доступном языке, согласованном с затрагиваемой стороной.

(4) Если информация, указанная в ч. (1) запрашиваются центральным государственным органом по охране окружающей среды государства, которое может быть затронуто, Министерство окружающей среды передает в соответствии с законом любую запрашиваемую информацию, если она доступна.

(5) Информация, указанная в ч. (1) предоставляется или доводятся до сведения общественности государства, которое может быть затронуто, в соответствии с положениями Приложения № 4, одновременно с этим она становится доступной для общественности на своей территории, и должна использоваться в двусторонних консультациях между Министерством окружающей среды и центральным государственным органом по охране окружающей среды государства, которое может быть затронуто, на основе взаимности и на условиях равноправия.

(6) В рамках двусторонних отношений Министерство окружающей среды гарантирует, что в случаях, предусмотренных в ч. (1)-(3), заявки на выдачу или обновление интегрированного природоохранного разрешения доступны для общественности соседнего государства, на окружающую среду которого оказывается воздействие, в течение 30 дней, чтобы позволить ему осуществлять право передавать замечания/комментарии до принятия решения.

(7) Итоги консультаций, проведенных в соответствии с положениями ч. (1)- (6) должны быть учтены Агентством окружающей среды при принятии решения о выдаче интегрированного природоохранного разрешения.

(8) Министерство окружающей среды информирует соседнее государство или соседние государства о принятом решении и публикует его на официальной веб-странице органа.

(9) В случае затронутого или потенциально затронутого государства Министерство окружающей среды должно предоставить заинтересованной общественности информацию, полученную в рамках двусторонних отношений.

Глава XI

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 60. Заключительные положения

(1) Настоящий закон вступает в силу по истечении 24 месяцев со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

(2) Правительству, в течение 24 месяцев с даты публикации настоящего закона:

а) привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом;

b) представить Парламенту предложения по приведению законодательства в соответствие с настоящим законом;

c) разработать и утвердить Методологию расчета стоимости интегрированного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения;

d) разработать и утвердить Положение об организации и предоставлении государственных услуг по выдаче интегрированного природоохранного разрешения / природоохранного разрешения.

(3) Министерству окружающей среды, в течение 24 месяцев с даты публикации настоящего закона, утвердить:

a) Справочники ВАТ;

b) Руководств по составлению Базового отчета;

c) Руководства по выдаче интегрированного природоохранного разрешения, природоохранного разрешения и регистрации предприятий.

(4) На дату вступления в силу закона ст. 11, 12, п. b) ч. (3) ст. 17, ч. (3) ст. 20 и приложение к Закону № 1422/1997 об охране атмосферного воздуха (Официальный монитор Республики Молдова, 1998, № 44-46 ст. 312) признать утратившими силу.

(5) Обладателям разрешения на выброс загрязнителей в атмосферу стационарными источниками загрязнения, выданного на основании Закона № 1422/1997 об охране атмосферного воздуха, до вступления в силу настоящего Закона:

a) соблюдать нормативах ПДВ загрязнителей;

b) соблюдать график и процедуры проверки выбросов в атмосферный воздух, согласованные с Агентством окружающей среды;

c) внедрять меры по снижению последствий загрязнения и охране окружающей среды.

Статья 61. Переходные положения

Для крупных установок сжигания, упомянутых в ч. (1) ст. 35, которые на день вступления в силу настоящего закона являются действующими, должно быть обеспечено соблюдение настоящего закона с 31 декабря 2028 года.

Председатель Парламента

ПЕРЕЧЕНЬ
промышленной и экономической деятельности со значительным
экологическим риском

Не подпадают под действие закона о промышленных выбросах установки или части установок, которые:

- а) используются для исследований, разработки и тестирования новых продуктов, которые не подлежат коммерциализации;
- б) используются для исследований, разработки или тестирования новых процессов.

Пороговые значения относятся к максимальной производственной мощности установки.

Если оператор осуществляет несколько видов деятельности в одной и той же установке или на одной и той же площадке, включенных в одну подкатегорию деятельности, для которой установлено пороговое значение, мощности этих видов деятельности суммируются.

1. Энергетические отрасли

- 1) Сжигание топлива в установках с установленной тепловой мощностью 50 МВт или более;
- 2) Очистка сырой нефти и газа;
- 3) Производство кокса;
- 4) Газификация и сжижение:
 - а) угля;
 - б) иных видов топлива в установках с установленной тепловой мощностью 20 МВт или более.

2. Производство и обработка металлов

- 1) Обжиг или агломерация металлических руд (в том числе сульфидных руд);
- 2) Производство чугуна или стали (первичная или вторичная плавка), в том числе непрерывная разливка с производительностью, превышающей 2,5 тонны в час;
- 3) Обработка черных металлов:
 - а) станы горячей прокатки с мощностью, превышающей 20 тонн необработанной стали в час;
 - б) кузнечные молоты, энергия которых превышает 50 КДж на молот, а потребляемая тепловая мощность превышает 20 МВт;

с) нанесение защитных распыленных металлических покрытий с подачей необработанной стали, превышающей 2 тонны в час.

4) Литейные цеха черных металлов с производственной мощностью, превышающей 20 тонн в день;

5) Обработка цветных металлов:

а) производство нераскисленных цветных металлов из руды, концентратов или вторичного сырья посредством металлургических, химических или электролитических процессов;

б) выплавка, включая легирование, цветных металлов, в том числе извлеченных продуктов, и эксплуатация литейных цехов черных металлов с плавильной мощностью, превышающей 4 тонны в день для свинца и кадмия или 20 тонн в день для всех других металлов.

с) Для целей данной категории деятельности вторичное сырье означает: чистый металллом (обезжиренный и не содержащий других примесей, кроме металлических), шламы, металлические шлаки и т.д.

б) Поверхностная обработка металлов и пластических материалов с использованием электролитических или химических процессов, при которых объем используемых для обработки чанов превышает 30 м³.

а) Чаны, используемые для подготовки и промывки образцов, не являются чанами для обработки.

3. Горнодобывающая промышленность

1) Производство цемента, извести и магнезии:

а) производство цементного клинкера во вращающихся обжиговых печах с производственной мощностью, превышающей 500 тонн в день, или в других печах с производственной мощностью, превышающей 50 тонн в день;

б) производство извести в печах с производственной мощностью, превышающей 50 тонн в день;

с) производство магнезии в печах с производственной мощностью, превышающей 50 тонн в день.

2) Производство стекла, включая стекловолокно, с плавильной мощностью, превышающей 20 тонн в день;

3) Плавление минеральных веществ, в том числе производство минеральных волокон, с плавильной мощностью, превышающей 20 тонн в день;

4) продуктов путем обжига, в частности, кровельной черепицы, кирпича, огнеупорного кирпича, керамической плитки, каменной керамики или фарфоровых изделий, с производственной мощностью, превышающей 75 тонн в день, и/или с мощностью обжиговых печей, превышающей 4 м³ и плотностью садки на обжиговую печь, превышающей 300 кг / м³.

4. Химическая промышленность.

В целях настоящего раздела производство в пределах значения категорий видов деятельности, содержащихся в этом разделе, означает производство в промышленных масштабах с помощью химической или биологической обработки веществ или групп веществ, перечисленных в подпунктах 1) – 6).

1) Производство органических химических веществ, таких как:

a) простые углеводороды (линейные или циклические, насыщенные или ненасыщенные, алифатические или ароматические);

b) кислородсодержащие углеводороды, такие, как спирты, альдегиды, кетоны, карбоновые кислоты, сложные эфиры и их смеси, ацетаты, простые эфиры, перекиси, эпоксидные смолы;

c) сернистые углеводороды;

d) азотные углеводороды, такие как амины, амиды, соединения азота, нитросоединения или нитратные соединения, нитрилы, цианаты, изоцианаты;

e) фосфорсодержащие углеводороды;

f) галогенированные углеводороды;

g) органометаллические соединения;

h) пластические материалы (полимеры, синтетические волокна и волокна на базе целлюлозы);

i) синтетический каучук;

j) красители и пигменты;

k) поверхностно-активные вещества.

2) Производство неорганических химических веществ, таких как:

a) газы, такие как аммиак, хлор или хлористый водород, фтор или фтористый водород, оксиды углерода, соединения серы, оксиды азота, водород, диоксид серы, хлорокись углерода;

b) кислоты, такие как хромовая кислота, фтористоводородная кислота, фосфорная кислота, азотная кислота, хлористоводородная кислота, серная кислота, олеум, сернистая кислота;

c) щелочи, такие как гидроксид аммония, гидроксид калия, гидроксид натрия;

d) соли, такие как хлористый аммоний, хлорноватокислый калий, углекислый калий, углекислый натрий, перборат, азотнокислое серебро;

e) неметаллы, оксиды металлов или другие неорганические соединения, такие как карбид кальция, кремний, карбид кремния.

Производство фосфорных, азотных или калийных минеральных удобрений (простых или сложных удобрений);

- 4) Производство продуктов для защиты растений и биоцидов;
- 5) Производство фармацевтических продуктов, в том числе промежуточных продуктов;
- б) Производство взрывчатых веществ.

5. Управление отходами

1) Удаление или переработка опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в день, с использованием одного или нескольких из нижеперечисленных видов деятельности:

- a) биологическая обработка;
- б) физико-химическая обработка;
- с) смешение отходов перед осуществлением одного из других видов деятельности, перечисленных в пп. 1) и 2);
- d) переупаковка отходов перед осуществлением одного из других видов деятельности, перечисленных в подпунктах 1) и 2);
- e) переработка/восстановление растворителей;
- f) переработка/утилизация неорганических материалов, за исключением металлов и металлических соединений;
- g) рекуперация кислот или щелочей;
- h) извлечение компонентов, используемых для снижения уровня загрязнения;
- i) извлечение компонентов из катализаторов;
- j) восстановление или другое повторное использование масел;
- к) накопление на поверхности.

2) Удаление или утилизация отходов на установках по сжиганию отходов или в установках по совместному сжиганию отходов:

- a) для неопасных отходов – с производительностью, превышающей 3 тонны в час;
- б) для опасных отходов – с производительностью, превышающей 10 тонн в день.

3)

a) Удаление неопасных отходов мощностью более 50 тонн в день, включающее один или несколько из следующих видов деятельности, за исключением деятельности, определенной в Положении о требованиях к сбору, очистке и сбросу сточных вод в канализационную систему и/или в приемники для городских и сельских населенных пунктов, утвержденном Правительством.

- i) биологическая обработка;
- ii) физико-химическая обработка;

iii) предварительная обработка отходов для сжигания или совместного сжигания;

iv) обработка шлаков и зол;

v) обработка в измельчителях металлических отходов, в том числе отходов электрического и электронного оборудования, транспортных средств, срок эксплуатации которых подошел к концу, и их составных частей.

b) Восстановление или сочетание восстановления и удаления неопасных отходов с производительностью более 75 тонн в день, включающее выполнение одного или нескольких из следующих видов деятельности, за исключением деятельности, определенной в Положении о требованиях к сбору, очистке и сбросу сточных вод в канализационную систему и/или в приемники для городских и сельских населенных пунктов, утвержденном ПП № 950/2013:

i) биологическая обработка;

ii) предварительная обработка отходов для сжигания или совместного сжигания;

iii) обработка шлаков и зол;

iv) обработка в измельчителях металлических отходов, в том числе отходов электрического и электронного оборудования, транспортных средств, срок эксплуатации которых подошел к концу, и их составных частей.

В случае если единственным осуществляемым видом переработки отходов является анаэробное перегнивание, пороговая производительность устанавливается равной 100 тоннам в день;

4) свалки, на которые поступает более 10 тонн отходов в день, или с общей емкостью, превышающей 25 000 тонн, за исключением свалок инертных отходов.

5) Временное хранение опасных отходов, не предусмотренных пп. 4), вплоть до любого из видов деятельности, перечисленных в пп. 1), 2), 4) и б), с общей производительностью, превышающей 50 тонн, за исключением временного хранения, на месте их образования, до их сбора;

б) Подземное хранение опасных отходов с общей производительностью, превышающей 50 тонн.

6. Прочие виды деятельности

1) Производство в промышленных установках:

a) целлюлозы из древесины или иных волокнистых материалов;

b) бумаги и картона с производственной мощностью, превышающей 20 тонн в день;

c) одного или нескольких видов древесных плит: ориентированно-стружечная плита ОСП, древесностружечная плита или

древесноволокнистая плита с производственной мощностью, превышающей 600 м³ в день.

2) Предварительная обработка (такие операции, как промывка, отбеливание, мерсеризация) или окрашивание волокна или текстиля, где производительность превышает 10 тонн в день;

3) Дубление кож и шкур, где производительность превышает 12 тонн обработанных продуктов в день;

а) Бойни с мощностями по переработке туш, превышающими 50 тонн в день;

б) Обработка и переработка, за исключением упаковки, следующего сырья независимо от его предыдущей обработки с целью производства пищевых продуктов или кормов из:

i) животного сырья (за исключением молока) с мощностями по производству готовой продукции, превышающими 75 тонн в день;

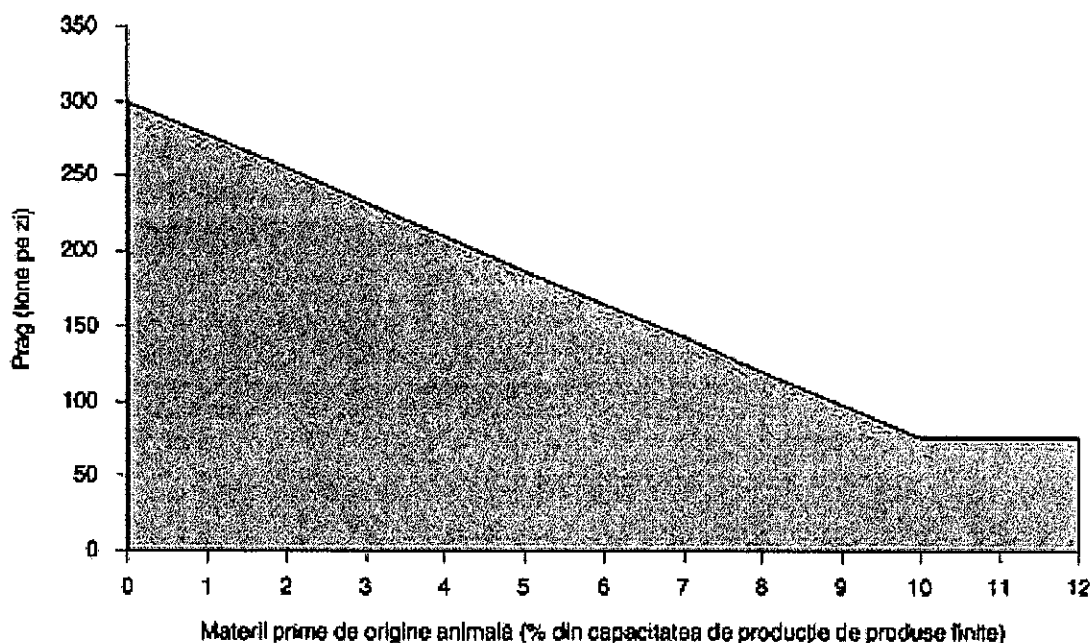
ii) растительного сырья с мощностями по производству готовой продукции, превышающими 300 тонн в день или 600 тонн в день, если установка функционирует не более 90 дней подряд за год;

iii) животного и растительного сырья, как в комбинированных, так и в отдельных продуктах, где мощность по производству готовой продукции в тоннах в день превышает:

75, если А равно 10 или выше; или - $[300 - (22,5 \times A)]$ в иных случаях, где «А» представляет собой долю животного материала (выраженная в процентах от веса) в количестве, используемом для расчета мощности производства готовой продукции.

Упаковка не включается в окончательный вес продукта.

Настоящий подраздел не применяется, когда сырьем служит исключительно молоко.



с) Обработка и переработка молока, когда количество получаемого молока превышает 200 тонн в день (средний показатель на ежегодной основе).

Для целей данной категории деятельности в качестве рабочего дня считается интервал времени, соответствующий работе установки, в течение 24-часового периода.

5) Удаление или переработка туш животных или отходов животноводства с перерабатывающей мощностью, превышающей 10 тонн в день;

б) Интенсивное разведение домашней птицы или свиней в установках, рассчитанных на более чем:

а) 40 000 мест для домашней птицы;

б) 2 000 мест для разведения свиней (весом более 30 кг); или

с) 750 мест для свиноматок.

7) Поверхностная обработка веществ, предметов или продуктов с использованием органических растворителей, в частности, для отделки, печатания, покрытия, обезжиривания, гидроизоляции, калибровки, окраски, очистки или пропитки с мощностью потребления органического растворителя более 150 кг в час или более 200 тонн в год;

а) Для целей данной категории мощность потребления не включает количество органических растворителей, восстановленных для повторного использования.

8) Производство углерода (обоженного угля) или электрографита путем сжигания или графитизации;

9) Улавливание потоков CO_2 от установок, подпадающих под действие настоящего закона с целью геологического хранения углекислого газа;

10) Сохранение лесов и лесоматериалов химическими веществами с производственной мощностью, превышающей 75 м³ в день, за исключением обработки против сини;

11) Автономная очистка сточных вод, не подпадающих под действие Положения о требованиях к сбору, очистке и сбросу сточных вод в канализационную систему и/или в приемники для городских и сельских населенных пунктов, утвержденного Постановлением Правительства № 950/2013.

ПЕРЕЧЕНЬ
промышленной и экономической деятельности с низким
экологическим риском

№ п/п	Код КЭДМ	Название деятельности	Примечание
1. Энергетическая промышленность			
1)		Средние установки сжигания с установленной тепловой мощностью, равной или превышающей 5 МВт и менее 50 МВт	
2)	35.11	Производство электроэнергии	
3)	35.12	Транспортировка электроэнергии	
4)	35.13	Распределение электроэнергии	
5)	35.21	Производство газа	
6)	35.22	Распределение газообразного топлива по трубопроводам	
7)	35.23	Продажа газообразного топлива по трубопроводам	
2. Производство и обработка металлов			
8)	24.10	Производство черных металлов в первичных формах и ферросплавов	
9)	24.20	Производство труб и трубок, полых профилей и фитингов для них из стали	
10)	24.31	Холодное волочение брусков	
11)	24.32	Холодная прокатка узких полос	
120)	24.33	Производство стальных профилей путем холодной штамповки или фальцовки	
13)	24.41	Производство драгоценных металлов	
14)	24.42	Производство алюминия	
15)	24.43	Производство свинца, цинка и олова	
16)	24.44	Производство меди	
17)	24.45	Производство прочих цветных металлов	
18)	24.46	Переработка ядерного топлива	
19)	24.51	Литье чугуна	
20)	24.52	Литье стали	
21)	24.53	Литье легких цветных металлов	
22)	25.11	Производство металлических конструкций и элементов конструкций	
23)	25.12	Производство металлических дверей и окон	
24)	25.21	Производство радиаторов и котлов центрального отопления	
25)	25.29	Производство металлических резервуаров, цистерн и контейнеров	
26)	25.30	Производство паровых котлов (за исключением котлов центрального	

		отопления)	
27)	25.40	Производство оружия и боеприпасов	
28)	25.50	Производство металлических изделий путемковки, прессования, штамповки и профилирования; порошковая металлургия	
29)	25.61	Обработка металлов и нанесение покрытий на металлы	
30)	25.62	Операции по механической обработке металлов	За исключением слесарных мастерских и мастерских по изготовлению дубликатов ключей
31)	25.71	Производство ножевых изделий	Более 5 т / месяц
32)	25.72	Производство скобяных изделий (замков и петель)	Более 2 т / месяц
33)	25.73	Производство инструментов	Более 2 т / месяц
34)	25.91	Производство емкостей, контейнеров и аналогичных изделий из стали	Более 3 т / месяц
35)	25.92	Производство упаковки из легких металлов	
36)	25.93	Производство изделий из проволоки, цепей и пружин	
37)	25.94	Производство креплений и других резьбовых изделий; производство заклепок и шайб	
38)	25.99	Производство прочих металлических изделий, не включенных в другие категории	
39)	26.11	Производство электронных компонентов (модулей)	
40)	26.12	Производство прочих электронных компонентов	
41)	26.20	Производство компьютеров и периферийного оборудования	За исключением деятельности по их сборке
42)	26.30	Производство коммуникационного оборудования;	
43)	26.40	Производство электронного оборудования широкого потребления	
44)	26.51	Производство инструментов и устройств для измерения, тестирования и навигации	
45)	26.52	Производство часов	
46)	26.60	Производство рентгеновского, электродиагностического и электротерапевтического оборудования	
47)	26.70	Производство оптических приборов и фотографического оборудования	
48)	26.80	Производство магнитных и оптических носителей информации для записи	
49)	27.11	Производство электродвигателей, генераторов и трансформаторов	
50)	27.12	Производство электrorаспределительной и	

		регулирующей аппаратуры	
51)	27.20	Производство аккумуляторов и батарей	
52)	27.31	Производство волоконно-оптического кабеля	
53)	27.32	Производство прочих электронных и электрических проводов и кабелей	
54)	27.33	Производство приспособлений для электропроводки	
55)	27.40	Производство электроосветительного оборудования	
56)	27.51	Производство электробытовых приборов	
57)	27.52	Производство бытовых неэлектрических приборов	
58)	27.90	Производство прочего электрического оборудования	
59)	28.11	Производство двигателей и турбин (за исключением авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей)	
60)	28.12	Производство гидравлического оборудования	
61)	28.13	Производство прочих насосов и компрессоров	
62)	28.14	Производство прочих кранов и вентиляей	
63)	28.15	Производство подшипников, зубчатых передач, коробок передач и элементов механических передач и приводов	
64)	28.21	Производство печей, топок и печных горелок	
65)	28.22	Производство подъемного и погрузочно-разгрузочного оборудования	
66)	28.23	Производство офисной техники и оборудования (за исключением компьютеров и периферийного оборудования)	
67)	28.24	Производство ручных механизированных инструментов	
68)	28.25	Производство холодильного и вентиляционного оборудования не бытового назначения	
69)	28.29	Производство прочих машин и оборудования общего назначения	
70)	28.30	Производство машин и оборудования для сельского и лесного хозяйства	
71)	28.41	Производство оборудования и станков для обработки металлов	
72)	28.49	Производство прочих станков	
73)	28.91	Производство оборудования для металлургии	
74)	28.92	Производство оборудования для добычи полезных ископаемых и строительства	

75)	28.93	Производство оборудования для изготовления продуктов питания, напитков и табачных изделий	
76)	28.94	Производство оборудования для текстильной промышленности, производства одежды, меховых и кожаных изделий	
77)	28.95	Производство машин для изготовления бумаги и картона	
78)	28.96	Производство оборудования для переработки пластмасс и резины	
79)	28.99	Производство прочих машин и оборудования специального назначения	
80)	29.10	Производство автомобильного транспорта	
81)	29.20	Производство кузовов для автотранспортных средств; производство прицепов и полуприцепов;	
82)	29.31	Производство электрических и электронных комплектующих для автотранспортных средств;	
83)	29.32	Производство прочих комплектующих и аксессуаров для автотранспортных средств	
84)	30.11	Строительство кораблей и плавучих средств	
85)	30.12	Строительство прогулочных и спортивных судов	
86)	30.20	Производство подвижного состава	
87)	30.30	Производство воздушных и космических летательных аппаратов	
88)	30.40	Производство военных боевых транспортных средств	
89)	30.91	Производство мотоциклов	
90)	30.92	Производство велосипедов и инвалидных колясок	
91)	30.99	Производство прочих транспортных средств, не включенных в другие категории	
92)	32.11	Чеканка монет	Установки для обработки поверхности металлов на химической или электролитической основе
93)	32.12	Производство ювелирных изделий и аналогичных изделий из драгоценных металлов и камней	Установки для обработки поверхности металлов на химической или электролитической основе
94)	32.13	Производство бижутерии и аналогичных изделий	
95)	33.11	Ремонт металлических изделий	
96)	33.12	Ремонт машин	
97)	33.13	Ремонт электронного и оптического оборудования	

98)	33.14	Ремонт электрического оборудования	
99)	33.15	Ремонт и техническое обслуживание кораблей и лодок	
100)	33.16	Ремонт и техническое обслуживание воздушных судов и космических аппаратов	
101)	33.17	Ремонт и техническое обслуживание прочих видов транспортного оборудования	
102)	33.19	Ремонт прочего оборудования	
3. Горнодобывающая промышленность			
103)	23.51	Производство цемента	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.1 Приложения № 1
104)	23.52	Производство извести и строительного гипса	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.1 Приложения № 1
105)	23.61	Производство изделий из бетона для строительства	От 10 т / сутки
106)	23.62	Производство изделий из гипса для строительства	От 10 т / сутки
107)	23.63	Производство бетона	От 10 т / сутки
108)	23.64	Производство строительных растворов	От 10 т / сутки
109)	23.69	Производство прочих изделий из бетона, гипса и цемента	От 10 т / сутки
110)	23.70	Резка, обработка и отделка камня	
111)	23.91	Производство абразивных изделий;	
112)	23.99	Производство прочей неметаллической минеральной продукции	
113)	23.11	Производство листового стекла	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.3 Приложения № 1
114)	23.12	Формирование и обработка листового стекла	За исключением услуг по отделке плоского стекла и мастерских по остеклению
115)	23.13	Производство стеклянных изделий	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.3 Приложения № 1
116)	23.14	Производство стекловолкна	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.3 Приложения № 1
117)	23.19	Производство технического стекла	
118)	23.20	Производство огнеупорных изделий	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.3 Приложения № 1

119)	23.31	Производство керамических покрытий и плит	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.3 Приложения № 1
120)	23.32	Производство кирпича, черепицы и прочих строительных изделий из обожженной глины	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.3 Приложения № 1
121)	23.41	Производство керамических бытовых и декоративных изделий	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.3 Приложения № 1
122)	23.42	Производство керамического гигиенического санитарно-технического оборудования	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 3.3 Приложения № 1
123)	23.43	Производство керамических изоляторов и изолирующих деталей	
124)	23.44	Производство прочих технических керамических изделий	
125)	23.49	Производство прочих керамических изделий	
4. Химическая промышленность			
126)	20.11	Производство промышленных газов	
127)	20.12	Производство красителей и пигментов	От 500 кг/сутки
128)	20.13	Производство прочих основных неорганических химических веществ (от 500 кг / сутки)	От 500 кг/сутки
129)	20.14	Производство прочих основных органических химических веществ	От 500 кг/сутки
130)	20.15	Производство удобрений и азотных соединений	От 1 т/сутки
131)	20.16	Производство пластмасс и синтетических смол в первичных формах	
132)	20.17	Производство синтетического каучука в первичных формах	От 500 кг/сутки
133)	20.20	Производство пестицидов и прочей агрохимической продукции	От 500 кг/сутки
134)	20.30	Производство красок, лаков, типографских красок и мастик	От 500 кг/сутки
135)	20.41	Производство мыла и моющих, чистящих и полирующих средств (за исключением изделий ручной работы)	
136)	20.42	Производство парфюмерных и косметических средств (туалетных средств)	
137)	20.51	Производство взрывчатых веществ	
138)	20.52	Производство клеев	
139)	20.53	Производство эфирных масел	
140)	20.59	Производство прочих химических продуктов, не включенных в другие категории	

141)	20.60	Производство синтетических и искусственных волокон	
142)	21.20	Производство фармацевтических препаратов	От 500 кг/сутки
143)	22.11	Производство резиновых покрышек и камер; восстановление шин	
144)	22.19	Производство прочих резиновых изделий	
145)	22.21	Производство пластмассовых плит, листов, труб и профилей	От 500 кг/сутки
146)	22.22	Производство пластиковых упаковочных изделий	
147)	22.23	Производство пластмассовых изделий, используемых в строительстве	От 100 кв. м/сутки
148)	22.29	Производство прочих пластмассовых изделий	
5. Обращение с отходами Очистка сточных вод/отходов			
149)	38.21	Обработка и удаление неопасных отходов	Для любой другой деятельности, перечисленной в п. 5 Приложения № 1
150)	38.11	Сбор неопасных отходов	
151)	38.12	Сбор опасных отходов	
152)	38.31	Демонтаж (разборка) бывших в употреблении машин и оборудования с целью дальнейшей переработки материалов	
153)	38.32	Вторичная переработка отсортированных материалов	
154)	37.00	Сбор и обработка сточных вод	
6. Сельское хозяйство и аквакультура			
155)	01.41	Разведение молочного крупного рогатого скота	Деятельность ферм по производству молока - от 50 голов
156)	01.42	Разведение прочих пород крупного рогатого скота	От 50 голов
157)	01.43	Разведение лошадей и прочих копытных пород	От 100 голов
158)	01.41	Разведение овец и коз	От 200 голов (одно место должно соответствовать взрослому животному)
159)	01.46	Разведение свиней весом более 30 кг Разведение свиноматок Разведение свиней весом от 7 кг до 30 кг (3 месяца)	От 50 голов От 30 голов От 500 голов
160)	01.47	Разведение птиц (цыплят, бройлеров, уток, индеек, гусей, перепелов и др.)	От 500 голов
161)	01.49	Разведение других видов животных (кролики, шиншиллы, норки, страусы, и др.)	От 500 голов суммарно
162)	01.50	Смешанное сельское хозяйство (растениеводство в сочетании с животноводством)	

163)	03.22	Пресноводная аквакультура	
7. Добывающая промышленность			
164)	06.10	Добыча сырой нефти	
165)	06.20	Добыча природного газа	
166)	07.10	Добыча железных руд	
167)	07.29	Добыча руд других цветных металлов	
168)	08.11	Добыча декоративного и строительного камня, известняка, гипса, мела и сланца	
169)	08.12	Разработка гравийных и песчаных карьеров, добыча глины и каолина	
170)	08.91	Добыча минерального сырья для химической промышленности и натуральных удобрений	
171)	08.92	Добыча и обработка торфа	
172)	08.93	Добыча соли	
173)	08.99	Добыча прочих полезных ископаемых	
174)	09.10	Предоставление сопутствующих услуг в области добычи нефти и природного газа	
175)	09.90	Предоставление сопутствующих услуг в области добычи других полезных ископаемых	
8. Пищевая промышленность			
176)	10.11	Производство, переработка и консервирование мяса, включая бойни	От 1 т/сутки (сырье)
177)	10.12	Переработка и консервирование мяса птицы	От 1 т / сутки (сырье)
178)	10.13	Производство продуктов из мяса (включая мясо домашней птицы)	От 1 т / сутки (сырье)
179)	10.20	Переработка и консервирование рыбы, ракообразных и моллюсков;	
180)	10.31	Переработка и консервирование картофеля	От 1 т / сутки (сырье)
181)	10.32	Производство фруктовых и овощных соков	От 1 т / сутки (сырье)
182)	10.39	Переработка и консервирование фруктов и овощей, кроме картофеля	От 1,5 т / сутки (сырье)
183)	10.41	Производство масел и жиров	От 1 т / сутки (сырье)
184)	10.42	Производство маргарина и других подобных пищевых продуктов;	
185)	10.51	Переработка молока и производство сыра;	
186)	10.52	Производство мороженого	За исключением дозаторов
187)	10.61	Производство муки и круп	От 5 т / сутки
188)	10.62	Производство крахмала и продукции из крахмала	От 2,5 т / сутки
189)	10.71	Производство хлеба; производство свежих мучных кондитерских изделий;	От 1 т / сутки (готовых изделий)
190)	10.72	Производство сухарей и печенья; производство мучных кондитерских изделий длительного хранения	От 1 т / сутки (готовых изделий)
191)	10.73	Производство макарон, лапши, кускуса и аналогичных мучных изделий;	От 1 т / сутки (готовых изделий)

192)	10.81	Производство сахара	
193)	10.82	Производство какао, шоколада и сахаристых кондитерских изделий	
194)	10.83	Производство чая и кофе	От 100 кг/сутки (готовых изделий)
195)	10.84	Производство пряностей и приправ	От 100 кг/сутки (готовых изделий)
196)	10.85	Производство готовых пищевых продуктов	
197)	10.86	Производство детского питания и диетических пищевых продуктов	
198)	10.89	Производство прочих продуктов питания, не включенных в другие категории	
199)	10.91	Производство готовых кормов для животных, содержащихся на фермах	От 1 т/сутки (сырье)
200)	10.92	Производство готовых кормов для домашних животных	От 1 т/сутки (сырье)
201)	11.01	Дистилляция, ректификация и смешивание спиртных напитков	От 300 литров в день
202)	11.02	Производство вина из винограда	От 500 литров в день
203)	11.03	Производство сидра и прочих фруктовых вин	От 500 литров в день
204)	11.04	Производство прочих недистиллированных ферментированных напитков	От 500 литров в день
205)	11.05	Производство пива	
206)	11.06	Производство солода	
207)	11.07	Производство безалкогольных напитков; производство минеральных вод и других вод в бутылках	
9. Текстильная, кожевенная, деревообрабатывающая и бумажная промышленность			
208)	13.10	Подготовка и прядение текстильных волокон	От 50 кг / день
209)	13.20	Производство текстильных тканей	От 50 кг / день
210)	13.30	Отделка текстильных изделий	От 50 кг / день
211)	13.91	Производство вязаного и трикотажного полотна	От 50 станков
212)	13.+92	Производство готовых текстильных изделий (кроме одежды и нательного белья)	От 50 станков
213)	13.92	Производство ковров и ковровых изделий	От 50 станков
214)	13.94	Производство канатов, веревок, бечевки и сетей	Только для пропитки или покрытия
215)	13.95	Производство нетканых текстильных материалов и изделий из них, кроме одежды	От 50 станков
216)	13,96	Производство прочих технических и производственных текстильных изделий	От 50 станков
217)	13.99	Производство прочих текстильных изделий	От 50 станков
218)	14.11	Производство одежды из кожи	От 50 станков
219)	14.12	Производство рабочей одежды	От 50 станков
220)	14.13	Производство прочей верхней одежды (кроме нижнего белья)	От 50 станков

221)	14.14	Производство нижнего белья	От 50 станков
222)	14.19	Производство прочих видов одежды и аксессуаров, не включенных в другие категории	От 50 станков
223)	14.31	Производство вязаных и трикотажных чулочно-носочных изделий	От 50 станков
224)	14.39	Производство прочих вязаных и трикотажных изделий	От 50 станков
225)	14.20	Производство меховых изделий	От 30 станков
226)	15.11	Дубление и отделка кожи, выделка и крашение меха	
227)	15.12	Производство чемоданов, сумок и аналогичных изделий; производство шорно-седельных и других изделий из кожи	От 30 станков
228)	15.20	Производство обуви	От 50 пар / день
229)	16.10	Распиловка и строгание древесины	
230)	16.21	Производство шпона и древесных панелей (фанера, панели, шпон, ДСП, ДВП и др.)	
231)	16.22	Производство сборных паркетных покрытий	
232)	16.23	Производство прочих деревянных строительных конструкций и столярных изделий	
233)	16.24	Производство деревянной тары	
234)	16.29	Производство прочих деревянных изделий; производство изделий из пробки, соломки и других растительных материалов для плетения	
235)	17.11	Производство целлюлозы	
236)	17.12	Производство бумаги и картона	
237)	17.21	Производство гофрированной бумаги и картона, бумажной и картонной тары	За исключением производства упаковки менее 300 кг/день (сырье)
238)	17.22	Производство бумажных изделий хозяйственно-бытового и санитарно-гигиенического назначения	
239)	17.23	Производство писчебумажных изделий	
240)	17.24	Производство обоев	
241)	17.29	Производство прочих изделий из бумаги и картона, не включенных в другие категории	
242)	18.11	Печатание газет	
243)	18.12	Прочие виды печатной деятельности	За исключением операций ксерокопирования и компьютерного печатания
10. Прочие виды деятельности			
244)	36.00	Сбор, обработка и распределение воды	
255)	42.91	Строительство водных сооружений	
256)	45.11	Торговля легковыми автомобилями и	

		грузовыми автомобилями малой грузоподъемности (менее 3,5 тонн)	
257)	45.19	Торговля прочими автотранспортными средствами	
258)	45.20	Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств (включая автомойки)	
259)	45.40	Торговля мотоциклами и запасными частями и комплектующими к ним, техническое обслуживание и ремонт мотоциклов	
260)	46.71	Оптовая торговля твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами (включая склады для хранения нефти, нефтехимической и химической продукции)	
261)	46.72	Оптовая торговля металлами и металлическими рудами	
262)	46.73	Оптовая торговля лесоматериалами, строительными материалами и сантехническим оборудованием	
263)	46.74	Оптовая торговля металлическими изделиями, водопроводным и отопительным оборудованием и инвентарем	
264)	46.75	Оптовая торговля химической продукцией	
265)	46.77	Оптовая торговля отходами и ломом	
266)	47.11	Розничная торговля в неспециализированных магазинах преимущественно продуктами питания, включая напитки, и табачными изделиями	Только для гипермаркетов, супермаркетов, торговых комплексов, муниципальных и районных рынков
267)	47.19	Розничная торговля в неспециализированных магазинах, с продажей преимущественно непродовольственных товаров	Торговые центры, рынки
268)	55.10	Гостиницы и другие аналогичные учреждения	
269)	55.30	Деятельность стоянок жилых трейлеров, автофургонов и территории для кемпинга и лагерей	
270)	55.90	Другие услуги по размещению	Только для курортных поселков, туристических пансионатов, агротуристических хозяйств с собственным питьевым водоснабжением и соответствующими индивидуальными системами очистки

			сточных вод
271)	56.10	Рестораны	От 100 мест;
272)	49.20	Грузовой железнодорожный транспорт	
273)	49.31	Городской и пригородный пассажирский наземный транспорт (автовокзалы, автостоянки)	
274)	49.32	Деятельность такси	
275)	49.39	Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта	
276)	49.91	Грузовые перевозки автомобильным транспортом	Только для опасных веществ, товаров и отходов
277)	49.50	Транспортирование по трубопроводам	
278)	50.40	Деятельность внутреннего водного грузового транспорта	
279)	51.10	Пассажирский воздушный транспорт (аэропорты)	
280)	51.21	Грузовой воздушный транспорт (аэропорты)	
281)	52.10	Хранение	
282)	52.21	Услуги в области сухопутного транспорта	
283)	52.22	Услуги в области водного транспорта	
284)	52.23	Услуги в области воздушного транспорта	
285)	86.10	Деятельность больничных учреждений	
286)	86.22	Специализированная врачебная практика	
287)	96.01	Стирка и химическая чистка текстильных изделий и изделий из меха	
288)	12.00	Производство табачных изделий	

ПЕРЕЧЕНЬ
промышленной и экономической деятельности с незначительным
воздействием на окружающую среду

№ п/п	Код КЭДМ	Название деятельности	Примечание
1. Энергетическая промышленность			
1)		Средние установки сжигания с установленной тепловой мощностью, равной или больше 1 МВт и не превышающей 5 МВт	
2. Industria chimică			
2)	20.12	Производство красителей и пигментов	Менее 500 кг / день
3)	20.13	Производство прочих основных неорганических химических веществ	Менее 500 кг / день
4)	20.14	Производство прочих основных органических химических веществ	Менее 500 кг / день
5)	20.15	Производство удобрений и азотных соединений	Менее 1 т / день
6)	20.17	Производство синтетического каучука в первичных формах	Менее 500 кг / день
7)	20.20	Производство пестицидов и прочей агрохимической продукции	Менее 500 кг / день
8)	20.30	Производство красок, лаков, типографских красок и мастик	Менее 500 кг / день
9)	21.20	Производство фармацевтических препаратов	Менее 500 кг / день
10)	22.21	Производство пластмассовых плит, листов, труб и профилей	Менее 500 кг / день
3. Сельское хозяйство и аквакультура			
11)	01.41	Разведение молочного крупного рогатого скота	Деятельность ферм по производству молока - от 10 до 49 голов
12)	01.42	Разведение прочих пород крупного рогатого скота	От 10 до 49 голов
13)	01.43	Разведение лошадей и прочих копытных пород (ослов и мулов)	От 25 до 99 голов
14)	01.41	Разведение овец и коз	От 50 до 199 голов (одно место должно соответствовать взрослому животному)
15)	01.46	Разведение свиней весом более 30 кг Разведение свиноматок (от 30 голов) Разведение свиней весом от 7 кг до 30 кг (3 месяца)	От 20 до 49 голов От 10 до 29 голов От 200 до 499 голов
16)	01.47	Разведение птиц (цыплят, бройлеров, уток,	От 1000 до 4999 голов

		индеек, гусей, перепелов и др.)	суммарно
17)	01.49	Разведение других видов животных (кролики, шиншиллы, норки, страусы, и др.)	От 300 до 499 итоговых голов
4. Пищевая промышленность			
18)	10.11	Производство, переработка и консервирование мяса, включая бойни	От 200 кг / сут до 999 кг / сут (сырье)
19)	10.12	Переработка и консервирование мяса птицы	От 200 кг / сут до 999 кг / сут (сырье)
20)	10.13	Производство продуктов из мяса (включая мясо домашней птицы)	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (сырье)
21)	10.31	Переработка и консервирование картофеля	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (сырье)
22)	10.32	Производство фруктовых и овощных соков	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (сырье)
23)	10.39	Переработка и консервирование фруктов и овощей, кроме картофеля	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (сырье)
24)	10.41	Производство масел и жиров	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (сырье)
25)	10.71	Производство хлеба; производство свежих мучных кондитерских изделий;	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (готовых изделий)
26)	10.72	Производство сухарей и печенья; производство мучных кондитерских изделий длительного хранения	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (готовых изделий)
27)	10.73	Производство макарон, лапши, кускуса и аналогичных мучных изделий;	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (готовых изделий)
28)	10.91	Производство готовых кормов для животных, содержащихся на фермах	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (сырье)
29)	10.92	Производство готовых кормов для домашних животных	От 500 кг / сут до 999 кг / сут (сырье)
30)	11.01	Дистилляция, ректификация и смешивание спиртных напитков	От 100 до 299 литров / день
31)	11.02	Производство вина из винограда	От 100 до 499 литров / день
32)	11.03	Производство сидра и прочих фруктовых вин	От 100 до 499 литров / день
33)	11.04	Производство прочих недистиллированных ферментированных напитков	От 100 до 499 литров / день
5. Текстильная, кожевенная, деревообрабатывающая и бумажная промышленность			
34)	13.91	Производство вязаного и трикотажного полотна	От 20 до 49 станков
35)	13.92	Производство готовых текстильных изделий (кроме одежды и нательного белья)	От 20 до 49 станков
36)	13.92	Производство ковров и ковровых изделий	От 20 до 49 станков
37)	13.95	Производство нетканых текстильных материалов и изделий из них, кроме одежды	От 20 до 49 станков
38)	13.96	Производство прочих технических и производственных текстильных изделий	От 20 до 49 станков

39)	13.99	Производство прочих текстильных изделий	От 20 до 49 станков
40)	14.11	Производство одежды из кожи	От 20 до 49 станков
41)	14.12	Производство рабочей одежды	От 20 до 49 станков
42)	14.13	Производство прочей верхней одежды (кроме нижнего белья)	От 20 до 49 станков
43)	14.14	Производство нижнего белья	От 20 до 49 станков
44)	14.19	Производство прочих видов одежды и аксессуаров, не включенных в другие категории	От 20 до 49 станков
45)	14.31	Производство вязаных и трикотажных чулочно-носочных изделий	От 20 до 49 станков
46)	14.39	Производство прочих вязаных и трикотажных изделий	От 20 до 49 станков
47)	14.20	Производство меховых изделий	До 29 станков
48)	15.12	Производство чемоданов, сумок и аналогичных изделий; производство шорно-седельных и других изделий из кожи	От 10 до 29 станков
49)	15.20	Производство обуви	От 20 до 49 пар в день
6. Прочие виды деятельности			
50)	56.10	Рестораны (экспресс-буфеты, рестораны быстрого питания, пиццерии, предприятия по обслуживанию населения на дому, передвижные тележки по продаже продуктов питания, приготовление пищи на рыночных прилавках)	От 40 до 99 мест;
51)	86.22	Специализированная врачебная практика	
52)	86.23	Стоматологическая деятельность	
53)	96.02	Предоставление услуг парикмахерскими салонами красоты	
54)	96.04	Деятельность по обеспечению физического комфорта	

Участие общественности в принятии решений

1. Необходимо информировать общественность, посредством публичных уведомлений или другими средствами, включая электронные средства, о начале процедуры принятия экологических решений, не позднее начала процедуры принятия решения или в разумный срок, когда такая информация может быть предоставлена, о следующих вопросах:

а) заявление на получение интегрированного природоохранного разрешения/природоохранного разрешения или, в соответствующих случаях, заявление на обновление интегрированного природоохранного разрешения или условий разрешения с описанием следующих элементов:

- (i) установка и связанная деятельность;
- (ii) сырье и вспомогательные материалы, другие вещества и энергия, используемые в установке или вырабатываемые ею;
- (iii) источники выбросов от установки;
- (iv) характеристики участка установки;
- (v) при необходимости, базовый отчет;
- (vi) характер и количество выбросов, которые, согласно прогнозам, будут выбрасываться из установки в каждый компонент окружающей среды, и определение значительного воздействия выбросов на окружающую среду;
- (vii) предлагаемая технология и другие методы предотвращения или, если это невозможно, сокращения выбросов от установки;
- (viii) меры по предотвращению, подготовке к повторному использованию, утилизации и восстановлению отходов, образующихся в результате работы установки;
- (ix) последующие запланированные меры для соблюдения общих принципов по основным обязательствам оператора;
- (x) запланированные меры по мониторингу выбросов в окружающую среду;
- (xi) основные альтернативы предлагаемым технологиям, методам и мерам, представленные заявителем в резюме.

б) факт того, что на решение распространяется положение о проведении национальной или трансграничной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с положениями Закона № 86/2014;

с) информация о компетентных органах, ответственных за принятие решения;

д) природа возможных решений или проектов решений, если они имеются;

е) если применимо, подробная информация о предложении обновить интегрированное природоохранное разрешение или условия интегрированного природоохранного разрешения;

f) уточнение данных, когда и где или с помощью каких средств будет предоставлена соответствующая информация;

(g) подробная информация о порядке участия общественности и проведения консультаций.

2. Заинтересованная общественность должна выразить свои мнения и комментарии Агентству окружающей среды до принятия решения.

3. Процедуры участия общественности должны включать разумные сроки информирования общественности и достаточное время для эффективного участия общественности в процессе принятия решений.

4. Компетентные органы должны обеспечить участие общественности на ранней стадии процедуры, чтобы заинтересованная общественность могла эффективно реализовать свое право на выражение комментариев и мнений компетентному органу до принятия решения;

5. Агентство окружающей среды, принимая решение, должно учитывать комментарии общественности.

Критерии для определения наилучших доступных технологий

1. Использование малоотходных технологий;
2. Использование менее опасных веществ;
3. Последующее извлечение или переработка веществ, образующихся и используемых в процессах, а также отходов, если это применимо;
4. Сопоставимые процессы, установки или методы осуществления деятельности, которые успешно применяются в промышленных масштабах;
5. Технологический прогресс и изменения в научном знании и понимании;
6. Характер, последствия и объем соответствующих выбросов;
7. Сроки ввода в эксплуатацию новых и существующих установок;
8. Сроки внедрения наилучшей доступной технологии;
9. Потребление и характер сырья (включая воду), используемого в технологическом процессе, и его энергоэффективность;
10. Необходимость предотвращения или минимизации глобального воздействия выбросов и экологических рисков для окружающей среды;
11. Необходимость предотвращения аварий и снижения их экологических последствий;
12. Информация, опубликованная международными общественными организациями.

Перечень загрязняющих веществ

Воздух

1. Диоксид серы и другие соединения серы;
2. Оксиды азота и другие соединения азота;
3. Оксид углерода;
4. Летучие органические соединения;
5. Металлы и соединения металлов;
6. Пыль, в том числе мелкие твердые частицы;
7. Асбест (взвешенные частицы, волокна);
8. Хлор и его соединения;
9. Фтор и его соединения;
10. Мышьяк и его соединения;
11. Цианиды;
12. Вещества и смеси, которые, как было доказано, обладают канцерогенными или мутагенными свойствами либо свойствами, которые могут оказать влияние на репродукцию воздушным путем
13. Полихлорированные дибензодиоксины и полихлорированные дибензофураны;

Вода

1. Органогалогенные соединения и вещества, способные к образованию таких соединений в водной среде;
2. Органофосфорные соединения;
3. Оловоорганические соединения
4. Вещества и смеси, которые, как было доказано, обладают канцерогенными или мутагенными свойствами либо свойствами, которые могут оказать влияние на репродукцию в водной среде или через нее;
5. Устойчивые углеводороды, а также устойчивые и биоаккумулятивные органические токсические вещества;
6. Цианиды;
7. Металлы и соединения металлов;
8. Мышьяк и его соединения;
9. Бицидные средства и продукты защиты растений;
10. Материалы во взвешенном состоянии;
11. Вещества, способствующие эвтрофикации (в частности, нитраты и фосфаты);
12. Вещества, оказывающие неблагоприятное влияние на кислородный баланс и которые могут быть определены с помощью параметров БПК и ХПК);
13. Перечень приоритетных веществ в области водной политики, согласно таблице:

№	Название приоритетного	Номер CAS ⁽¹⁾	Номер UE ⁽²⁾	Определено как
---	------------------------	--------------------------	-------------------------	----------------

п/п	вещества ⁽³⁾			приоритетное опасное вещество
1)	Алахлор	15972-60-8	240-110-8	
2)	Антрацен	120-12-7	204-371-1	X
3)	Атразин	1912-24-9	217-617-8	
4)	Бензол	71-43-2	200-753-7	X ⁽⁴⁾
5)	Бромсодержащие дифенилэферы	н.д.	н.д.	
6)	Кадмий и его соединения	7440-43-9	231-152-8	X
7)	Хлоралканы C ₁₀ - C ₁₃	85535-84-8	287-476-5	X
8)	Хлорфенвинфос	470-90-6	207-432-0	
9)	Хлорпирифос (Хлорпирифос-этил)	2921-88-2	220-864-4	
10)	1,2-Дихлорэтан	107-06-2	203-458-1	
11)	Дихлорметан	75-09-2	200-838-9	
12)	Бис (2-этилгексил) фталат (DEHP)	117-81-7	204-211-0	X
13)	Диурон	330-54-1	206-354-4	
14)	Эндосульфан	115-29-7	204-079-4	X
15)	Флуорантен	206-44-0	205-912-4	
16)	Гексахлорбензол	118-74-1	204-273-9	X
17)	Гексахлорбутадиен	87-68-3	201-765-5	X
18)	Гексахлорциклогексан	608-73-1	210-168-9	X
19)	Изопротурон	34123-59-6	251-835-4	
20)	Свинец и его соединения	7439-92-1	231-100-4	
21)	Ртуть и ее соединения	7439-97-6	231-106-7	X
22)	Нафталин	91-20-3	202-049-5	
23)	Никель и его соединения	7440-02-0	231-111-4	
24)	Нонилфенолы	не применяется	не применяется	X ⁽⁵⁾
25)	Октилфенолы	не применяется	не применяется	
26)	Пентахлорбензол	608-93-5	210-172-5	
27)	Пентахлорфенол	87-86-5	201-778-6	
28)	Полиароматические углеводороды	не применяется	не применяется	X
29)	Симазин	122-34-9	204-535-2	
30)	Соединения трибутилолова	не применяется	не применяется	X ⁽⁶⁾
31)	Трихлорбензолы	12002-48-1	234-413-4	
32)	Трихлорметан (хлороформ)	67-66-3	200-663-8	
33)	Трифлуралин	1582-09-8	216-428-8	X
34)	Дикофол	115-32-2	204-082-0	X
35)	Перфтороктановая сульфоновая кислота и ее производные (ПФОС)	1763-23-1	217-179-8	X
36)	Хиноксифен	124495-18-7	не применяется	X
37)	Диоксины и диоксиноподобные соединения	не применяется	не применяется	X ⁽⁹⁾
38)	Аклонифен	74070-46-5	277-704-1	
39)	Бифенокс	42576-02-3	255-894-7	
40)	Цибутрин	28159-98-0	248-872-3	
41)	Циперметрин ⁽¹⁰⁾	52315-07-8	257-842-9	
42)	Дихлорвос	62-73-7	200-547-7	
43)	Гексабромциклододекан (HBCDD)	не применяется	не применяется	X ⁽¹¹⁾
44)	Гептахлор и гептахлор эпоксид	76-44-8/1024-57-3	200962-3/213-831-0	X
45)	Тербутрин	886-50-0	212-950-5	

⁽¹⁾ CAS: Chemical Abstracts Service (Химическая реферативная служба).

⁽²⁾ Номер UE: Европейский инвентаризационный список существующих коммерческих химических веществ (Einecs) или Европейский перечень зарегистрированных химических веществ (ELINCS).

⁽³⁾ В тех случаях, когда были выбраны группы веществ, если это прямо не указано в примечании, типичные представители этих веществ были определены в контексте установления стандартов качества окружающей среды

(⁴) Только тетра-, пента-, гекса- и гептабромдифениловый эфир (номера CAS: 40088-47-9, 32534-81-9, 36483-60-0 и 68928-80-3 соответственно).

(⁵) Нонилфенол (CAS № 25154-52-3, UE № 246-672-0), включая 4-нонилфенольные изомеры (CAS № 104-40-5, UE № 203-199-4) и 4-нонилфенол (разветвленный) (CAS № 84852-15-3, UE № 284-325-5).

(⁶) Октилфенол (CAS № 1806-26-4, UE № 217-302-5), включая изомер 4-(1,1',3,3'-тетраметилбутил) - фенол (CAS № 140-66-9, UE № 205-426-2).

(⁷) Включая бенз(а)пирен (CAS № 50-32-8, UE № 200-028-5), бензо(б)флуорантен (CAS № 205-99-2, UE № 205-911-9), бензо(ghi)перилен (CAS № 191-24-2, UE № 205-883-8), бензо(k)флуорантен (CAS № 207-08-9, UE № 205-916-6), индено(1,2,3-cd)пирен (CAS № 193-39-5, UE № 205-893-2), но без антрацена, фторантена и нафталина, которые включены в перечень отдельно.

(⁸) Включая трибутилолово (катион) (CAS № 36643-28-4).

(⁹) Это относится к следующим соединениям: семь полихлорированных дибензо-п-диоксинов (PCDD): 2,3,7,8-Т4СDD (CAS № 1746-01-6), 1,2,3,7,8-Р5СDD (CAS № 40321-76-4), 1,2,3,4,7,8-Н6СDD (CAS № 39227-28-6), 1,2,3,6,7,8-Н6СDD (CAS № 57653-85-7), 1,2,3,7,8,9-Н6СDD (CAS № 19408-74-3), 1,2,3,4,6,7,8-Н7СDD (CAS № 35822-46-9), 1,2,3,4,6,7,8,9-О8СDD (CAS № 3268-87-9);

десять полихлорированных дибензофуранов (PCDF): 2,3,7,8-Т4СDF (CAS № 51207-31-9), 1,2,3,7,8-Р5СDF (CAS № 57117-41-6), 2,3,4,7,8-Р5СDF (CAS № 57117-31-4), 1,2,3,4,7,8-Н6СDF (CAS № 70648-26-9), 1,2,3,6,7,8-Н6СDF (CAS № 57117-44-9), 1,2,3,7,8,9-Н6СDF (CAS № 72918-21-9), 2,3,4,6,7,8-Н6СDF (CAS № 60851-34-5), 1,2,3,4,6,7,8-Н7СDF (CAS № 67562-39-4), 1,2,3,4,7,8,9-Н7СDF (CAS № 55673-89-7), 1,2,3,4,6,7,8,9-О8СDF (CAS № 39001-02-0);

двенадцать диоксиноподобных полихлорированных бифенилов (DL-PCB): 3,3',4,4'-Т4СВ CAS № 32598-13-3), 3,3',4',5'-Т4СВ (PCB 81, CAS № 70362-50-4), 2,3,3',4,4'-Р5СВ (PCB 105, CAS № 32598-14-4), 2,3,4,4',5'-Р5СВ (PCB 114, CAS № 74472-37-0), 2,3',4,4',5'-Р5СВ (PCB 118, CAS № 31508-00-6), 2,3',4,4',5'-Р5СВ (PCB 123, CAS № 65510-44-3), 3,3',4,4',5'-Р5СВ (PCB 126, CAS № 57465-28-8), 2,3,3',4,4',5'-Н6СВ (PCB 156, CAS № 38380-08-4), 2,3,3',4,4',5'-Н6СВ (PCB 157, CAS № 69782-90-7), 2,3',4,4',5,5'-Н6СВ (PCB 167, CAS № 52663-72-6), 3,3',4,4',5,5'-Н6СВ (PCB 169, CAS № 32774-16-6), 2,3,3',4,4',5,5'-Н7СВ (PCB 189, CAS № 39635-31-9).

(¹⁰) CAS № 52315-07-8 относится к смеси изомеров циперметрина, альфа-циперметрину (CAS 67375-30-8), бета-циперметрин (CAS 65731-84-2), тета-циперметрин (CAS 71697-59-1) и зета-циперметрин (CAS 52315-07-8).

(¹¹) Относится к 1,3,5,7,9,11-Гексабромциклододекан (CAS № 25637-99-4), 1,2,5,6,9,10-Гексабромциклододекан (CAS № 3194-55-6), α-Гексабромциклододекан (CAS № 134237-50-6), β-Гексабромциклододекан (CAS № 134237-51-7) и γ-Гексабромциклододекан (CAS № 134237-52-8).

Информация, представляемая оператором при выдаче природоохранного разрешения для средних установок сжигания

1. Установленная тепловая мощность (МВт) средней установки сжигания;
2. Тип средней установки сжигания (дизельный двигатель, газовая турбина, двухтопливный двигатель, другой тип двигателя или другой тип средней установки сжигания);
3. Вид и доля используемого топлива в соответствии с категориями топлива, указанными в Приложении № 8;
4. Дата ввода в эксплуатацию средней установки сжигания или, если точная дата ввода в эксплуатацию неизвестна, доказательство того, что установка была введена в эксплуатацию до даты вступления в силу настоящего закона;
5. Сектор деятельности средней установки сжигания или структуры, в которой она работает (код КЭДМ);
6. Ожидаемое годовое количество часов работы для средней установки сжигания и средняя нагрузка при эксплуатации;
7. Если применяется отступление в соответствии с ч. 3 или ч. 13 ст. 43, заявление, подписанное оператором о том, что средняя установка сжигания будет работать не более, чем количество часов, предусмотренных указанными частями;
8. Название и юридический адрес оператора и, в случае стационарных средних установок сжигания, адрес участка, на котором расположена установка.

Пороговые значения выбросов для средних установок сжигания

Пороговые значения выбросов, установленные в настоящем приложении, определяются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа и после корректировок содержания водяного пара в отходящих газах и при стандартизированном содержании O_2 , равном 6% для средних установок сжигания, использующих твердое топливо, 3% для средних установок сжигания, отличных от двигателей и газовых турбин, использующих жидкое и газообразное топливо, и 15 % в случае двигателей и газовых турбин.

ЧАСТЬ 1

Пороговые значения выбросов для существующих средних установок сжигания

Таблица № 1

Пороговые значения выбросов (mg/nm^3) для существующих средних установок сжигания с установленной тепловой мощностью, равной или больше 1 МВт и не превышающей 5 МВт, за исключением двигателей и газовых турбин:

Загрязняющее вещество	Твердая биомасса	Другие твердые виды топлива	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ₂	200 ⁽¹⁾ (²)	1 100	-----	350	-----	200 ⁽³⁾
NO _x	650	650	200	650	250	250
Пыль	50	50	-----	50	-----	-----

(¹) Значение не применяется к установкам, которые сжигают исключительно древесную твердую биомассу.

(²) 300 mg / nm^3 в случае установок, которые сжигают солому.

(³) 400 mg / nm^3 в случае газов с низкой теплотворной способностью, поступающих из коксовых печей в металлургической промышленности.

Таблица № 2

Пороговые значения выбросов (mg / nm^3) для существующих средних установок сжигания с установленной тепловой мощностью более 5 МВт, за исключением двигателей и газовых турбин:

Загрязняющее вещество	Твердая биомасса	Другие твердые виды топлива	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ₂	200 ⁽⁴⁾ (⁵)	400 ⁽⁶⁾	-----	350 ⁽⁷⁾	-----	35 ⁽⁸⁾ (⁹)
NO _x	650	650	200	650	250	250

Пыль	30 ⁽¹⁰⁾	30 ⁽¹⁰⁾	-----	30	-----	-----
------	--------------------	--------------------	-------	----	-------	-------

(⁴) Значение не применяется к установкам, которые сжигают исключительно древесную твердую биомассу.

(⁵) 300 мг / нм³ в случае установок, которые сжигают солому.

(⁶) 1 100 мг / нм³ в случае установок с установленной тепловой мощностью более 5 МВт и не превышающей 20 МВт.

(⁷) До 1 января 2030 года 850 мг / нм³ для установок с установленной тепловой мощностью более 5 МВт и не превышающей 20 МВт, использующих тяжелый мазут.

(⁸) 400 мг / нм³ для газов с низкой теплотворной способностью, поступающих от коксовых печей и 200 мг / нм³ в случае газов с низкой теплотворной способностью, поступающих от доменных печей в металлургической промышленности.

(⁹) 170 мг / нм³ в случае биогаза.

(¹⁰) 50 мг / нм³ в случае установок с установленной тепловой мощностью более 5 МВт и не превышающей 20 МВт.

Таблица № 3

Пороговые значения выбросов (мг / нм³) для существующих двигателей и газовых турбин

Загрязняющее вещество	Тип средней установки сжигания	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ²	Двигатели и газовые турбины	-----	120	-----	15 ⁽¹¹⁾ (¹²)
NO _x	Двигатели	190 ⁽¹³⁾ (¹⁴)	190 ⁽¹³⁾ (¹⁵)	190 ⁽¹⁶⁾	190 ⁽¹⁶⁾
	Газовые турбины ⁽¹⁷⁾	200	200	150	200
Пыль	Двигатели и газовые турбины	-----	10 ⁽¹⁸⁾	-----	-----

(¹¹) 60 мг / нм³ в случае биогаза.

(¹²) 130 мг / нм³ для коксовых газов с низкой теплотворной способностью и 65 мг / нм³ в случае газов с низкой теплотворной способностью, поступающих от доменных печей в металлургической промышленности.

(¹³) 1850 мг / нм³, в следующих случаях:

(i) для дизельных двигателей, сконструированных до 18 мая 2006 года;

(ii) для двухтопливных двигателей, использующих топливо в жидком виде.

(¹⁴) 250 мг / нм³ в случае двигателей с общей установленной тепловой мощностью, равной или больше 1 МВт и не превышающей 5 МВт.

(¹⁵) 250 мг / нм³ в случае двигателей с общей установленной тепловой мощностью, равной или больше 1 МВт и не превышающей 5 МВт; 225 мг / нм³ в случае двигателей с установленной тепловой мощностью более 5 МВт и не превышающей 20 МВт.

(¹⁶) 380 мг / нм³ для двухтопливных двигателей, использующих топливо в газообразном виде.

(¹⁷) Пороговые значения выбросов применяются только при нагрузке более 70%.

(¹⁸) 20 мг / нм³ в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, равной или больше 1 МВт и не превышающей 20 МВт.

ЧАСТЬ 2

Пороговые значения выбросов для новых средних установок сжигания

Таблица № 1

Пороговые значения выбросов (мг / нм³) для новых средних установок сжигания, за исключением двигателей и газовых турбин

Загрязняющее вещество	Твердая биомасса	Другие твердые виды топлива	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ₂	200 ⁽¹⁹⁾	400	-----	350 ⁽²⁰⁾	-----	35 ⁽²¹⁾ ⁽²²⁾
NO _x	300 ⁽²³⁾	300 ⁽²³⁾	200	300 ⁽²⁴⁾	100	200
Пыль	20 ⁽²⁵⁾	20 ⁽²⁵⁾	-----	20 ⁽²⁶⁾	-----	-----

⁽¹⁹⁾ Значение не применяется к установкам, которые сжигают исключительно древесную твердую биомассу.

⁽²⁰⁾ До 1 января 2025 года 1700 мг / нм³ в случае установок, которые являются частью «небольшой автономной системы» (НАС) или «автономной микросистемы» (АМС).

⁽²¹⁾ 400 мг / нм³ для газов с низкой теплотворной способностью, поступающих от коксовых печей и 200 мг / нм³ в случае газов с низкой теплотворной способностью, поступающих от доменных печей в металлургической промышленности.

⁽²²⁾ 100 мг / нм³ в случае биогаза.

⁽²³⁾ 500 мг / нм³ в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, равной или больше 1 МВт, а также меньшей или равной 5 МВт.

⁽²⁴⁾ До 1 января 2025 года 450 мг / нм³ при сжигании тяжелого мазута, содержащего от 0,2% до 0,3% N и 360 мг / нм³ при сжигании тяжелого мазута, содержащего менее 0,2% N, в случае установок, входящих в состав НАС и АМС.

⁽²⁵⁾ 50 мг / нм³ в случае двигателей с общей установленной тепловой мощностью, равной или больше 1 МВт и не превышающей 5 МВт; 30 мг / нм³ в случае двигателей с общей установленной тепловой мощностью более 5 МВт и не превышающей 20 МВт.

⁽²⁶⁾ 50 мг / нм³ в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, равной или больше 1 МВт, а также меньшей или равной 5 МВт.

Таблица № 2

Пороговые значения выбросов (мг / нм³) для новых двигателей и газовых турбин

Загрязняющее вещество	Тип средней установки сжигания	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ₂	Двигатели и газовые турбины	-----	120 ⁽²⁷⁾	-----	15 ⁽²⁸⁾
NO _x	Двигатели ⁽²⁹⁾ ⁽³⁰⁾	190 ⁽⁵⁾	190 ⁽³¹⁾ ⁽³²⁾	95 ⁽³³⁾	190
	Газовые турбины ⁽³⁴⁾	75	75 ⁽³⁵⁾	50	50
Пыль	Двигатели и газовые турбины	-----	10 ⁽³⁶⁾ ⁽³⁷⁾	-----	-----

⁽²⁷⁾ До 1 января 2025 года 590 мг / нм³ для дизельных двигателей, которые являются частью НАС или АМС.

⁽²⁸⁾ 40 мг / нм³ в случае биогаза.

⁽²⁹⁾ Двигатели, работающие от 500 до 1 500 часов в год, могут быть освобождены от соблюдения указанных пороговых значений выбросов, если применяются первичные меры для

ограничения выбросов NO_x и для соблюдения соответствия пороговым значениям выбросов, указанным в сноске (4).

(³⁰) До 1 января 2025 года в НАС и АМС 1850 мг / нм^3 для двухтопливных двигателей, использующих топливо в жидком виде, и 380 мг / нм^3 - в газообразном виде; 1 - 300 мг / нм^3 для дизельных двигателей со скоростью, не превышающей 200 об / мин, с общей установленной тепловой мощностью, не превышающей 20 МВт, и 1850 мг / нм^3 для дизельных двигателей общей установленной тепловой мощностью более 20 МВт; 750 мг / нм^3 для дизельных двигателей со скоростью свыше 1200 об / мин.

(³¹) 225 мг / нм^3 для двухтопливных двигателей, использующих топливо в жидком виде.

(³²) 225 мг / нм^3 для дизельных двигателей с общей установленной тепловой мощностью менее или равной 20 МВт, со скоростью, не превышающей 1200 об / мин.

(³³) 190 мг / нм^3 для двухтопливных двигателей, использующих топливо в газообразном виде.

(³⁴) Указанные пороговые значения выбросов применяются только при нагрузке более 70%.

(³⁵) До 1 января 2025 года 550 мг / нм^3 для установок, которые являются частью НАС или АМС.

(³⁶) До 1 января 2025 года 75 мг / нм^3 для дизельных двигателей, которые являются частью НАС или АМС.

(³⁷) 20 мг / нм^3 в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, равной или больше 1 МВт, а также меньшей или равной 5 МВт.

Мониторинг выбросов и проверка соответствия для экономической деятельности с низким экологическим риском**ЧАСТЬ 1****Мониторинг выбросов оператором**

1. Оператор должен обеспечить выполнение периодических измерений по меньшей мере:

- а) каждые три года для средних установок сжигания с установленной тепловой мощностью, равной или более 1 МВт и не превышающей 20 МВт;
- б) каждый год для средних установок по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт.

2. В качестве альтернативы частоте, указанной в пункте 1, для средних установок сжигания, подпадающих под действие ч. (3) или ч. (13) ст. 43, периодические измерения могут быть запрошены, по меньшей мере каждый раз по истечении следующего количества часов эксплуатации:

- а) трехкратное максимальное среднее количество часов эксплуатации в год, применяемое в соответствии с ч. (3) или ч. (13) ст. 43, для средних установок сжигания с установленной тепловой мощностью, равной или более 1 МВт и не превышающей 20 МВт;
- б) максимальное среднее количество часов эксплуатации в год, применяемое в соответствии с ч. (3) или ч. (13) ст. 43, для средних установок сжигания с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт.

Частота периодических измерений в любом случае не должна быть меньше одного раза в пять лет.

3. Измерения необходимы только в отношении:

- (а) загрязняющих веществ, пороговые значения выбросов которых установлены для соответствующей установки;
- (б) СО для всех установок.

4. Первые измерения должны быть проведены в течение четырех месяцев с момента получения разрешения на установку либо ее регистрации или с даты начала эксплуатации, в зависимости от того, что наступит позднее.

5. В качестве альтернативы измерениям, указанным в пунктах 1 и 2 и в пп. (а) пункта 3, в отношении SO₂, другие процедуры, проверенные и одобренные Агентством окружающей среды, могут быть использованы для определения выбросов SO₂.

6. В качестве альтернативы периодическим измерениям, упомянутым в п. 1, Агентство окружающей среды может требовать проведение непрерывных измерений.

7. Непрерывные измерения проводятся с помощью автоматизированных систем измерения, которые подлежат проверке посредством параллельных измерений рекомендованными методами по меньшей мере раз в год, и оператор должен информировать Агентство окружающей среды о результатах этих проверок.

8. Взятие проб и анализ загрязняющих веществ, измерения технологических параметров, а также любая используемая альтернатива, указанная в пунктах 5 и 6, должны основываться на методах, обеспечивающих достоверные, репрезентативные и сопоставимые результаты. В течение каждого измерения установка должна эксплуатироваться в стабильных условиях с характерной равномерной нагрузкой. В данном случае пусковой период и период остановки исключаются.

ЧАСТЬ 2

Проверка соответствия

1. При периодических измерениях пороговые значения выбросов, указанные в ст. 43, считаются соблюденными, если результаты каждого из ряда измерений либо других процедур, определенных в соответствии с правилами, установленными компетентным органом, не превышают соответствующего порогового значения выбросов.

2. При непрерывных измерениях соответствие пороговым значениям выбросов, указанных в ст. 43, оценивается так, как это установлено в пункте 1 части 4 Приложения №10. Допустимые средние значения определяются так, как это установлено в пунктах 9 и 10 части 3 Приложения №10.

3. Для расчета средних значений выбросов значения, измеряемые в течение периодов, указанных в ч. (15) - (16) ст. 43, а также в течение пускового периода и периода остановки, не учитываются.

Технические положения для крупных установок сжигания

ЧАСТЬ 1

Пороговые значения выбросов для установок по сжиганию, упомянутых в ч. (3) ст. 37

1. Пороговые значения выбросов определяются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа и после корректировок содержания водяного пара в отходящих газах и при стандартном содержании O₂, равном 6% для установок по сжиганию, использующих твердое топливо, 3% для установок по сжиганию, отличных от двигателей и газовых турбин, использующих жидкое и газообразное топливо, и 15 % в случае двигателей и газовых турбин.

2. Пороговые значения выбросов (мг / нм³) для SO₂ в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (МВт)	Каменный уголь и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса	Торф	Жидкое топливо
50 - 100	400	200	300	350
100 - 300	250	200	300	250
> 300	200	200	200	200

На установки по сжиганию, использующие твердое топливо и на которые было выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона, или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до этой даты, при условии, что такие установки были введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона, и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов 800 мг / нм³ для SO₂.

На установки по сжиганию, использующие жидкое топливо и на которые было выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона, или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до этой даты, при условии, что такие установки были введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов для SO₂, равное 850 мг / нм³, при совокупной установленной тепловой 2 3 мощности завода, не превышающей 300 МВт,

и 400 мг / нм³ - при совокупной установленной тепловой мощности завода выше 300 МВт.

На часть установки по сжиганию, сбрасывающую отходящие газы через один или несколько отдельных газоходов в общей дымовой трубе, которая функционирует не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, могут распространяться пороговые значения выбросов, установленные в предыдущих двух параграфах в отношении к совокупной установленной тепловой мощности всей установки. В таких случаях мониторинг выбросов из каждого газохода осуществляется отдельно.

3. Пороговые значения выбросов (мг / нм³) для SO₂ в случае установок по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

В общем	35
Сжиженный газ	5
Газы с низкой теплотворной способностью, поступающие от коксовых печей	400
Газы с низкой теплотворной способностью, поступающие от доменных печей	200

На установки по сжиганию, использующие газы с низкой теплотворной способностью газификации очистных остатков, и на которые было выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона, или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до этой даты, при условии, что такие установки были введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона, распространяется пороговое значение выбросов 800 мг / нм³ для SO₂.

4. Пороговые значения выбросов (мг / нм³) для NO_x в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (МВт)	Каменный уголь и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса и торф	Жидкое топливо
50 - 100	300 450 при сжигании пульверизированного бурого угля	300	450
100 - 300	200	250	200 ⁽¹⁾
> 300	200	200	150 ⁽¹⁾

⁽¹⁾ Пороговое значение выбросов составляет 450 мг / нм³ при использовании в качестве топлива дистилляты и конверсии остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд в установках по сжиганию с совокупной номинальной тепловой мощностью, превышающей 500 МВт, на которые было выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона.

На установки по сжиганию в составе химических установок, использующие жидкие остатки производства в качестве некоммерческого топлива для собственных нужд, с совокупной установленной тепловой мощностью, не превышающей 500 МВт, на которые было выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона, или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона, распространяется пороговое значение выбросов 450 мг / нм³ для NO_x.

На установки по сжиганию, использующие твердое или жидкое топливо, с совокупной установленной тепловой мощностью, не превышающей 500 МВт, на которые было выдано разрешение до даты вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов для NO_x 450 мг / нм³.

На установки по сжиганию, использующие твердое топливо с совокупной установленной тепловой мощностью выше 500 МВт, на которые было выдано разрешение до даты вступления в силу настоящего закона и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов для NO_x 450 мг / нм³.

На установки по сжиганию, использующие жидкое топливо, с совокупной установленной тепловой мощностью, превышающей 500 МВт, на которые было выдано разрешение до даты вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов для NO_x 400 мг / нм³.

На часть установки по сжиганию, сбрасывающую отходящие газы через один или несколько отдельных газоходов в общей дымовой трубе, которая функционирует не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, могут распространяться пороговые значения выбросов, установленные в предыдущих трех параграфах в отношении к совокупной установленной тепловой мощности всей установки. В таких случаях мониторинг выбросов из каждого газохода осуществляется отдельно.

5. На газовые турбины (в том числе газовые турбины комбинированного цикла (ССГТ)), использующие легкие и средние фракции дистилляции, распространяется пороговое значение выбросов для NO_x , равное 90 мг / нм^3 , а для CO - равное 100 мг / нм^3 .

На газовые турбины, предназначенные для аварийного использования, которые функционируют менее 500 часов в год, не распространяются пороговые значения выбросов, установленные настоящим пунктом. Оператор таких заводов должен вести учет часов функционирования.

6. Пороговые значения выбросов (мг / нм^3) для NO_x и для CO в отношении установок по сжиганию, сжигающих газы:

	NO_x	CO
Установки по сжиганию, сжигающие природный газ, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	100	100
Установки по сжиганию, сжигающие доменный газ, коксовый газ или газы с низкой теплотворной способностью от газификации очистных остатков, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	200 ⁽⁴⁾	--
Установки по сжиганию, сжигающие иные газы, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	200 ⁽⁴⁾	--
Газовые турбины (включая ССГТ), использующие в качестве топлива природный газ ⁽¹⁾	50 ⁽²⁾ ⁽³⁾	100
Газовые турбины (включая ССГТ), использующие в качестве топлива иные газы	120	--
Газовые двигатели	100	100
Примечание: ⁽¹⁾ Природный газ – это метан природного происхождения с максимальным содержанием 20 % (по объему) инертных веществ и других соединений. ⁽²⁾ 75 мг / нм^3 в следующих случаях, когда эффективность газовой турбины определяется на основе базового режима работы в соответствии с ISO: (i) газовые турбины, используемые в комбинированных системах тепло- и энергоснабжения с общим коэффициентом полезного действия более 75%; (ii) газовые турбины, используемые в установках комбинированного цикла с ежегодным средним электрическим коэффициентом полезного действия более 55%; (iii) газовые турбины для механических приводов. ⁽³⁾ Для газовых турбин простого цикла, которые не попадают ни в одну из категорий, упомянутых в примечании ⁽²⁾ , но имеющих коэффициент полезного действия более 35%, определяемый на основе базового режима работы в соответствии с ISO, пороговое значение выбросов для NO_x составляет $50 \eta / 35$, где η – коэффициент полезного действия газовой турбины, определяемый на основе базового режима работы в соответствии с ISO и выраженный в процентах. ⁽⁴⁾ 300 мг / нм^3 для установок по сжиганию с совокупной установленной тепловой мощностью, не превышающей 500 МВт, на которые было выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона, или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона.		

В отношении газовых турбин (включая ССГТ) пороговые значения выбросов для NO_x и CO , установленные в таблице настоящего пункта, применяются только к нагрузке более 70%.

В отношении газовых турбин (включая ССГТ), на которые было выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона, или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие установки введены

в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу закона и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, пороговое значение выбросов для NO_x составляет 150 мг / нм^3 при сжигании природного газа и 200 мг / нм^3 при сжигании иных газов или жидкого топлива.

На часть установки по сжиганию, сбрасывающую отходящие газы через один или несколько отдельных газоходов в общей дымовой трубе, которая функционирует не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, могут распространяться пороговые значения выбросов, установленные в предыдущем параграфе в отношении к совокупной установленной тепловой мощности всей установки. В таких случаях мониторинг выбросов из каждого газохода осуществляется отдельно.

На газовые турбины и газовые двигатели, предназначенные для аварийного использования, которые функционируют менее 500 часов в год, не распространяются пороговые значения выбросов, установленные настоящим пунктом. Оператор таких заводов должен вести учет часов функционирования.

7. Пороговые значения выбросов (мг / нм^3) для пыли в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (мВт)	Каменный уголь и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса и торф	Жидкое топливо ⁽¹⁾
50 - 100	30	30	30
100 - 300	25	20	25
> 300	20	20	20

Примечание:

⁽¹⁾ Пороговое значение выбросов составляет 50 мг / нм^3 при использовании в качестве топлива дистилляции и конверсии остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд в установках по сжиганию, на которые было выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона.

8. Пороговые значения выбросов (мг / нм^3) для пыли в случае установок по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

В общем	5
Доменный газ	10
Газы, образуемые сталелитейной промышленностью, которые могут быть использованы иным образом	30

ЧАСТЬ 2

Пороговые значения выбросов для установок по сжиганию, упомянутых в ч. (4) ст. 37

1. Пороговые значения выбросов определяются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа и после корректировок содержания водяного пара в отходящих газах и при стандартном содержании O_2 , равном 6% для установок по сжиганию, использующих твердое топливо, 3% для установок по сжиганию, отличных от двигателей и газовых турбин, использующих жидкое и газообразное топливо, и 15 % в случае газовых двигателей и газовых турбин.

В случае газовых турбин комбинированного цикла с дополнительным сжиганием топлива нормированное содержание O_2 может быть определено Агентством окружающей среды с учетом конкретных характеристик соответствующей установки.

2. Пороговые значения выбросов (mg / nm^3) для SO_2 в отношении установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (МВт)	Каменный уголь и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса	Торф	Жидкое топливо
50 - 100	400	200	300	350
100 - 300	200	200	300 250 при сжигании в псевдооживленном слое	200
> 300	150 200 при сжигании в циркулирующем или находящемся под давлением псевдооживленном слое	150	150 200 при сжигании в псевдооживленном слое	150

3. Пороговые значения выбросов (mg / nm^3) для SO_2 в случае установок по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

В общем	35
Сжиженный газ	5
Газы с низкой теплотворной способностью	400
Газы с низкой теплотворной способностью, поступающие от доменных печей	200

4. Пороговые значения выбросов (mg / nm^3) для NO_x в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (МВт)	Каменный уголь и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса и торф	Жидкое топливо
50 - 100	300	250	300

	400 при сжигании пульверизованного бурого угля		
100 - 300	200	200	150
> 300	150 200 при сжигании пульверизованного бурого угля	150	100

5. На газовые турбины (включая ССГТ), использующие легкие и средние фракции дистилляции, распространяется пороговое значение выбросов для NO_x , равное $50 \text{ мг} / \text{нм}^3$, а для CO - равное $100 \text{ мг} / \text{нм}^3$.

На газовые турбины, предназначенные для аварийного использования, которые функционируют менее 500 часов в год, не распространяются пороговые значения выбросов, установленные настоящим пунктом. Оператор таких заводов должен вести учет часов функционирования.

6. Пороговые значения выбросов ($\text{мг} / \text{нм}^3$) для NO_x и CO в отношении установок по сжиганию, сжигающих газы:

	NO_x	CO
Установки по сжиганию, сжигающие природный газ, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	100	100
Газовые турбины (включая ССГТ)	50 ⁽¹⁾	100
Газовые двигатели	75	100

⁽¹⁾ Для газовых турбин простого цикла, имеющих коэффициент полезного действия более 35%, определяемый на основе базового режима работы в соответствии с ISO, пороговое значение выбросов для NO_x составляет $50 \times \eta / 35$, где η – коэффициент полезного действия газовой турбины, определяемый на основе базового режима работы в соответствии с ISO и выраженный в процентах.

В отношении газовых турбин (включая ССГТ) пороговые значения выбросов для NO_x и CO , установленные в настоящем пункте, применяются только к нагрузке более 70%.

На газовые турбины и газовые двигатели, предназначенные для аварийного использования, которые функционируют менее 500 часов в год, не распространяются пороговые значения выбросов, установленные настоящим пунктом. Оператор таких заводов должен вести учет часов функционирования.

7. Пороговые значения выбросов ($\text{мг} / \text{нм}^3$) для пыли в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (МВт)	
50-300	20
> 300	10
	20 для биомассы и торфа

8. Пороговые значения выбросов (мг / нм³) для пыли в отношении установок по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

В общем	5
Доменный газ	10
Газы, образуемые сталелитейной промышленностью, которые могут быть использованы иным образом	30

ЧАСТЬ 3 Мониторинг выбросов

1. Концентрации SO₂, NO_x и пыли в отходящих газах от каждой установки по сжиганию с установленной общей тепловой мощностью не менее 100 МВт должны непрерывно измеряться.

Концентрация СО в отходящих газах на каждой установке по сжиганию с общей установленной тепловой мощностью не менее 100 МВт, использующей газообразное топливо, должна непрерывно измеряться.

2. Агентство окружающей среды вправе не требовать непрерывных измерений, предусмотренных пунктом 1 настоящей части, в следующих случаях:

а) в отношении установок по сжиганию с периодом эксплуатации менее 10000 часов;

б) в отношении SO₂ и пыли от установок по сжиганию, сжигающих природный газ;

с) в отношении SO₂ от установок по сжиганию, сжигающих нефть с известным содержанием серы при отсутствии оборудования по десульфуризации отходящих газов;

д) в отношении SO₂ от установок по сжиганию, сжигающих биомассу, если оператор докажет, что выбросы SO₂ ни при каких обстоятельствах не превышают установленные пороговые значения выбросов.

3. При отсутствии требования о непрерывных измерениях по крайней мере каждые 6 месяцев должны проводиться измерения SO₂, NO_x, пыли, а для установок, сжигающих газ – и СО.

4. В случае установок по сжиганию, сжигающих уголь или бурый уголь, суммарные выбросы ртути должны измеряться, по крайней мере, один раз в год.

5. В качестве альтернативы измерениям SO₂ и NO_x, указанным в пункте 3, также могут применяться иные процедуры для определения выбросов SO₂ и NO_x, проверенные и утвержденные компетентным органом.

Такие процедуры должны проводиться в соответствии со стандартами CEN или, при невозможности применения стандартов CEN, в соответствии с ISO, национальными или иными международными стандартами, которые гарантируют предоставление научных сведений эквивалентного качества.

6. Оператор должен информировать Агентство окружающей среды о существенных изменениях типа используемого топлива или режима работы установки. Агентство окружающей среды решает, являются ли требования мониторинга, предусмотренные пунктами 1 - 4, надлежащими или требуют изменения.

7. Непрерывные измерения, выполненные в соответствии с пунктом 1, должны включать измерения содержания кислорода, температуры, давления и содержания водяного пара в отходящих газах. Непрерывные измерения содержания водяного пара в отходящих газах не требуются при условии, что образцы отходящего газа высушены перед проведением анализа выбросов.

8. Отбор проб и анализ соответствующих загрязняющих веществ и измерение параметров процесса, а также обеспечение качества автоматизированных измерительных систем и эталонных методов измерения для калибровки соответствующих систем должны проводиться в соответствии со стандартами CEN. При невозможности применения стандартов CEN необходимо применять ISO национальные или иные международные стандарты, которые гарантируют предоставление научных сведений эквивалентного качества.

Автоматизированные системы измерения контролируются путем проведения параллельных контрольных измерений, по крайней мере, один раз в год.

Оператор информирует Агентство окружающей среды о результатах проверки автоматических систем измерения.

9. На уровне порогового значения выбросов значения 95-процентного доверительного интервала для результата, измеренного без контрольной проверки, не должны превышать следующие пороговые значения выбросов в процентах:

Оксид углерода	10%
Диоксид серы	20%
Оксиды азота	20%
Пыль	30%

10. Допустимые среднечасовые и среднесуточные значения определяются путем измерения допустимых среднечасовых значений за

вычетом значения доверительного коэффициента, определенного в пункте 9.

Если в течение суток более трех среднечасовых значений недействительны вследствие нарушения функционирования или технического обслуживания автоматической системы измерений, среднесуточное значение недействительно. Если более десяти среднесуточных значений за год недействительны по вышеуказанным причинам, компетентный орган должен потребовать от оператора принятия необходимых мер по повышению надежности автоматической системы измерения.

ЧАСТЬ 4

Оценка соблюдения пороговых значений выбросов

1. При проведении непрерывных измерений пороговые значения выбросов, установленные частями 1 и 2, считаются соблюденными, если оценка результатов измерений показывает, что все нижеперечисленные условия соблюдены с учетом часов эксплуатации в календарном году:

(а) ни одно из подтвержденных среднемесячных значений не превышает соответствующие пороговые значения выбросов, установленные частями 1 и 2;

(б) ни одно из подтвержденных среднесуточных значений не превышает 110% от соответствующих пороговых значений выбросов, установленных частями 1 и 2;

(с) в случае установок по сжиганию, состоящих только из котлов, использующих уголь с совокупной установленной тепловой мощностью менее 50 МВт, ни одно из подтвержденных среднесуточных значений не превышает 150% от соответствующих пороговых значений выбросов, установленных частями 1 и 2;

(д) 95% всех среднечасовых значений, подтвержденных в течение года, не превышают 200% от соответствующих пороговых значений выбросов, установленных частями 1 и 2.

Подтвержденные средние значения определяются в соответствии с пунктом 10 части 3.

Для расчета средних значений выбросов не учитываются значения, измеренные в периоды, указанные в ч. (б) и (7) ст. 37 и статьи 38, а также в течение периодов включения и отключения.

2. При отсутствии непрерывных измерений пороговые значения выбросов, установленные частями 1 и 2, считаются соблюденными, если результаты каждой серии измерений или иных процедур, определенных в соответствии с правилами, установленными Агентством окружающей среды, не превышают пороговые значения выбросов.

ЧАСТЬ 5

Средние пороговые значения выбросов для многотопливных установок по сжиганию в составе очистительных заводов

Средние пороговые значения выбросов ($\text{мг} / \text{нм}^3$) для SO_2 в случае многотопливных установок по сжиганию в составе очистительных заводов, за исключением газовых турбин и газовых двигателей, использующих дистилляцию и конверсию остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд отдельно или совместно с другими видами топлива:

(а) для установок по сжиганию, на которые было выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона, или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона: $1000 \text{ мг} / \text{нм}^3$;

б) для иных заводов по сжиганию: $600 \text{ мг} / \text{нм}^3$

Указанные пороговые значения выбросов исчисляются при температуре $273,15 \text{ К}$, давлении $101,3 \text{ кПа}$, после корректировок содержания водяного пара в отходящих газах и при стандартном содержании O_2 , равном 6% для твердого топлива и 3% для газообразного топлива соответственно.

Приложение № 11
к закону о промышленных выбросах

Образец плана приведения в соответствие

1. Основные данные оператора
 а) Наименование оператора;
 б) Описание участка;
 в) Описание установок;
 г) Описание производственного процесса;
 е) Краткое описание экологической ситуации (качество воздуха, воды (подземной и поверхностной), почвы) на участке, на котором ведется деятельность.

2. Выявление несоответствий. Анализ взаимосвязи между экологической ситуацией, производственным процессом, бизнес-планированием, финансовыми возможностями и качеством продукции.

3. План приведения в соответствие оператора с требованиями закона:

№ п/п	Описание несоответствий	Меры по устранению/снятию несоответствий	Срок исполнения (число, месяц, год)	Дата проверки завершения корректирующих мер	Результат оценки соответствия
1	2	3	4	5	6
1					
2					

**Технические положения, касающиеся установок и деятельности
с использованием органических растворителей****ЧАСТЬ 1
Деятельность**

1. В каждом из следующих пунктов деятельность также включает очистку оборудования, но не очистку готового продукта, если не указано иное.

2. Нанесение клейкого покрытия:

Любая деятельность по нанесению клейкого покрытия на поверхность, за исключением нанесения клейких покрытий и ламинирования при печатании.

3. Деятельность по покрытию:

Любая деятельность, в ходе которой наносится одно или несколько слоев на:

а) любое из следующих транспортных средств:

(i) новые автомобили, предназначенные для перевозки пассажиров и их багажа; автотранспортные средства, максимальная масса которых не более 3,5 тонн, если их покрытие осуществляется на той же установке, что и упомянутые автомобили;

(ii) кабины грузовых автомобилей, определяемые как отсек водителя, и любой встроенный корпус, предназначенный для технического оборудования автотранспортных средств следующих категорий: автотранспортные средства, максимальная масса которых свыше 3,5 тонн, но более 12 тонн и автотранспортные средства с максимальной массой свыше 12 тонн;

(iii) грузовые автомобили и автофургоны, определенные как транспортные средства категорий: автотранспортные средства с максимальной массой не более 3,5 тонн; автотранспортные средства, максимальная масса которых свыше 3,5 тонн, но более 12 тонн, и автотранспортные средства с максимальной массой свыше 12 тонн, за исключением кабин для грузовых автомобилей;

(iv) автобусы, определяемые как транспортные средства категорий: автотранспортные средства, имеющие более восьми мест для сидения,

помимо места водителя, и максимальную массу, не превышающую 5 тонн, независимо от того, имеется ли в этих автотранспортных средствах место для стоящих пассажиров, и автотранспортные средства, имеющие более восьми мест для сидения, помимо места водителя, и максимальную массу, превышающую 5 тонн, независимо от того, имеется ли в этих автотранспортных средствах место для стоящих пассажиров;

(v) автофургоны следующих категорий: автофургоны с максимальной массой до 0,75 тонн; автофургоны с максимальной массой свыше 0,75 тонн, но не превышающей 3,5 тонн; автофургоны с максимальной массой более 0,75 тонн, но не превышающей 10 тонн; автофургоны с максимальной массой свыше 10 тонн.

b) металлические и пластиковые поверхности, включая поверхности самолетов, кораблей, поездов и т. д.;

c) деревянные поверхности;

d) текстиль, ткани, пленки и бумага;

e) кожа.

Деятельность по нанесению покрытий не включает нанесение покрытий на металлические подложки методами химического и электрофоретического напыления. Если деятельность по нанесению покрытия на изделие включает в себя операцию печатания, эта операция, независимо от используемой техники, рассматривается как часть всего процесса нанесения покрытия. В то же время процессы печатания, осуществляемые как отдельный вид деятельности, не охватываются, но может регулироваться главой VII настоящего закона, если эта полиграфическая деятельность попадает в сферу применения настоящего закона.

4. Нанесение покрытия на рулонную продукцию:

Любая деятельность, в ходе которой на рулонную сталь, нержавеющую сталь, лакированную сталь, медные сплавы или алюминиевую полосу непрерывным процессом наносится пленкообразующее или слоистое покрытие.

5. «Сухая» химическая чистка:

Любая промышленная или коммерческая деятельность, в которой летучие органические соединения используются в установке для очистки одежды, мебели или аналогичных потребительских товаров, за исключением ручного выведения пятен в текстильной и швейной промышленности.

6. Производство обуви:

Любая деятельность по изготовлению обуви или ее частей.

7. Производство смесей для покрытия, лаков, чернил и клеев:

Производство вышеуказанных готовых продуктов, а также промежуточных продуктов, если они производятся на том же оборудовании, путем смешивания пигментов, смол и клеев с использованием органических растворителей или другими способами, включая в процесс помимо этого диспергирование и предварительное диспергирование, придание материалам определенной вязкости или цвета, а также упаковка готовых продуктов в тару.

8. Производство фармацевтических продуктов:

Химический синтез, ферментация, экстракция, подготовка и представление готовой фармацевтической продукции, а также производство промежуточных продуктов, если оно осуществляется на том же участке.

9. Печатание:

Любая деятельность по воспроизведению текста и/или изображений, где краска с помощью печатной формы переносится на любой тип поверхности. Сюда входят сопутствующие технологии лакировки, окраски и ламинирования. Однако только следующие конкретные процессы охватываются главой VII закона:

а) флексография – деятельность по печатанию с использованием печатной формы из резины или эластичных фотополимеров, печатающие элементы которой выступают над уровнем пробельных элементов, и на которую наносятся жидкие краски, высыхающие в результате испарения;

б) рулонная офсетная термопечать – деятельность по печатанию с рулонной подачей с использованием печатной формы, в которой печатающие и пробельные элементы находятся в одной плоскости, при этом рулонная подача означает, что материал, на котором производится печать, подается к машине с рулона, а не в виде отдельных листов. Пробельный участок подвергается обработке, с тем чтобы притягивать воду и соответственно отталкивать краску. Зона печатающих элементов подвергается обработке, с тем чтобы принимать и переносить краску на воспринимающую поверхность. Испарение происходит в сушильной установке, где для подогрева материала, на котором производится печать, используется горячий воздух;

с) ламинирование, связанное с деятельностью по печатанию – склеивание двух или более гибких материалов для получения слоистых материалов;

д) выпуск издательской продукции методом ротационной глубокой печати – способ ротационной печати, который используется при печати

бумаги для журналов, брошюр, каталогов или аналогичной продукции; используются чернила, основанные на толуоле;

е) ротационная глубокая печать – печатная деятельность по печатанию с помощью цилиндрической печатной формы, где печатающие элементы находятся ниже пробельных участков, с использованием текучей краски, высыхающей благодаря испарению. Она заполняет выемки, а ее избыток убирается с пробельного участка до контакта воспринимающей поверхности с цилиндром и перехода на нее краски из выемок;

ф) ротационная трафаретная печать – процесс печатания с рулонной подачей, при котором краска вдавливается в воспринимающую поверхность через пористую печатную форму, где зона печатающих элементов открыта, а пробельные участки изолированы, в этом процессе используется текучая краска, высыхающая только благодаря испарению. Рулонная подача означает, что материал, на котором производится печать, подается к машине с рулона, а не в виде отдельных листов;

г) лакировка – деятельность по нанесению на гибкий материал слоя лака или клеящего вещества для дальнейшего склеивания упаковочного материала.

10. Преобразование каучука:

Любая деятельность по перемешиванию, измельчению, смешиванию, каландрованию, экструзии и вулканизации натурального и синтетического каучука, а также любые дополнительные операции по преобразованию натурального и синтетического каучука в готовый продукт.

11. Очистка поверхностей:

Любая деятельность, за исключением сухой очистки, где используются органические растворители для удаления загрязнения с поверхности материала, в том числе обезжиривание. Процесс очистки, состоящий из нескольких этапов и осуществляемый до или после иного вида деятельности, считается единой деятельностью по очистке поверхности. Эта деятельность относится не к очистке оборудования, а к очистке поверхности продукции.

12. Экстракция растительных масел и животных жиров и очистка растительных масел:

Любая деятельность по извлечению растительного масла из семян или иного растительного материала, обработке сухих остатков для производства кормов, очистке жиров и растительных масел, полученных из семян, растительного и/или животного вещества.

13. Нанесение авторемонтных покрытий:

Любая промышленная или коммерческая деятельность по нанесению покрытий на поверхность, а также связанная с ней деятельность по обезжириванию, включающая любой из следующих видов деятельности:

а) нанесение первоначального покрытия на всю поверхность дорожных транспортных средств или ее часть с применением авторемонтных лакокрасочных материалов, когда эти операции осуществляются за пределами производственной линии завода-изготовителя;

б) нанесение покрытий на поверхность прицепов, включая полуприцепы (категории, указанные в пп. (v) п. 3 приложения).

14. Покрытие обмоточного провода:

Любая деятельность по покрытию металлических проводников, используемых для изготовления обмоток трансформаторов, двигателей и т. д.

15. Пропитка древесины:

Любая деятельность по насыщению лесоматериалов консервантом.

16. Ламинирование дерева и пластика:

Любая деятельность по склеиванию древесины и/или пластика для получения ламината.

ЧАСТЬ 2

Пороговые значения потребления и пороговые значения выбросов

Пороговые значения выбросов для отходящих газов рассчитываются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа

№ п/п	Деятельность (пороговые значения потребления в растворителях в тоннах / год)	Порог (пороговое значение потребления растворителя в тоннах / год)	Пороговые значения выброса для отходящих газов (мг с / нм ³)	Пороговые значения фугитивного выброса (- процент добавления растворителя)		Общие пороговые значения выбросов		Особые положения
				Новые установки	Существующие установки	Новые установки	Существующие установки	
1.	Рулонная офсетная термопечать	15-25	100	30 ⁽¹⁾				(¹) Остаточный растворитель в готовом продукте не считается частью фугитивных выбросов.
2.	(> 15) Выпуск издательской продукции методом ротогравюры	> 25	20	30 ⁽¹⁾				
			75	10				
3.	Другой тип ротогравюры, флексография, ротационная трафаретная печать, установки для ламинирования или лакировки (>15) ротационной трафаретной	15-25 > 25 > 30 ⁽¹⁾	100 100 100	25 20 20				(¹) Порог для ротационной трафаретной печати на текстиле и картоне.

	печати на текстиле/картоне (>30)								
4.	Очистка поверхностей с помощью составов, упомянутых в ч. 5) ст. 51 (> 1)	1-5	20 (1)	20 (1)	15				(¹) Пороговое значение относится к массе соединений в мг / м ³ , а не к общему содержанию углерода.
5.	Другие виды очистки поверхности (> 2)	2-10 > 10	75 (¹) 75 (¹)	20 (¹) 15 (¹)					(1) Установки, для которых Агентству окружающей среды доказано, что средняя масса органического растворителя в общем используемом чистящем материале не превышает 30%, освобождаются от применения этих значений.
6.	Покраска автомобилей (<15) и нанесение авторемонтных покрытий	> 0,5	50 (¹)	25					(¹) Показано соответствие пункту 2 части 8 приложения исходя из средних 15-минутных измерений.
7.	Нанесение покрытия на рулонную продукцию (> 25)		50 (¹)	5					(¹) Для установок, использующих технологии, позволяющие повторно использовать восстановленные растворители, пороговое значение выбросов составляет 150.
8.	Другие виды нанесения покрытия, включая покрытие металлов, пластмасс, текстиля (²), ткани, пленки и бумаги (> 5)	5-15 > 15	100 (¹) (⁴) 50/75(²)(³) (⁴)	25 (⁴) 20 (⁴)					(¹) Пороговое значение выбросов применяется к процессам покрытия и сушки в контролируемых условиях. (²) Первое пороговое значение выбросов применяется к процессам сушки, а второе – к процессам нанесения покрытия. (³) Для установок по нанесению покрытий на текстиль, использующих технологии,

						<p>позволяющие повторно использовать восстановленные растворители, пороговое значение, применяемое к совместным процессам нанесения покрытий и сушки, составляет 150.</p> <p>(¹) В соответствии с ч. (4) ст. 51, деятельность по нанесению покрытия, которая не может выполняться в контролируемых условиях (например, судостроение, покраска самолетов) может быть освобождена от применения этих значений.</p> <p>(²) Ротационная трафаретная печать на текстиле включена в работу № 1. 3.</p>
9.	Покрытие обмоточного провода (>5)				10 г / кг (¹) 5 г / кг (2)	<p>(¹) Применяется к установкам, где средний диаметр провода ≤ 0,1 мм.</p> <p>(²) Применяется к иным установкам.</p>
10.	Нанесение покрытия на деревянные поверхности (>15)	15-25 > 25	100 (¹) 50/75 (²)	25 20		<p>(¹) Пороговое значение выбросов применяется к процессам покрытия и сушки в контролируемых условиях.</p> <p>(²) Первое значение применяется к процессам сушки, а второе – к процессам покрытия.</p>
11.	«Сухая» химическая чистка:				20 г / кг (¹) (²)	<p>(¹) Выражается в массе растворителя, выделяемого на килограмм очищенного и высушенного продукта.</p> <p>(²) Пороговое значение выбросов, предусмотренное в пункте 2 части 4 приложения, не применяется для этой деятельности.</p>
12.	Пропитка древесины (> 25)		100 (¹)	45	11 кг / м ³	<p>(¹) Пороговое значение выбросов не применяется к пропитке креозотом.</p>
13.	Нанесение покрытия на кожу	10-25 > 25			85 г / м ² 75 г / м ²	<p>Пороговые значения выбросов выражаются в граммах растворителя,</p>

	(> 10)	> 10 ⁽¹⁾				150 г / м ²	<p>выделяемого на м² произведенного продукта.</p> <p>(¹) Для деятельности по нанесению покрытия на кожу, в мебельной промышленности, а также для мелких кожаных потребительских товаров, таких как сумки, ремни, кошелек и т. д.</p>
14.	Производство обуви (> 5)					25 г на пару	Общее пороговое значение выбросов выражается в граммах растворителя, выделяемого на пару произведенной обуви.
15.	Ламинирование дерева и пластика (> 5)					30 г / м ²	
16.	Нанесение клеевого покрытия (> 5)	5-15 > 15	50 ⁽¹⁾ 50 ⁽¹⁾	25 20			(¹) При использовании технологий, позволяющих повторно использовать восстановленные растворители, предельное значение выбросов отходящих газов составляет 150 мг / м ³ .
17.	Производство смесей для покрытия, лаков, чернил и клеев (> 100)	100-1000 > 1000	150 150	5 3		5 % от количества используемого растворителя 3 % от количества используемого растворителя	Пороговое значение fugitive выброса не включает растворитель, который продается в составе смесей для покрытия в запечатанном контейнере.
18.	Преобразование каучука (> 15)		20 ⁽¹⁾	25 ⁽²⁾		25 % от количества используемого растворителя	(¹) При использовании технологий, позволяющих повторно использовать восстановленные растворители, предельное значение выбросов отходящих газов составляет 150 мг / м ³ . (²) Пороговое значение fugitive выброса не включает растворитель, который продается в составе продуктов или смесей в запечатанном контейнере.
19.	Экстракция					Животный жир: 1,5 кг / тонну	(¹) Пороговые значения выбросов для

	растительных масел и животных жиров и очистка растительных масел (> 10)					<p>Касторовое масло: 3 кг / тонну Семена рапса: 1 кг / тонну Семена подсолнечника: 1 кг / тонну Соевые бобы(нормальное измельчение): 0,8 кг/тонну Соевые бобы (белые хлопья): 1,2 кг / тонну Иные семена и растительные вещества: 3 кг / тонну ⁽¹⁾ 1,5 кг / тонну ⁽²⁾ 4 кг / тонну ⁽³⁾</p>	<p>установок по обработке партий семян и других растительных веществ должны быть установлены компетентным органом в каждом конкретном случае, с применением наилучших доступных технологий. ⁽²⁾ Применяется ко всем процессам фракционирования, кроме рафинирования (удаление смол из масел). ⁽³⁾ Применяется к рафинированию.</p>
20.	Производство фармацевтических препаратов (>50)		20 ⁽¹⁾	5 ⁽²⁾	5 % от количества используемого растворителя	<p>15 % от количества используемого растворителя</p> <p>5 % от количества используемого растворителя</p>	<p>⁽¹⁾ În cazul în care se folosesc tehnici care permit reutilizarea solventilor recuperati, valoarea limită de emisie din gazele reziduale este 150 mg C/Nm³. ⁽²⁾ Valoarea limită a emisiei fugitive nu include solventul vândut ca parte a unui produs sau a unui preparat dintr-un recipient închis.</p>

ЧАСТЬ 3

Пороговые значения выбросов для установок промышленности по покраске транспортных средств

1. Общие пороговые значения выбросов выражены в граммах органического растворителя, выделяемого в отношении к площади поверхности продукта в квадратных метрах и в килограммах органического растворителя, выделяемого по отношению к кузову автомобиля.

2. Площадь поверхности любого продукта, указанного в таблице пункта 3, определяется как площадь поверхности, рассчитанная как общая площадь электрофоретического покрытия и площадь поверхности любых частей, которые могут быть добавлены на последующих стадиях процесса покрытия и покрываются тем же покрытием, что и соответствующий продукт, или как общая площадь поверхности продукта, покрываемого в установке.

Площадь поверхности электрофоретического покрытия рассчитывается по следующей формуле:

$$\frac{2 \times \text{общий вес кузова продукта}}{\text{средняя толщина металлического листа} \times \text{плотность металлического листа}}$$

Данный метод также применяется для других покрытых частей, сделанных из листов.

Необходимо использовать автоматизированное проектирование или иные эквивалентные методы для расчета площади поверхности добавленных частей или общей площади покрытой поверхности в установке.

3. Общие пороговые значения выбросов в нижеприведенной таблице относятся ко всем стадиям процесса, осуществляемым в пределах одной и той же установки от электрофоретического покрытия или иного вида процесса покрытия до полировки верхнего слоя покрытия, а также к растворителю, используемому в процессе очистки материала, в том числе окрасочных кабин и иного стационарного оборудования как в течение производственного времени, так и вне его.

Деятельность (пороговые значения потребления растворителя в тоннах / год)	Порог производства (относится к годовому производству окрашенного изделия)	Общее пороговое значение выбросов	
		Новые установки	Существующие установки
Покраска новых автомобилей (>15)	> 5 000	45 г / м ² или 1,3 кг / кузов + 33 г / м ²	60 г / м ² или 1,9 кг / кузов + 41 г / м ²
	≤ 5 000 блок	90 г / м ² или	90 г / м ² или

		шасси- кузов или > 3500 шасси	1,5 кг / кузов + 70 г / м ²	1,5 кг / кузов + 70 г / м ²
			Общее пороговое значение выбросов (г / м ²)	
Покраска новых кабин для грузовых автомобилей (>15)	≤ 5 000	65	85	
	> 5 000	55	75	
Покраска новых грузовых автомобилей и автофургонов (> 15)	≤ 2 500	90	120	
	> 2 500	70	90	
Покраска новых автобусов (>15)	≤ 2 000	210	290	
	> 2 000	150	225	

4. Установки по покрытию транспортных средств с расходом ниже порогов потребления растворителей, указанных в таблице пункта 3, должны соответствовать применимым требованиям для сектора нанесения авторемонтных покрытий, указанным в части 2 приложения.

ЧАСТЬ 4

Пороговые значения выбросов, относящиеся к летучим органическим соединениям, имеющим особые обозначения риска

1. Для выбросов летучих органических соединений, упомянутых в статье 50, если массовый расход суммы соединений, оправдывающих маркировку, указанную в этой статье, больше или равен 10 г/час, необходимо соблюдать пороговое значение выбросов, равное 2 мг / нм³. Пороговое значение выбросов относится к сумме отдельных соединений.

2. Для выбросов галогенсодержащих летучих органических соединений, которым назначены или к которым должны применяться обозначения опасности H341 или H351, если массовый расход суммы соединений, оправдывающих обозначения опасности H341 или H351, составляет минимум 100 г / ч, необходимо соблюдать пороговое значение выбросов 20 мг / нм³. Пороговое значение выбросов относится к сумме отдельных соединений.

ЧАСТЬ 5

Схема сокращения выбросов

1. Оператор вправе использовать любую схему, специально разработанную для соответствующей установки.

2. Для нанесения покрывающих препаратов, лаков, клеев или чернил можно использовать следующую схему. Если этот метод непригоден, Агентство окружающей среды вправе разрешить оператору применять альтернативную схему, позволяющую достичь сокращения выбросов, эквивалентного тому, который достигается при применении пороговых значений выбросов, указанных в частях 2 и 3 настоящего приложения. При разработке схемы необходимо принять во внимание следующие аспекты:

а) если заменители, содержащие малое количество или не содержащие растворитель, еще находятся в разработке, следует предоставить оператору дополнительный срок для реализации его плана сокращения выбросов;

б) контрольная точка сокращения выбросов должна соответствовать, насколько это возможно, уровню выбросов, образуемому при отсутствии действий по сокращению выбросов.

3. Следующая схема предназначена для установок, где допускается постоянное содержание твердых веществ в продукте:

а) ежегодное контрольное значение выбросов исчисляется следующим образом:

i) определяется общая масса твердых частиц в количестве покрытия и/или чернил, лака или клея, потребляемого за год. Твердыми частицами являются все материалы в покрытии, чернилах, лаках и клеях, которые становятся твердыми после испарения воды или летучих органических соединений;

ii) Ежегодные контрольные значения выбросов рассчитываются умножением значения массы, определенной в соответствии с подпунктом (i), на соответствующий коэффициент, указанной в нижеприведенной таблице. Агентство окружающей среды вправе корректировать эти коэффициенты применительно к отдельным установкам, где твердые вещества используются более эффективно.

Деятельность	Коэффициент умножения для подпункта (ii) пункта (a)
Ротационная глубокая печать; флексография; ламинирование как часть полиграфической деятельности; лакировка как часть полиграфической деятельности; покрытие древесины; покрытие текстиля, тканей, пленок или бумаги; нанесение клейкого покрытия	4
Нанесение покрытия на рулонную продукцию, нанесение авторемонтных покрытий	3
Покрытие, контактирующее с пищевыми продуктами, покраска самолетов	2.33
Другие операции нанесения покрытия и ротационная трафаретная печать	1.5

б) Целевой показатель выбросов равен ежегодному контрольному значению выбросов, умноженному на процент, равный:

(i) (пороговому значению фугитивных выбросов + 15) для установок, подпадающих под действие пункта 6 и диапазона с низкими пороговыми значениями пунктов 8 и 10 части 2 приложения;

(ii) (пороговому значению фугитивных выбросов + 5) для всех прочих установок.

с) Соблюдение достигнуто, если фактическое значение выбросов растворителя, определяемое с помощью плана обращения с растворителями, меньше или равно целевому показателю.

ЧАСТЬ 6

Мониторинг выбросов

1. Мониторинг каналов, с которыми соединено очистное оборудование и которые в месте окончательного сброса выделяют больше 10 кг/час общего содержания органического углерода, осуществляется непрерывно.

2. В иных случаях должно быть обеспечено проведение непрерывных или периодических измерений. Для периодических измерений, необходимо получить по крайней мере три значения при осуществлении каждого измерения.

3. Измерения не требуются если для соблюдения настоящего закона не требуется очистное оборудование, позволяющее проводить очистку в месте сброса.

ЧАСТЬ 7

План обращения с растворителями

1. Принципы:

План обращения с растворителями используется для:

- а) проверки соблюдения в соответствии с ч. (10)-(11) ст. 51;
- б) определения будущих возможностей сокращения выбросов;
- с) обеспечения предоставления информации общественности о потреблении растворителя, выбросах растворителя и о соблюдении требований главы VII.

2. Определения:

Приведенные ниже определения обеспечивают основу для проведения балансировки по массе органических растворителей.

Поступление органического растворителя (I):

И1– Количество органических растворителей в чистом виде или их содержание в купленных смесях, которые поступают в установку в течение периода, за который рассчитывается балансировка по массе.

И2– Количество органических растворителей в чистом виде или их содержание в смесях, переработанных и повторно используемых в качестве поступления. Переработанный растворитель считается каждый раз, когда используется для осуществления деятельности.

Выпуск органического растворителя (О):

О1 – Выбросы отходящих газов;

О2 – Органические растворители, потерянные в воде, с учетом обработки сточных вод, для расчетов, предусмотренных для О5;

О3 – Количество органических растворителей, которое остается в качестве загрязнения или остатков в выпускаемой продукции;

О4 – Неконтролируемые выбросы органических растворителей в атмосферу. Сюда входит общая вентиляция помещения, сопровождаемая выпуском воздуха в окружающую среду через окна, двери, форточки или аналогичные отверстия;

О5 – Потеря органических растворителей и/или органических соединений в результате химических или физических реакций (в том числе те, которые разрушаются в процессе сжигания или иного вида обработки отходящих газов и сточных вод или улавливаются, при условии, что на них не распространяются определения О6, О7 или О8);

О6 – Органические растворители, содержащиеся в собранных отходах;

О7 – Органические растворители или органические растворители, содержащиеся в смесях, которые продаются или предназначены для продажи в качестве продукта, имеющего коммерческую ценность;

О8 – Органические растворители, содержащиеся в смесях, переработанных для повторного использования, но не в качестве поступлений, если на них не распространяются определения О7;

О9 – Органические растворители, выделяемые другими способами.

3. Использование плана обращения с растворителями для проверки соответствия.

Использование плана обращения с растворителями определяется особыми требованиями, соблюдение которых необходимо проверить, следующим образом:

а) проверка соблюдения схемы сокращения выбросов, как предусмотрено частью 5 приложения, где общее пороговое значение выбросов выражено в виде выбросов растворителя на единицу продукции или иным образом, как указано в частях 2 и 3.

и) для всех видов деятельности, в которых используется схема сокращения выбросов, предусмотренная частью 5, план обращения с

растворителями разрабатывается ежегодно, чтобы определить потребление (С). Потребление рассчитывается по следующему уравнению:

$$C = I1 - O8$$

В то же время определяется количество твердых веществ, используемых для приготовления покрытий, для установления годового контрольного выброса и целевого выброса на каждый год. (ii) план обращения с растворителями составляется ежегодно для определения выбросов (Е) и оценки соблюдения общих пороговых значений выбросов, выраженных в виде выбросов растворителей на единицу продукции или иным образом, как указано в частях 2 и 3. Количество выбросов рассчитывается с помощью уравнения:

$$E = F + O1 \text{ где,}$$

F – фугитивный выброс, как определено подпунктом (i) пункта (b). Значение выбросов затем делится на соответствующие параметры продукта. (iii) план обращения с растворителями составляется ежегодно для определения общего объема выбросов, образующихся в результате всех видов деятельности, и оценки соблюдения требований подпункта (ii) пункта (b) ч. (б) статьи 51, затем полученное таким образом значение сравнивается с общим количеством выбросов, которое образовалось бы при соблюдении требований частей 2, 3 и 5 отдельно для каждого вида деятельности.

б) Определение фугитивных выбросов для сравнения с пороговым значением неконтролируемых выбросов, указанным в части 2:

(i) Фугитивные выбросы рассчитываются с помощью одного из уравнений:

$$F = I1 - O1 - O5 - O6 - O7 - O8 \text{ или}$$

$$F = O2 + O3 + O4 + O9$$

F определяется либо путем непосредственного измерения количества, либо путем применения эквивалентных методов или расчетов, например, с использованием коэффициента захвата в процессе.

Пороговое значение фугитивных выбросов выражено в виде доли поступлений, которая исчисляется в соответствии со следующим уравнением:

$$I = I1 + I2$$

(ii) Определение фугитивных выбросов производится посредством небольшого, но всеобъемлющего набора измерений, и проводить повторное определение потребуется проводить только в случае модификации оборудования.

ЧАСТЬ 8

Оценка соблюдения пороговых значений выбросов отходящих газов

1. В случае непрерывных измерений пороговые значения выбросов считаются соблюденными, если:

а) средние арифметические значения всех действительных показаний, взятых за 24-часовой период функционирования установки или осуществления деятельности, за исключением операций по включению и отключению, а также обслуживанию оборудования, не превышают пороговые значения выбросов;

б) средние часовые значения не превышают пороговые значения выбросов более чем на коэффициент 1,5.

2. При проведении периодических измерений пороговые значения выбросов считаются соблюденными, если в ходе проведения контрольного измерения:

а) среднее значение всех измерений не превышает пороговые значения выбросов;

б) средние часовые значения не превышают пороговые значения выбросов более чем на коэффициент 1,5.

3. Соблюдение части 4 проверяется на основе суммы массовых концентраций отдельных летучих органических растворителей. Во всех остальных случаях соблюдение проверяется на основе общей массы выделяемого органического углерода, если иное не установлено частью 2.

4. В целях охлаждения или разжижения к отходящим газам могут быть добавлены объемы газов, если это технически обоснованно, но они не учитываются при определении массовой концентрации загрязнителя в отходящих газах.

Технические положения для установок, производящих диоксид титана**ЧАСТЬ 1****Пороговые значения для выбросов в воду**

1. Для установок, использующих сульфатный способ (среднегодовое значение):

550 кг сульфата на тонну производимого диоксида титана.

2. Для установок, использующих хлоридный способ (среднегодовое значение):

а) 130 кг хлорида на тонну произведенного диоксида титана с использованием нейтрального рутила;

б) 228 кг хлорида на тонну произведенного диоксида титана с использованием синтетического рутила.

с) 330 кг хлорида на тонну произведенного диоксида титана с использованием шлака.

3. Для установок, применяющих хлоридный способ и использующих несколько типов руды, пороговые значения выбросов, установленные пунктом 2, применяются пропорционально количеству используемой руды.

ЧАСТЬ 2**Пороговые значения выбросов в атмосферу**

1. Пороговые значения выбросов, выраженные в концентрациях массы на кубический метр (нм^3) рассчитывается при температуре 273,15 К и давлении 101,3 кПа.

2. Для пыли: 50 мг / нм^3 в качестве среднечасового значения для основных источников и 150 мг / нм^3 в качестве среднечасового значения для иных источников.

3. Для газообразного диоксида и триоксида серы, выделяемые при перегнивании и кальцинировании, включая капли кислоты, рассчитанные как эквиваленты SO_2 :

а) 6 кг на тонну произведенного диоксида титана в качестве среднегодового значения;

б) 500 мг / нм^3 в качестве среднечасового значения для заводов, где осуществляется концентрация отработанной кислоты.

4. Для хлора – для установок, использующих хлоридный способ:

а) 500 мг / нм^3 в качестве среднесуточного значения;

б) 40 мг / нм^3 в любое время.

ЧАСТЬ 3

Мониторинг выбросов

Мониторинг выбросов в атмосферу должен включать как минимум непрерывный мониторинг:

а) газообразных диоксида и триоксида серы, выделяемых при перегнивании и кальцинировании из установок, где осуществляется концентрация отработанной кислоты в установках, применяющих хлоридный способ;

б) хлора от основных источников в установках, применяющих хлоридный способ;

с) пыли от основных источников.

Перечень запрещенных строительных материалов и химических продуктов**1. Запрещены:**

1.1. Строительные материалы, химические вещества и другие изделия, состоящие из асбеста или содержащие его, независимо от их природы или происхождения. Для целей настоящего пункта термин «асбест» означает следующие волокнистые силикаты:

- a) актинолит (CAS 77536-66-4);
- b) амозит (CAS 12172-73-5);
- c) антофиллит (CAS 77536-67-5);
- d) крокидолит (CAS 12001-28-4);
- e) тремолит (CAS 77536-68-6).
- f) хризотил (CAS 12001-29-5 и 132207-32-0).

(i) Строительные изделия и другие изделия, содержащие асбест, указанные в п. 1, которые уже были установлены или находились в эксплуатации до 20 января, продолжают использоваться до их удаления или до окончания их жизненного цикла.

1.2. Цемент и цементные смеси, если они содержат в гидратированном состоянии количество водорастворимого шестивалентного хрома, превышающее 0,0002% от общего веса сухого цемента.

1.3. Карбонаты свинца (CAS № 598-63-0 и № 1319-46-6) и сульфаты свинца (CAS № 7446-14-2 и № 15739-80-7), соединения ртути, соединения мышьяка, соединения кадмия и органоциновые соединения, сами по себе или в смесях, если эти вещества или смеси предназначены для использования:

- a) в красках;
- b) для консервации древесины и для обработки древесины;
- c) при очистке промышленных вод, независимо от их использования;
- d) для пропитки сверхпрочного промышленного текстиля и текстильных нитей, используемых при его производстве;
- e) в напольных и настенных покрытиях.

1.4. Размещение на рынке древесины, обработанной веществами, указанными в п. 1.3, и красок, содержащих эти вещества.

1.4. Стойкие органические загрязнители, подпадающие под действие Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях, ратифицированной Законом № 40-XV от 19 февраля 2004 года, и Протокола по стойким органическим загрязнителям к Конвенции 1979 года о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния, ратифицированного Законом № 1018-XV от 25 апреля 2002 года, стороной которых является Республика Молдова.

Приложение № 15
к закону о промышленных выбросах

Интегрированное природоохранное разрешение

MINISTERUL MEDIULUI
AL REPUBLICII MOLDOVA



МИНИСТЕРСТВО ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА

AGENȚIA DE MEDIU

АГЕНТСТВО
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ИНТЕГРИРОВАННОЕ ПРИРОДНОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

№ _____ от _____

Обновлено на дату _____

(указывается в случае пересмотра интегрированного природоохранного разрешения)

Выдано _____

(указать данные владельца – имя, юридический адрес – автоматически из ГРПЕ)

для деятельности _____,

*(указать вид деятельности и название деятельности/видов деятельности в соответствии с
Приложением № 1 к Закону о промышленных выбросах)*

расположен/расположены _____

*(указать юридический адрес участка, на котором находится установка/установки (источник/источники
загрязнения)*

Дата выдачи разрешения _____ дата

Дата окончания срока действия развешения _____ дата

Дата пересмотра разрешения _____ дата

Директор _____ Фамилия, Имя

ИНТЕГРИРОВАННОЕ ПРИРОДООХРАННОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

Для эксплуатации установки: _____

Расположение в: _____

(указать адрес участка, на котором осуществляется деятельность)

Оператор: _____

Налоговый код: _____

Специалист по охране окружающей среды, контактные данные

(указать имя, фамилию специалиста по охране окружающей среды, телефон, электронную почту)

1. Категория деятельности в соответствии с приложением № 1 к Закону о промышленных выбросах:

№	Код деятельности (согласно приложению № 1 IED)	Название деятельности (согласно приложению № 1 IED)
1.		
2.		
3.		

2. Категория деятельности в соответствии с Приложением № 1 к Положению о Национальном регистре выбросов и переноса загрязнителей, утвержденному ПП № 373/2018:

Деятельность, согласно приложению № 1 IED	Деятельность РВПЗ	Название деятельности в RETP

3. Правовая основа

Интегрированное природоохранное разрешение выдано на основании:

- 1) Закона № 2020 .../ 2022 о промышленных выбросах;
- 2) Закона № 160/2011 о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения;
- 3) ...

4. Документация, на основании которой было принято решение о выдаче интегрированного природоохранного разрешения:

- 1) Форма заявления на получение интегрированного природоохранного разрешения;
- 2) Базовый отчет;
- 4) Публичные уведомления, касательно заявления на выдачу интегрированного природоохранного разрешения;
- 5) План приведения в соответствие;
- 6) Решения после рассмотрения технической документации, проекта интегрированного экологического разрешения;
- 5) ...

5. Условия разрешения:

- 1) Управление деятельностью (обязанности оператора);

- 2) План приведения в соответствие;
- 3) Мониторинг выбросов;
- 4)

6. Сырье и вспомогательные материалы

- 1) Описание сырья, используемого в деятельности оператора;
- 2) Учет, модификация авторизованного сырья;
- 3) Требования к использованию, хранению и утилизации сырья (включая химикаты);
- 4) ...

7. Ресурсы: вода, энергия, природный газ ...

1) Водоснабжение (Источник воды; Способ использования воды; Необходимый объем воды; Хранение и распределение воды; Очистка воды; Требования к водопотреблению; Соответствие требованиям ВАТ для деятельности – расход воды...);

2) Подземные воды (Источник воды; Способ использования воды; Необходимый объем воды; Хранение и распределение воды; Очистка воды; Требования к водопотреблению; Соответствие требованиям ВАТ для деятельности – расход воды...);

3) Энергоснабжение (описание систем освещения, методов энергоэффективности...);

4) Теплоноситель (описание отопительных установок, расход топлива...);

8. Описание установки и существующих технологических потоков на участке

1) Описание установки;

2) Расположение на территории, (окрестности, охранные зоны, расположение по отношению к охраняемым природным территориям, трансграничные эффекты и т.д.);

3) Описание деятельности и процессов на участке (установки, оборудование, технологический поток;

4) Технологии, применяемые для соответствия требованиям ВАТ;

9. Установки для эвакуации, удержания, рассеивания загрязняющих веществ в окружающей среде

1) Выбросы в атмосферу (направленные выбросы, диффузные выбросы...);

2) Выпуск сточных вод (источники сточных вод (бытовые, технологические), потоки сброса, предварительная очистка, очистка, выброс...);

3) Выбросы в почву, подземные воды (возможные источники загрязнения, меры по устранению/минимизации выбросов в почву, подземные воды);

10. Допустимые концентрации загрязняющих веществ при выбросе в окружающую среду, уровень шума

1) Воздух (выбросы из направленных источников, название дымовой трубы, загрязнитель, ПЗВ, контрольные условия);

2) Качество воздуха по отношению к ПЗВ, установленным в Законе о качестве атмосферного воздуха;

3) Вода (требования к пороговым значениям показателей качества, принятым операторами очистных сооружений; пороговые значения показателей качества технологических сточных вод...);

4) Почва (значения концентраций загрязняющих веществ, специфичных для деятельности оператора, в почве);

5) Шум (допустимые значения шума на границе установки (дневное, ночное время);

11. Обращение с отходами

1) Отходы, производимые на участке:

Код отходов	Название отходов	Источник образования	Количество	Единица измерения	Операции по утилизации/удалению	Код операции	Название операции

2) Собранные отходы;

3) Реализуемые отходы;

4) Собранные/сданные электрические и электронные отходы и оборудование;

5) Собранные отработанные батарейки и аккумуляторы;

6) Временно хранящиеся отходы;

7) Переработанные отходы;

12. Быстрое реагирование, предотвращение и управление чрезвычайными ситуациями

1) Установки, подпадающие под действие Приложения 1 к Закону № 108/2020 о контроле опасности возникновения крупных аварий, вызываемых опасными веществами (если применимо);

2) Оперативный план по предупреждению и управлению чрезвычайными ситуациями;

3) Программа капитального и текущего ремонта оборудования и установок;

13. Мониторинг деятельности:

- 1) Общие положения о мониторинге;
- 2) Мониторинг выбросов в атмосферу (выбросы от точечных источников, мониторинг качества воздуха, условия мониторинга, частота, загрязнители, точка отбора проб, метод анализа, парниковые газы);
- 3) Мониторинг выбросов в воду (мониторинг грунтовых вод, технологический мониторинг;
- 4) Мониторинг отходов (технологические отходы, коммунальные отходы, отходы упаковки и тары;
- 5) Мониторинг шума;
- 6) Мониторинг запаха;
- 7) Мониторинг опасных химических веществ и препаратов;
- 8) Мониторинг после закрытия;

14. Отчетность перед компетентным органом по охране окружающей среды и периодичность (сроки отчетности)

- 1) Общие данные;
- 2) Представление данных мониторинга;
- 3) Отчетность на платформе АИС «Национальный регистр выбросов и переноса загрязнителей»;
- 4) Годовой экологический отчет (производственная деятельность в завершившемся году, система экологического менеджмента, внедрение мер из Плана приведения в соответствие, данные мониторинга выбросов по экологическим факторам, обращение с отходами ...);

15. Обязанности оператора

- 1) Требования по соблюдению условий разрешения;

16. Управление закрытием установки, управление остатками

- 1) Разработка плана закрытия установки;
- 2) Меры по экологической реконструкции земель, затронутых деятельностью, осуществляемой на участке;

17. Требования по соблюдению принципа «загрязнитель должен платить»

18. Требования по информированию Агентства окружающей среды

19. Разрешение должно включать требования статьи 19 настоящего закона

20. Условия пересмотра, продления, приостановления, отзыва интегрированного природоохранного разрешения.

Проверку соблюдения положений настоящего разрешения осуществляет Инспекторат по охране окружающей среды.

Настоящее интегрированное природоохранное разрешение выдано в 2 экземплярах, каждый из которых имеет ...страниц.

Координирует:

Начальник управления природоохранных разрешительных документов (фамилия, имя, подпись)

Разработал: Фамилия, имя, номер телефона, подпись

Приложение № 16
к закону о промышленных выбросах

Природоохранное разрешение

MINISTERUL MEDIULUI
AL REPUBLICII MOLDOVA



МИНИСТЕРСТВО ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА

AGENȚIA DE MEDIU

АГЕНТСТВО
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ПРИРОДООХРАННОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

№ _____ от _____

Выдано _____

(указать данные владельца – имя, юридический адрес – автоматически из ГРПЕ)

для деятельности _____

*(указать вид деятельности и название деятельности / видов деятельности в соответствии с
Приложением № 2 к Закону о промышленных выбросах)*

расположен/расположены _____

*(указать юридический адрес участка, на котором находится установка/установки (источник/источники
загрязнения)*

Дата выдачи разрешения

дата

Дата окончания срока действия разрешения

дата

Директор

Фамилия, Имя

ПРИРОДООХРАННОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

Для оператора _____,

который осуществляет следующие виды деятельности в соответствии с
кодом КЭДМ:

1. _____

2. _____

...

Расположение в

(указать адрес участка, на котором осуществляется деятельность)

Фискальный код: _____
Специалист по охране окружающей среды, контактные данные

(указать имя, фамилию специалиста по охране окружающей среды, телефон, электронную почту)

1. Правовая основа

Природоохранное разрешение выдано на основании:

- 1) Закона № 2020 .../ 2022 о промышленных выбросах;
- 2) Закона № 160/2011 о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения;
- 3) ...

2. Документация, на основании которой было принято решение о выдаче природоохранного разрешения:

- 1) Форма заявления на получение природоохранного разрешения;
- 2) Базовый отчет;
- 4) Публичные уведомления, касательно заявления на выдачу природоохранного разрешения;
- 5) План приведения в соответствие;
- 6) Решения после рассмотрения технической документации, проекта природоохранного разрешения;
- 5) ...

3. Условия разрешения:

- 1) Управление деятельностью (обязанности оператора);
- 2) План приведения в соответствие
- 3) Мониторинг выбросов;
- 4) ...

4. Сырье и вспомогательные материалы

- 1) Описание сырья, используемого в деятельности оператора;
- 2) Учет, модификация авторизованного сырья;
- 3) Требования к использованию, хранению и утилизации сырья (включая химикаты);
- 4) ...

5. Ресурсы: вода, энергия, природный газ ...

1) Водоснабжение (Источник воды; Способ использования воды; Необходимый объем воды; Хранение и распределение воды; Очистка воды; Требования к водопотреблению; Соответствие требованиям ВАТ для деятельности – расход воды...);

2) Подземные воды (Источник воды; Способ использования воды; Необходимый объем воды; Хранение и распределение воды; Очистка воды;

Требования к водопотреблению; Соответствие требованиям ВАТ для деятельности – расход воды...);

3) Энергоснабжение (описание систем освещения, методов энергоэффективности...);

4) Теплоноситель (описание отопительных установок, расход топлива...);

6. Описание установки и существующих технологических потоков на участке

1) Описание установки;

2) Расположение на территории, (окрестности, охранные зоны, расположение по отношению к охраняемым природным территориям, трансграничные эффекты и т.д.);

3) Описание деятельности и процессов на участке (установки, оборудование, технологический поток;

4) Технологии, применяемые для соответствия требованиям ВАТ;

7. Установки для эвакуации, удержания, рассеивания загрязняющих веществ в окружающей среде

1) Выбросы в атмосферу (направленные выбросы, диффузные выбросы...);

2). Выпуск сточных вод (источники сточных вод (бытовые, технологические), потоки сброса, предварительная очистка, очистка, выброс...);

3). Выбросы в почву, подземные воды (возможные источники загрязнения, меры по устранению/минимизации выбросов в почву, подземные воды);

8. Допустимые концентрации загрязняющих веществ при выбросе в окружающую среду, уровень шума

1) Воздух (выбросы из направленных источников, название дымовой трубы, загрязнитель, ПЗВ, контрольные условия);

2) Качество воздуха по отношению к ПЗВ, установленным в Законе о качестве атмосферного воздуха;

3) Вода (требования к пороговым значениям показателей качества, принятым операторами очистных сооружений; пороговые значения показателей качества технологических сточных вод...);

4) Почва (значения концентраций загрязняющих веществ, специфичных для деятельности оператора, в почве);

5) Шум (допустимые значения шума на границе установки (дневное, ночное время);

9. Обращение с отходами

1) Отходы, производимые на участке:

Код отходов	Название отходов	Источник образования	Количество	Единица измерения	Операции по утилизации/удалению	Код операции	Название операции

- 2) Собранные отходы;
- 3) Реализуемые отходы;
- 4) Собранные/сданные электрические и электронные отходы и оборудование;
- 5) Собранные отработанные батарейки и аккумуляторы;
- 6) Временно хранящиеся отходы;
- 7) Переработанные отходы;

10. Быстрое реагирование, предотвращение и управление чрезвычайными ситуациями

- 1) Установки, подпадающие под действие Приложения 1 к Закону № 108/2020 о контроле опасности возникновения крупных аварий, вызываемых опасными веществами (если применимо);
- 2) Оперативный план по предупреждению и управлению чрезвычайными ситуациями;
- 3) Программа капитального и текущего ремонта оборудования и установок;

11. Мониторинг деятельности:

- 1) Общие положения о мониторинге;
- 2) Мониторинг выбросов в атмосферу (выбросы от точечных источников, мониторинг качества воздуха, условия мониторинга, частота, загрязнители, точка отбора проб, метод анализа, парниковые газы);
- 3) Мониторинг выбросов в воду (мониторинг грунтовых вод, технологический мониторинг);
- 4) Мониторинг отходов (технологические отходы, коммунальные отходы, отходы упаковки и тары);
- 5) Мониторинг шума;
- 6) Мониторинг запаха;
- 7) Мониторинг опасных химических веществ и препаратов;
- 8) Мониторинг после закрытия;

12. Отчетность перед компетентным органом по охране окружающей среды и периодичность (сроки отчетности)

- 1) Общие данные;
- 2) Представление данных мониторинга;
- 3) Отчетность на платформе АИС «Национальный регистр выбросов и переноса загрязнителей»;

4) Годовой экологический отчет (производственная деятельность в завершившемся году, система экологического менеджмента, внедрение мер из Плана приведения в соответствие, данные мониторинга выбросов по экологическим факторам, обращение с отходами ...);

13. Обязанности оператора

1) Требования по соблюдению условий разрешения;

14. Управление закрытием установки, управление остатками

1) Разработка плана закрытия установки;

2) Меры по экологической реконструкции земель, затронутых деятельностью, осуществляемой на участке;

15. Требования по соблюдению принципа «загрязнитель должен платить»

16. Требования по информированию Агентства окружающей среды

17. Разрешение должно включать требования статьи 19 настоящего закона

18. Условия продления, приостановления, отзыва природоохранного разрешения.

Проверку соблюдения положений настоящего разрешения осуществляет Инспекторат по охране окружающей среды.

Настоящее природоохранное разрешение выдано в 2 экземплярах, каждый из которых имеет ...страниц.

Координирует:

Начальник управления природоохранных разрешительных документов (фамилия, имя, подпись)

Разработал: Фамилия, имя, № телефона, подпись