РЕШЕНИЯ

РЕШЕНИЕ (ЕС) 2017/1757 НА СЪВЕТА

от 17 юли 2017 година

за приемане от името на Европейския съюз на изменение на Протокола от 1999 г. към Конвенцията от 1979 г. за трансграничното замърсяване на въздуха на далечни разстояния за намаляване на подкиселяването, еутрофикацията и тропосферния озон

СЪВЕТЪТ НА ЕВРОПЕЙСКИЯ СЪЮЗ,

като взе предвид Договора за функционирането на Европейския съюз, и по-специално член 192, параграф 1 във връзка с член 218, параграф 6, буква а) от него,

като взе предвид предложението на Европейската комисия,

като взе предвид одобрението на Европейския парламент ([1]),

като има предвид, че:

(1) Съюзът е страна по Конвенцията от 1979 г. за трансгранично замърсяване на въздуха на далечни разстояния („конвенцията“) след одобрението ѝ от Европейската икономическа общност съгласно Решение 81/462/ЕИО на Съвета ([2]).

(2) Съюзът е страна по Протокола от 1999 г. към Конвенцията от 1979 г. за трансграничното замърсяване на въздуха на далечни разстояния за намаляване на подкиселяването, еутрофикацията и тропосферния озон („Протокола от Гьотеборг“) след присъединяването към него на Европейската общност съгласно Решение 2003/507/ЕО на Съвета ([3]).

(3) През 2007 г. страните по Протокола от Гьотеборг започнаха преговори с цел да се подобри опазването на човешкото здраве и околната среда, включително чрез въвеждането на нови задължения за намаляване на емисиите за избрани въздушни замърсители, което трябва да бъде постигнато до 2020 г., и да се актуализират пределните стойности, отнасящи се за емисиите на въздушни замърсители при източника.

(4) Страните, присъствали на 30-ата сесия на Изпълнителния орган на конвенцията, приеха с консенсус решения 2012/1 и 2012/2 за изменение на Протокола от Гьотеборг.

(5) Измененията, посочени в Решение 2012/1, влязоха в сила и пораждат действие въз основа на ускорената процедура, предвидена в член 13, точка 4 от Протокола от Гьотеборг.

(6) Изменението, посочено в Решение 2012/2 („изменението“), изисква приемане от страните по Протокола от Гьотеборг в съответствие с член 13, точка 3 от него.

([1]) Одобрение от 5 юли 2017 г. (все още непубликувано в Официален вестник).

([2]) Решение 81/462/ЕИО на Съвета от 11 юни 1981 г. за сключване на Конвенция за трансгранично замърсяване на въздуха на далечни разстояния (ОВ L 171, 27.6.1981 г., стр. 11).

([3]) Решение 2003/507/ЕО на Съвета от 13 юни 2003 г. относно присъединяването на Европейската общност към протокола към Конвенцията относно трансграничното замърсяване на въздуха на далечни разстояния, за намаляване на окисляването, еутрофикацията и приземния озон (ОВ L 179, 17.7.2003 г., стр. 1).

(7) Съюзът вече е приел правни инструменти по въпросите, обхванати от изменението, включително директиви 2001/81/ЕО ([1]), (ЕС) 2016/2284 ([2]), 2010/75/ЕС ([3]) и (ЕС) 2015/2193 ([4]) на Европейския парламент и на Съвета, и регламенти (ЕО) № 595/2009 ([5]) и (ЕО) № 715/2007 ([6]) на Европейския парламент и на Съвета.

(8) Изменението следва да бъде одобрено от името на Съюза,

ПРИЕ НАСТОЯЩОТО РЕШЕНИЕ:

Член 1

Изменението на Протокола от 1999 г. към Конвенцията от 1979 г. за трансграничното замърсяване на въздуха на далечни разстояния за намаляване на подкиселяването, еутрофикацията и тропосферния озон, посочено в Решение 2012/2 на изпълнителния орган на конвенцията, се одобрява от името на Европейския съюз.

Текстът на изменението е приложен към настоящото решение.

Член 2

Председателят на Съвета определя лицето(лицата), упълномощено(и) да депозира(т) от името на Съюза документа за приемане, предвиден в член 13, точка 3 от Протокола, така, както е изменен, по отношение на въпросите от компетентността на Съюза ([7]).

Член 3

Настоящото решение влиза в сила в деня на приемането му.

Съставено в Брюксел на 17 юли 2017 година.

За Съвета
Председател
Т. ТАММ

([1]) Директива 2001/81/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 октомври 2001 г. относно националните тавани за емисии на някои атмосферни замърсители (ОВ L 309, 27.11.2001 г., стр. 22).

([2]) Директива (ЕС) 2016/2284 на Европейския парламент и на Съвета от 14 декември 2016 г. за намаляване на националните емисии на някои атмосферни замърсители, за изменение на Директива 2003/35/ЕО и за отмяна на Директива 2001/81/ЕО (ОВ L 344, 17.12.2016 г., стр. 1).

([3]) Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 24 ноември 2010 г. относно емисиите от промишлеността (комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването) (ОВ L 334, 17.12.2010 г., стр. 17).

([4]) Директива (ЕС) 2015/2193 на Европейския парламент и на Съвета от 25 ноември 2015 г. за ограничаване на емисиите във въздуха на определени замърсители, изпускани от средни горивни инсталации (ОВ L 313, 28.11.2015 г., стр. 1).

([5]) Регламент (ЕО) № 595/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 18 юни 2009 г. за одобрението на типа на моторни превозни средства и двигатели по отношение на емисиите от тежки превозни средства (Евро VI) и за достъпа до информация за ремонта и техническото обслужване на превозните средства и за изменение на Регламент (ЕО) № 715/2007 и Директива 2007/46/ЕО и за отмяна на директиви 80/1269/ЕИО, 2005/55/ЕО и 2005/78/ЕО (ОВ L 188, 18.7.2009 г., стр. 1).

([6]) Регламент (ЕО) № 715/2007 на Европейския парламент и на Съвета от 20 юни 2007 г. за типово одобрение на моторни превозни средства по отношение на емисиите от леки превозни средства за превоз на пътници и товари (Евро 5 и Евро 6) и за достъпа до информация за ремонт и техническо обслужване на превозни средства (ОВ L 171, 29.6.2007 г., стр. 1).

([7]) Датата на влизане в сила на изменението ще бъде публикувана в *Официален вестник на Европейския съюз* от Генералния секретариат на Съвета.

ПРЕВОД

ПРИЛОЖЕНИЕ

Изменение на текста и на приложения II–IX към Протокола от 1999 г. за намаляване на подкиселяването, еутрофикацията и тропосферния озон и добавяне на нови приложения X и XI

A. **Преамбюл**

1. Във втория параграф от преамбюла изразът „летливите органични съединения и редуцираните азотни съединения“ се заменя с израза „летливите органични съединения, редуцираните азотни съединения и праховите частици“.

2. В третия параграф от преамбюла след думата „озон“ се вмъква изразът „и прахови частици“.

3. В четвъртия параграф от преамбюла изразът „сяра и летливи органични съединения, както и вторичните замърсители като озона“ се заменя с израза „сяра, летливи органични съединения, амоняк и пряко отделяни прахови частици, както и вторично образуваните замърсители като озона, праховите частици“.

4. Между четвъртия и петия параграф от преамбюла се добавя следният параграф:

„*Като признават* оценките на научните познания от международни организации, като например Програмата на Обединените нации за околната среда и Арктическия съвет, относно съпътстващите ползи за здравето на човека и климата от намаляването на емисиите на сажди и приземен озон, по-специално в арктическия регион и в алпийския регион,“.

5. Шестият параграф от преамбюла се заменя със следното:

„*Като признават също така*, че Канада и Съединените американски щати двустранно решават проблема с трансграничното замърсяване на въздуха чрез Споразумението между Канада и Съединените щати относно качеството на въздуха, което включва ангажименти от страна на двете държави за намаляване на емисиите на серен диоксид, азотни оксиди и летливи органични съединения, както и че двете държави обсъждат включването на ангажименти за намаляване на емисиите на прахови частици,“.

6. Седмият параграф се заменя със следното:

„*Като признават освен това*, че Канада е поела задължение за постигане на по-нататъшно намаляване на емисиите на серен диоксид, азотни оксиди, летливи органични съединения и прахови частици, за да отговори на канадските стандарти за качество на атмосферния въздух по отношение на озона и праховите частици и националната цел за намаляване на подкиселяването, както и че Съединените американски щати са ангажирани с прилагането на програми за намаляване на емисиите на азотни оксиди, серен диоксид, летливи органични съединения и прахови частици, необходими за изпълнение на националните стандарти за качество на атмосферния въздух по отношение на озона и праховите частици, за постигане на непрекъснат напредък при намаляване на въздействията от подкиселяването и еутрофикацията и за подобряване на чистотата на въздуха в националните паркове и в градските райони,“.

7. Деветият и десетият параграф от преамбюла се заменят със следните параграфи:

„*Като вземат предвид* научните познания за междуконтиненталния пренос на въздушните замърсители, въздействието на цикъла на азота и потенциалните полезни взаимодействия със замърсяването на въздуха и изменението на климата и взаимните зависимости между тях,

Като съзнават, че емисиите от корабоплаването и въздухоплаването допринасят значително за неблагоприятните въздействия върху здравето на човека и околната среда и че това са важни въпроси, които се обсъждат от Международната морска организация и Международната организация за гражданско въздухоплаване,“.

8. В петнадесетия параграф от преамбюла изразът „амоняк и летливи органични съединения“ се заменя с израза „амоняк, летливи органични съединения и прахови частици“.

9. В деветнадесетия параграф от преамбюла след израза „азотни съединения“ се вмъква изразът „и прахови частици, включително сажди“.

10. Двадесетият и двадесет и първият параграф от преамбюла се заличават.

11. В двадесет и втория параграф от преамбюла:

а) изразът „и амоняк“ се заменя с израза „и редуцирани азотни съединения“; и

б) изразът „включително от двуазотен оксид“ се заменя с израза „включително двуазотен оксид и нивата на нитрати в екосистемите,“.

12. В двадесет и третия параграф от преамбюла думата „тропосферен“ се заменя с думата „приземен“.

Б. **Член 1**

1. След параграф 1 се добавя следният параграф:

„1а. Понятията „този протокол“, „протоколът“ и „настоящият протокол“ означават Протокола от 1999 г. за намаляване на подкиселяването, еутрофикацията и тропосферния озон, изменян периодично;“.

2. В края на параграф 9 се добавя изразът „, изразени като амоняк (NH_3)“.

3. След параграф 11 се добавят следните параграфи:

„11а. „Прахови частици“ или „ПЧ“ означава замърсител на въздуха, съставен от смес от частици, суспендирани във въздуха. Тези частици се различават по своите физични свойства (размер и форма) и химичен състав. Освен ако не е постановено друго, при всяко позоваване на „прахови частици“ в настоящия протокол се разбира частици с аеродинамичен диаметър до 10 микрона (μm) ($ПЧ_{10}$), включително тези с аеродинамичен диаметър до 2,5 μm ($ПЧ_{2,5}$);

11б. „Сажди“ означава въглеродни частици, които поглъщат светлина;

11в. „Прекурсори на озона“ означава азотни оксиди, летливи органични съединения, метан и въглероден оксид;“.

4. В параграф 13 след думата „атмосферата“ се вмъква изразът „или преноса им към приемници“.

5. В параграф 15 изразът „летливи органични съединения или амоняк“ се заменя с израза „летливи органични съединения, амоняк или прахови частици“.

6. Параграф 16 се заменя със следното:

„Нов стационарен източник“ означава всеки неподвижен източник, чието изграждане или съществено изменение е започнало след изтичането на една година от датата на влизане в сила на настоящия протокол за дадена страна по него. Дадена страна може да реши да не приема като нов стационарен източник стационарен източник, за който съответните компетентни национални органи вече са дали одобрение към момента на влизане в сила на протокола за тази страна по него, и при условие че изграждането или изменението на посочения източник е започнало в срок от 5 години от тази дата. Дали дадено изменение е съществено или не, е предмет на решение от страна на компетентните национални органи, като се вземат предвид такива фактори, като екологичните ползи от изменението.“

В. **Член 2**

1. В заглавната част:

а) пред израза „Целта на този протокол“ се вмъква „1.“;

б) изразът „амоняк и летливи органични съединения“ се заменя с израза „амоняк, летливи органични съединения и прахови частици“;

в) след израза „човешкото здраве“ се вмъква изразът „и околната среда“;

г) изразът „материалите и посевите“ се заменя с израза „материалите, посевите и климата в краткосрочен и дългосрочен план“; и

д) след думата „еутрофикация“ се вмъква изразът „, прахови частици“.

2. Буква а) се заменя със следното: „за страни в географския обхват на ЕМЕП и за Канада — критичните натоварвания от киселинност, описани в приложение I, които позволяват възстановяването на екосистемите“.

3. Буква б) се заменя със следното: „за страни в географския обхват на ЕМЕП — критичните натоварвания от биогенен азот, описани в приложение I, които позволяват възстановяването на екосистемите“, като думата „и“ след точката и запетаята се заличава.

4. В буква в), подточка ii) изразът „Стандарта за озона на територията на цяла Канада“ се заменя с израза „канадския стандарт за качество на атмосферния въздух“.

5. След буква в) се добавят нови букви г), д) и е), както следва:

„г) за прахови частици:

i) за страни в географския обхват на ЕМЕП — критичните нива за праховите частици, посочени в приложение I;

ii) за Канада — канадския стандарт за качество на атмосферния въздух по отношение на праховите частици; и

iii) за Съединените американски щати — националните стандарти за качество на атмосферния въздух по отношение на праховите частици;

д) за страни в географския обхват на ЕМЕП — критичните нива за амоняк, дадени в приложение I; и

е) за страни в географския обхват на ЕМЕП — допустимите нива за въздушни замърсители, определени с оглед опазването на материалите, дадени в приложение I.“

6. В края на член 2 се добавя нов параграф 2, както следва:

„2. Допълнителна цел на протокола е при прилагането на мерки за постигане на своите национални цели по отношение на праховите частици страните да отдадат приоритет — до степента, до която считат това за целесъобразно — на мерките за намаляване на емисиите, които също така значително намаляват саждите с оглед постигането на ползи за човешкото здраве и околната среда и ограничаване на въздействието върху изменението на климата в близко бъдеще.“

Г. **Член 3**

1. В параграф 1:

а) думата „тавани“ в първия ред се заменя с израза „ангажимент за намаляване“;

б) думата „тавани“ във втория ред се заменя с думата „ангажимент“; и

в) в края на параграфа се добавя следното изречение: „При предприемането на стъпки за намаляване на емисиите на прахови частици всяка страна следва да се стреми — до степента, до която счита това за целесъобразно — към намаляване на емисиите от тези категории източници, за които е известно, че отделят големи количества сажди.“

2. В параграфи 2 и 3 изразът „V и VI“ се заменя с израза „V, VI и X“.

3. Изразът „Съгласно алинеи 2а и 2б“ се вмъква в началото на параграф 2.

4. Вмъкват се нови параграфи 2а и 2б, както следва:

„2а. Всяка страна, която вече е страна по настоящия протокол преди влизането в сила на изменение, с което се въвеждат нови категории източници, може да прилага пределно допустимите стойности, приложими за съществуващ стационарен източник, за всеки източник в такава нова категория, чието изграждане или съществено изменение е започнало преди изтичането на една година от датата на влизане в сила на посоченото изменение за посочената страна, освен ако и докато този източник не претърпи съществено изменение на по-късен етап.

2б. Всяка страна, която вече е страна по настоящия протокол преди влизането в сила на изменение, с което се въвеждат нови пределно допустими стойности, приложими за нов стационарен източник, може да продължи да прилага прилаганите преди това пределно допустими стойности за всеки източник, чието изграждане или съществено изменение е започнало преди изтичането на една година от датата на влизане в сила на посоченото изменение за посочената страна, освен ако и докато този източник не претърпи съществено изменение на по-късен етап.“

5. Параграф 4 се заличава.

6. Параграф 6 се заменя със следното:

„Всяка страна следва да прилага най-добрите налични техники спрямо подвижните източници, обхванати от приложение VIII, и спрямо всеки стационарен източник, обхванат от приложения IV, V, VI и X, а когато счете за целесъобразно — и мерки за контрол на саждите като компонент на праховите частици, като вземе предвид насоките, приети от изпълнителния орган.“

7. Параграф 7 се заменя със следното:

„В рамките на техническите и икономическите възможности, както и предвид съответните разходи и предимства, всяка страна следва да прилага пределно допустимите стойности за съдържанието на летливи органични съединения в продуктите, посочени в приложение XI, в съответствие с определените в приложение VII срокове.“

8. В параграф 8, буква б):

а) се заличават изразите „насока V“ и „на неговата седемнадесета сесия (Решение 1999/1), и всички нейни изменения“; и

б) се добавя следното изречение в края на параграфа:

„Следва да се обърне специално внимание на намаляването на емисиите на амоняк от значителни източници на амоняк за тази страна.“

9. В параграф 9, буква б) изразът „амоняк и/или летливи органични съединения, допринасящи за подкиселяването, еутрофикацията и образуването на озон“ се заменя с израза „амоняк, летливи органични съединения и/или прахови частици, допринасящи за подкиселяването, еутрофикацията, образуването на озон или повишените нива на прахови частици“.

10. В параграф 10, буква б) изразът „сяра и/или летливи органични съединения“ се заменя с израза „сяра, летливи органични съединения и/или прахови частици“.

11. Параграф 11 се заменя със следното:

„При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към настоящия протокол или изменението, представено в Решение 2012/2, Канада и Съединените американски щати следва да представят на изпълнителния орган своите съответни ангажименти за намаляване на емисиите по отношение на сярата, азотните оксиди, летливите органични съединения и праховите частици за автоматично включване в приложение II.“

12. След параграф 11 се добавят нови параграфи, както следва:

„11а. При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към настоящия протокол Канада следва да представи на изпълнителния орган съответните пределно допустими стойности за автоматично включване в приложения IV, V, VI, VIII, X и XI.

11б. Всяка страна изготвя и поддържа инвентаризации и прогнози за емисиите на серен диоксид, азотни оксиди, амоняк, летливи органични съединения и прахови частици. Страните в географския обхват на ЕМЕП следва да използват методологиите, посочени в насоките, изготвени от Ръководния орган на ЕМЕП, и приети от страните на сесия на изпълнителния орган. Страните в областите извън географския обхват на ЕМЕП следва да използват като насока методологиите, изготвени посредством работния план на изпълнителния орган.

11в. Всяка страна следва активно да участва в програми, разработени съгласно Конвенцията, които се занимават с въздействията на замърсяването на въздуха върху човешкото здраве и околната среда.

11г. С цел националните общи количества емисии да бъдат сравнени с ангажиментите за намаляване на емисиите, посочени в алинея 1, всяка страна може да използва процедура, определена в решение на изпълнителния орган. Тази процедура следва да включва разпоредби относно представянето на подкрепяща документация и относно прегледа на използването на процедурата.“

Д. **Член 3а**

1. Добавя се нов член 3а, както следва:

„Член 3а

Гъвкави преходни договорености

1. Независимо от разпоредбите на член 3, алинеи 2, 3, 5 и 6 всяка страна по конвенцията, която стане страна по настоящия протокол между 1 януари 2013 г. и 31 декември 2019 г., може да прилага гъвкави преходни договорености за прилагането на пределно допустимите стойности, посочени в приложения VI и/или VIII, съгласно условията, определени в настоящия член.

2. Всяка страна, която избере да прилага гъвкавите преходни договорености съгласно настоящия член, посочва следното в своя документ за ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към настоящия протокол:

а) конкретните разпоредби на приложение VI и/или VIII, за които страната избира да прилага гъвкавите преходни договорености; и

б) план за прилагане, в който се определя графикът за пълното прилагане на конкретните разпоредби.

3. Планът за прилагане по смисъла на алинея 2, буква б) следва да предвижда като минимално изискване прилагането на пределно допустимите стойности за нови и съществуващи стационарни източници, определени в таблици 1 и 5 от приложение VI и таблици 1, 2, 3, 13 и 14 от приложение VIII, не по-късно от осем години от влизането в сила на настоящия протокол за тази страна или 31 декември 2022 г., в зависимост от това коя от двете дати е по-ранна.

4. Прилагането от дадена страна на някои пределно допустими стойности за нови и съществуващи източници, посочени в приложение VI или VIII, не може в никакъв случай да бъде отлагано след 31 декември 2030 г.

5. Всяка страна, която избира да прилага гъвкавите преходни договорености съгласно настоящия член, предоставя на изпълнителния секретар на комисията тригодишен доклад за своя напредък във връзка с прилагането на приложение VI и/или приложение VIII. Изпълнителният секретар на комисията предоставя тези тригодишни доклади на изпълнителния орган.“

Е. **Член 4**

1. В параграф 1 изразът „амоняк и летливи органични съединения“ се заменя с израза „амоняк, летливи органични съединения и прахови частици, включително сажди“.

2. В параграф 1, буква а) изразът „нискоемисионни горелки и добри екологични практики в селското стопанство“ се заменя с израза „нискоемисионни горелки, добри екологични практики в селското стопанство и мерки, за които е доказано, че ограничават емисиите на сажди като компонент на праховите частици“.

Ж. **Член 5**

1. В параграф 1, буква а):

а) изразът „амоняк и летливи органични съединения“ се заменя с израза „амоняк, летливи органични съединения и прахови частици, включително сажди“; и

б) изразът „националните емисионни тавани или“ се заменя с израза „ангажиментите за намаляване на емисиите и“.

2. Параграф 1, буква в) се заменя със следното:

„в) нивата на приземен озон и прахови частици;“.

3. В параграф 1, буква г) „6.“ се заменя с „6; и“.

4. Добавя се нов параграф 1, буква д), както следва:

„д) подобренията в областта на околната среда и човешкото здраве, свързани с изпълнението на ангажиментите за намаляване на емисиите до 2020 г. и по-нататък, посочени в приложение II. За държавите в географския обхват на ЕМЕП информацията за тези подобрения ще бъде представена в насоките, приети от изпълнителния орган.“

5. В параграф 2, буква д):

а) изразът „здравето и околната среда“ се заменя с израза „човешкото здраве, околната среда и климата“; и

б) след израза „които са свързани с“ се вмъква изразът „намаляване на“.

З. **Член 6**

1. В параграф 1, буква б) изразът „амоняк и летливи органични съединения“ се заменя с израза „амоняк, летливи органични съединения и прахови частици“.

2. В параграф 1, буква е) изразът „документите с насоки I до V“ се заменя с думата „насоките“ и се заличава изразът „на неговата седемнадесета сесия (Решение 1999/1), и техните изменения“.

3. В параграф 1, буква ж) изразът „документа с насоки VI, приет“ се заменя с израза „насоките, приети“ и се заличава изразът „на неговата седемнадесета сесия (Решение 1999/1), и неговите изменения“.

4. В параграф 1, буква з) изразът „амоняк и летливи органични съединения“ се заменя с израза „амоняк, летливи органични съединения и прахови частици“.

5. Параграф 2 се заменя със следното:

„Всяка страна събира и поддържа информация за:

а) концентрации в атмосферата и отлагане на серни и азотни съединения;

б) концентрации в атмосферата на озон, летливи органични съединения и прахови частици; и

в) оценки на експозицията на приземен озон и прахови частици, ако такива са осъществими.

Ако е осъществимо, всяка страна събира и поддържа информация за въздействията на всички тези замърсители върху човешкото здраве, земните и водните екосистеми, материалите и климата. Страните в географския обхват на ЕМЕП следва да използват насоките, приети от изпълнителния орган. Страните извън географския обхват на ЕМЕП следва да използват като насока методологиите, изготвени чрез работния план на изпълнителния орган.“

6. Вмъква се нов параграф 2а, както следва:

„2а. Наред с това всяка страна — до степента, до която счита това за целесъобразно —изготвя и поддържа инвентаризации и прогнози за емисиите на сажди, като използва насоките, приети от изпълнителния орган.“

И. **Член 7**

1. В параграф 1, буква а), подточка ii) изразът „алинея 3“ се заменя с израза „алинеи 3 и 7“.

2. Заглавната част на параграф 1, буква б) се заменя със:

„б) чрез изпълнителния секретар на комисията и въз основата на насоки, изготвени от ръководния орган на ЕМЕП и приети от изпълнителния орган, всяка страна в географския обхват на ЕМЕП предоставя на ЕМЕП следната информация за емисиите на серен диоксид, азотни оксиди, амоняк, летливи органични съединения и прахови частици:“.

3. В параграф 1, буква б), подточка i) се заличава изразът „от сяра, азотни оксиди, амоняк и летливи органични съединения“.

4. В параграф 1, буква б), подточка ii):

а) се заличава изразът „от всяко вещество“; и

б) числото „(1990)“ се заменя с израза „, определена в приложение II,“.

5. В параграф 1, буква б), подточка iii) се заличава изразът „и настоящите планове за намаляване“.

6. Параграф 1, буква б), подточка iv) се заменя със следното:

„iv) информационен доклад за инвентаризациите, който съдържа подробна информация за докладваните инвентаризации на емисии и прогнози за емисии;“.

7. Добавя се нов параграф 1, буква ба), както следва:

„ба) чрез изпълнителния секретар на комисията всяка страна в географския обхват на ЕМЕП предоставя на изпълнителния орган наличната информация относно своите програми за ограничаване на въздействията на замърсяването на въздуха върху човешкото здраве и програмите за мониторинг и моделиране на околната среда и атмосферата съгласно конвенцията, като използва насоките, приети от изпълнителния орган;“.

8. Параграф 1, буква в) се заменя със следното:

„в) страните извън географския обхват на ЕМЕП предоставят наличната информация за нивата на емисиите, включително за референтната година, посочена в приложение II, за географската зона, обхванатата от техните задължения за намаляване на емисиите. Страните в области извън географския обхват на ЕМЕП предоставят информация, аналогична на посочената в буква ба), ако изпълнителният орган поиска това от тях.“

9. След параграф 1, буква в) се добавя нова буква г), както следва:

„г) всяка страна също така предоставя, когато са налични, своите инвентаризации на емисиите и прогнозите за емисиите на сажди, като използва насоките, приети от изпълнителния орган.“

10. Заглавната част на параграф 3 се заменя със следното:

„При поискване и в съответствие със сроковете, определени от изпълнителния орган, ЕМЕП и другите спомагателни органи предоставят на изпълнителния орган съответната информация за:“

11. В параграф 3, буква а) след израза „концентрациите в атмосферата на“ се вмъква изразът „прахови частици, включително сажди“.

12. В параграф 3, буква б) изразът „озона и неговите предшественици.“ се заменя с израза „прахови частици, приземен озон и техните прекурсори;“.

13. След параграф 3, буква б) се вмъкват нови букви в) и г), както следва:

„в) вредните въздействия върху човешкото здраве, природните екосистеми, материалите и посевите, включително взаимодействията с изменението на климата и околната среда, свързани с веществата, които са обхванати от настоящия протокол, и напредъка при постигането на подобрения в областта на човешкото здраве и околната среда, описани в насоките, приети от изпълнителния орган; и

г) изчисляването на баланса на азота, ефективността на използването на азота и излишъка на азот и тяхното подобряване в географския обхват на ЕМЕП, като използват насоките, приети от изпълнителния орган.“

14. Последното изречение от параграф 3 се заличава.

15. В края на параграф 4 се добавя изразът „и прахови частици“.

16. В параграф 5 изразът „действителните концентрации на озона и критичните нива на озона“ се заменя с израза „действителните концентрации на озон и прахови частици и критичните нива на озон и прахови частици“.

17. Добавя се нов параграф 6, както следва:

„6. Независимо от разпоредбите на член 7, алинея 1, буква б) дадена страна може да поиска от изпълнителния орган разрешение да представи ограничена инвентаризация за определен замърсител или замърсители, ако:

а) страната не е имала преди това задължения за предоставяне на информация за този замърсител съгласно настоящия протокол или друг протокол; и

б) ограничената инвентаризация на страната включва като минимално условие всички големи точкови източници на замърсителя или замърсителите на територията на тази страна или съответната ОУЕЗ.

Изпълнителният орган предоставя такова разрешение всяка година за срок не по-дълъг от пет години от датата на влизане на сила на настоящия протокол за съответната страна, но в никакъв случай за предоставяне на информация за емисии за която и да е година след 2019 г. Към искането се прилага информация за напредъка по разработването на по-пълна инвентаризация като част от годишното докладване на страната.“

Й. **Член 8**

1. В буква б) след израза „тези за“ се вмъква изразът „прахови частици, включително сажди,“.

2. В буква в) изразът „азотни съединения и летливи органични съединения“ се заменя с израза „азотни съединения, летливи органични съединения и прахови частици, включително сажди“.

3. След буква г) се добавя нова буква га), както следва:

„га) усъвършенстването на научните познания за потенциалните съпътстващи ползи от смекчаване на изменението на климата, свързани с потенциалните сценарии за намаляване на въздушните замърсители (като метан, въглероден оксид и сажди), които водят до нарушаване на радиационния баланс в близко бъдеще и други въздействия върху климата;“.

4. В буква д) изразът „еутрофикацията и фотохимичното замърсяване“ се заменя с израза „еутрофикацията, фотохимичното замърсяване и праховите частици“.

5. В буква е) изразът „амоняк и летливи органични съединения“ се заменя с израза „амоняк, летливи органични съединения, други прекурсори на озона и прахови частици“.

6. В буква ж):

а) изразът „азота, летливите органични съединения“ се заменя с израза „азота, летливите органични съединения, праховите частици“;

б) изразът „включително техния принос към концентрациите от прахови частици,“ се заличава; и

в) изразът „летливите органични съединения и тропосферния озон“ се заменя с израза „летливите органични съединения, праховите частици и приземния озон“.

7. В буква к):

а) изразът „околната среда и човешкото здраве“ се заменя с израза „околната среда, човешкото здраве и въздействията върху климата“; и

б) изразът „амоняк и летливи органични съединения“ се заменя с израза „амоняк, летливи органични съединения и прахови частици“.

К. **Член 10**

1. В параграф 1 изразът „сяра и азотни съединения“ се заменя с израза „сяра, азотни съединения и прахови частици“.

2. В параграф 2, буква б):

а) изразът „съответното въздействие върху здравето“ се заменя с израза „съответните въздействия върху човешкото здраве, на съпътстващите ползи за климата“; и

б) след израза „свързани с“ се вмъква изразът „праховите частици,“.

3. Добавят се нови параграфи 3 и 4:

„3. Изпълнителният орган включва в своите прегледи съгласно настоящия член оценка на мерките за ограничаване на емисиите на сажди не по-късно от втората сесия на изпълнителния орган след влизането в сила на изменението, представено в Решение 2012/2.

4. Не по-късно от втората сесия на изпълнителния орган след влизането в сила на изменението, представено в Решение 2012/2, страните оценяват мерките за контрол на амоняка и обсъждат необходимостта от преработване на приложение IX.“

Л. **Член 13**

Член 13 се заменя със следното:

„*Член 13*

Корекции

1. Всяка страна по конвенцията може да предложи корекция на приложение II към настоящия протокол, за да добави своето име заедно с нивата на емисиите, емисионните тавани и намаляването на емисиите в процентно изражение.

2. Всяка страна може да предложи корекция на своите ангажименти за намаляване на емисиите, които вече са определени в приложение II. Съответното предложение трябва да включва подкрепяща документация и да се разглежда съгласно посоченото в решение на изпълнителния орган. Разглеждането се извършва, преди предложението да бъде обсъдено от страните в съответствие с алинея 4.

3. Всяка допустима страна по смисъла на член 3, алинея 9 може да предложи корекция на приложение III, за да добави една или няколко ОУЕЗ или да въведе промени в ОУЕЗ, която е под нейната юрисдикция и която е посочена в настоящото приложение.

4. Предлаганите корекции се представят в писмен вид на изпълнителния секретар на комисията, който ги изпраща до всички страни. Страните обсъждат предлаганите корекции на следващата сесия на изпълнителния орган, при условие че предложенията са били изпратени на страните от изпълнителния секретар не по-късно от деветдесет дни преди началото на сесията.

5. Корекциите се приемат с консенсус от страните, присъстващи на сесията на изпълнителния орган, и влизат в сила за всички страни по настоящия протокол на деветдесетия ден след датата, на която изпълнителният секретар на комисията уведоми тези страни в писмен вид за приемането на корекцията.

Член 13а

Изменения

1. Всяка от страните може да предлага изменения на настоящия протокол.

2. Предлаганите изменения се представят в писмен вид на изпълнителния секретар на комисията, който ги изпраща до всички страни. Страните обсъждат предлаганите изменения на следващата сесия на изпълнителния орган, при условие че предложенията са били изпратени на страните от изпълнителния секретар не по-късно от деветдесет дни преди началото на сесията.

3. Измененията на настоящия протокол, различни от измененията на приложения I и III, се приемат с консенсус от страните, присъстващи на сесията на изпълнителния орган, и влизат в сила за приелите ги страни на деветдесетия ден от датата, на която две трети от страните, участвали в тяхното приемане, са предали за съхранение на депозитаря своя документ за приемане на измененията. За всички други страни измененията влизат в сила на деветдесетия ден след датата, на която всяка от тези страни е депозирала своя документ за приемането им.

4. Измененията на приложения I и III към настоящия протокол се приемат с консенсус от страните, присъстващи на сесията на изпълнителния орган. След изтичане на сто и осемдесет дни от датата, на която изпълнителният секретар на комисията е изпратил до всички страни изменение на някое от тези приложения, то влиза в сила за страните, които не са представили на депозитаря известие съгласно разпоредбите на алинея 5, при условие че поне шестнадесет от страните не са представили такова известие.

5. Всяка от страните, която не може да одобри изменение на приложения I и/или III, уведомява за това депозитаря в писмен вид в рамките на деветдесет дни от датата на съобщението за неговото приемане. Депозитарят незабавно уведомява всички страни за всяко получено такова уведомление. Всяка страна може по всяко време да приеме изменението, като се откаже от предишното си уведомление, и изменението на приложението влиза в сила за тази страна при депозиране на документ за приемане при депозитаря.

6. За страните, които са приели изменението, описаната в алинея 7 процедура замества описаната в алинея 3 процедура по отношение на измененията към приложения IV—XI.

7. Измененията на приложения IV—XI се приемат с консенсус от страните, присъстващи на сесията на изпълнителния орган. След изтичане на една година от датата, на която изпълнителният секретар на комисията е изпратил до всички страни измененията на някое от тези приложения, те влизат в сила за страните, които не са представили на депозитаря известие съгласно разпоредбите на буква а):

а) всяка от страните, която не може да одобри дадено изменение на приложения IV—XI, уведомява за това депозитаря в писмен вид в рамките на една година от датата на съобщението за неговото приемане. Депозитарят незабавно уведомява всички страни за всяко получено такова уведомление. Всяка страна може по всяко време да приеме изменението, като се откаже от предишното си уведомление, и изменението на приложението влиза в сила за тази страна при депозиране на документ за приемане при депозитаря;

б) дадено изменение на приложения IV—XI не влиза в сила, ако общо шестнадесет или повече страни:

i) са изпратили уведомление в съответствие с разпоредбите на буква а); или

ii) не са приели описаната в настоящата алинея процедура и не са депозирали документ за приемането му в съответствие с разпоредбите на алинея 3.“

М. **Член 15**

Добавя се нов параграф 4, както следва:

„4. Ако дадена държава или регионална организация за икономическа интеграция не възнамерява да се обвързва с процедурите, описани в член 13а, алинея 7 по отношение на изменението към приложения IV—XI, тя посочва това в своя документ за ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване.“

Н. **Нов член 18а**

След член 18 се добавя нов член 18а със следния текст:

„Член 18а

Прекратяване на протоколи

Когато всички страни по някой от следните протоколи са внесли при депозитаря своите документи за ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към настоящия протокол в съответствие с член 15, за прекратени се считат:

а) Хелзинкският протокол от 1985 г. за намаляване на серните емисии или трансграничния им пренос с поне 30 %;

б) Протоколът от София от 1988 г. за контрол над емисиите на азотни оксиди или трансграничния им пренос;

в) Женевският протокол от 1991 г. за контрол над емисиите на летливи органични съединения или трансграничния им пренос;

г) Протоколът от Осло от 1994 г. за по-нататъшното намаляване на емисиите на сяра.“

О. **Приложение II**

Приложение II се заменя със следното:

„Ангажименти за намаляване на емисиите

1. Ангажиментите за намаляване на емисиите, посочени в таблиците по-долу, са свързани с разпоредбите на член 3, алинеи 1 и 10 от настоящия протокол.

2. Таблица 1 включва емисионните тавани за серен диоксид (SO_2), азотни оксиди (NO_x), амоняк (NH_3) и летливи органични съединения (ЛОС) за периода 2010—2020 г., изразени в хиляди метрични тонове за страните, които са ратифицирали настоящия протокол преди 2010 г.

3. Таблици 2—6 включват ангажиментите за намаляване на емисиите на SO_2, NO_x, NH_3, ЛОС и $ПЧ_{2,5}$ за 2020 г. и по-нататък. Тези ангажименти са изразени като процентно намаляване от нивото на емисиите за 2005 г.

4. Изчисленията на емисиите за 2005 г., посочени в таблици 2—6, са в килотонове и представляват най-новите и надеждни налични данни, докладвани от страните през 2012 г. Тези изчисления са дадени само за информация и могат да бъдат актуализирани от страните при докладване на данните за емисиите съгласно настоящия протокол, в случай че се получи по-надеждна информация. С оглед предоставяне на информация секретариатът ще поддържа и редовно ще актуализира на уебсайта на конвенцията таблица с най-актуалните изчисления, докладвани от страните. Ангажиментите за намаляване на емисиите в процентно изражение, посочени в таблици 2—6, са приложими за най-актуалните изчисления за 2005 г., докладвани от страните на изпълнителния секретар на комисията.

5. Ако през дадена година някоя страна установи, че поради особено студена зима, особено сухо лято или непредвидими промени в стопанските дейности, като например загуба на мощност на електроснабдителната система, разположена на нейната територия или в съседна държава, тя не може да изпълни своите ангажименти за намаляване на емисиите, тя може да изпълни тези ангажименти чрез осредняване на своите национални годишни емисии за въпросната година, предходната година и годината след нея, при условие че тази средна стойност не надвишава нейния ангажимент.

Таблица 1

Емисионни тавани за периода 2010—2020 г. за страните, които са ратифицирали настоящия протокол преди 2010 г. (изразени в килотонове на година)

	Страна	*Ратифициране*	*SO_2*	*NO_x*	*NH_3*	*ЛОС*
1	Белгия	2007 г.	106	181	74	144
2	България	2005 г.	856	266	108	185
3	Хърватия	2008 г.	70	87	30	90
4	Кипър	2007 г.	39	23	9	14

	Страна	*Ратифициране*	*SO_2*	*NO_x*	*NH_3*	*ЛОС*
5	Чешка република	2004 г.	283	286	101	220
6	Дания	2002 г.	55	127	69	85
7	Финландия	2003 г.	116	170	31	130
8	Франция	2007 г.	400	860	780	1 100
9	Германия	2004 г.	550	1 081	550	995
10	Унгария	2006 г.	550	198	90	137
11	Латвия	2004 г.	107	84	44	136
12	Литва	2004 г.	145	110	84	92
13	Люксембург	2001 г.	4	11	7	9
14	Нидерландия	2004 г.	50	266	128	191
15	Норвегия	2002 г.	22	156	23	195
16	Португалия	2005 г.	170	260	108	202
17	Румъния	2003 г.	918	437	210	523
18	Словакия	2005 г.	110	130	39	140
19	Словения	2004 г.	27	45	20	40
20	Испания [а]	2005 г.	774	847	353	669
21	Швеция	2002 г.	67	148	57	241
22	Швейцария	2005 г.	26	79	63	144
23	Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия	2005 г.	625	1 181	297	1 200
24	Съединени американски щати	2004 г.	[б]	[в]		[г]
25	Европейски съюз	2003 г.	7 832	8 180	4 294	7 585

[а] Данните се отнасят за европейската част на държавата.

[б] При приемане на настоящия протокол през 2004 г. Съединените американски щати посочиха като ориентировъчна цел за 2010 г. 16 013 000 тона за общите серни емисии от ОУЕЗ, определена за сярата, съседните 48 щата и окръг Колумбия. Данните се преобразуват в 14 527 000 тона.

[в] При приемане на настоящия протокол през 2004 г. Съединените американски щати посочиха като ориентировъчна цел за 2010 г. 6 897 000 тона за общите емисии на NO_x от ОУЕЗ, определена за NO_x, Кънетикът, Делауеър, окръг Колумбия, Илинойс, Индиана, Кентъки, Мейн, Мериленд, Масачузетс, Мичиган, Ню Хемпшир, Ню Джърси, Ню Йорк, Охайо, Пенсилвания, Роуд Айлънд, Върмонт, Западна Вирджиния и Уисконсин. Данните се преобразуват в 6 257 000 тона.

[г] При приемане на настоящия протокол през 2004 г. Съединените американски щати посочиха като ориентировъчна цел за 2010 г. 4 972 000 тона за общите емисии на ЛОС от ОУЕЗ, определена за ЛОС, Кънетикът, Делауеър, окръг Колумбия, Илинойс, Индиана, Кентъки, Мейн, Мериленд, Масачузетс, Мичиган, Ню Хемпшир, Ню Джърси, Ню Йорк, Охайо, Пенсилвания, Роуд Айлънд, Върмонт, Западна Вирджиния и Уисконсин. Данните се преобразуват в 4 511 000 тона.

Таблица 2

Ангажименти за намаляване на емисиите на серен диоксид за 2020 г. и по-нататък

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове SO_2*	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
1	Австрия	27	26
2	Беларус	79	20
3	Белгия	145	43
4	България	777	78

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове SO_2*	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
5	Канада [а]		
6	Хърватия	63	55
7	Кипър	38	83
8	Чешка република	219	45
9	Дания	23	35
10	Естония	76	32
11	Финландия	69	30
12	Франция	467	55
13	Германия	517	21
14	Гърция	542	74
15	Унгария	129	46
16	Ирландия	71	65
17	Италия	403	35
18	Латвия	6,7	8
19	Литва	44	55
20	Люксембург	2,5	34
21	Малта	11	77
22	Нидерландия [б]	65	28
23	Норвегия	24	10
24	Полша	1 224	59
25	Португалия	177	63
26	Румъния	643	77
27	Словакия	89	57
28	Словения	40	63
29	Испания [б]	1 282	67
30	Швеция	36	22
31	Швейцария	17	21
32	Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия	706	59
33	Съединени американски щати [в]		
34	Европейски съюз	7 828	59

[а] При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към настоящия протокол Канада следва да предостави: а) стойност за общите прогнозни нива на серни емисии за 2005 г., национални или за нейни ОУЕЗ, ако е определила такава; и б) ориентировъчна стойност за намаляване на общите нива на серни емисии за 2020 г. от нивата за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ. Буква а) ще бъде включена в таблицата, а буква б) ще бъде включена в бележка под линия към таблицата. ОУЕЗ, в случай че бъде определена такава, ще бъде предложена като поправка към приложение III към протокола.

[б] Данните се отнасят за европейската част на държавата.

[в] При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към изменението, с което тази таблица се добавя към настоящия протокол, Съединените американски щати следва да посочат: а) стойност за общите прогнозни нива на серни емисии за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ; б) ориентировъчна стойност за намаляване на общите нива на серни емисии за 2020 г. от определените за 2005 г. нива; и в) всички промени в ОУЕЗ, определена, когато Съединените американски щати са станали страна по протокола. Буква а) ще бъде включена в таблицата, буква б) ще бъде включена в бележка под линия към таблицата, а буква в) ще бъде предложена като поправка към приложение III.

Таблица 3

Ангажименти за намаляване на емисиите на азотни оксиди за 2020 г. и по-нататък [а]

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове NO_2*	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
1	Австрия	231	37
2	Беларус	171	25
3	Белгия	291	41
4	България	154	41
5	Канада [б]		
6	Хърватия	81	31
7	Кипър	21	44
8	Чешка република	286	35
9	Дания	181	56
10	Естония	36	18
11	Финландия	177	35
12	Франция	1 430	50
13	Германия	1 464	39
14	Гърция	419	31
15	Унгария	203	34
16	Ирландия	127	49
17	Италия	1 212	40
18	Латвия	37	32
19	Литва	58	48
20	Люксембург	19	43
21	Малта	9,3	42
22	Нидерландия [в]	370	45
23	Норвегия	200	23
24	Полша	866	30
25	Португалия	256	36
26	Румъния	309	45
27	Словакия	102	36
28	Словения	47	39
29	Испания [в]	1 292	41
30	Швеция	174	36
31	Швейцария [г]	94	41
32	Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия	1 580	55

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове NO_2*	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
33	Съединени американски щати [д]		
34	Европейски съюз	11 354	42

[а] Емисиите от почвите не са включени в прогнозните изчисления за 2005 г. за държавите–членки на ЕС.

[б] При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към настоящия протокол Канада следва да определи: а) стойност за общите прогнозни нива на емисиите на азотен оксид за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ, ако е определила такава; и б) ориентировъчна стойност за намаляване на общите нива от азотен оксид за 2020 г. от нивата за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ. Буква а) ще бъде включена в таблицата, а буква б) ще бъде включена в бележка под линия към таблицата. ОУЕЗ, в случай че бъде определена такава, ще бъде предложена като поправка към приложение III към протокола.

[в] Данните се отнасят за европейската част на държавата.

[г] Включително емисиите от производство на земеделски култури и земеделски почви (NFR 4D).

[д] При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към изменение, с което тази таблица се добавя към настоящия протокол, Съединените американски щати следва да посочат: а) стойност за общите прогнозни нива на емисиите на азотни оксиди за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ; б) ориентировъчна стойност за намаляване на общите нива на емисии на азотни оксиди за 2020 г. от определените за 2005 г. нива; и в) всички промени в ОУЕЗ, определена, когато Съединените американски щати са станали страна по протокола. Буква а) ще бъде включена в таблицата, буква б) ще бъде включена в бележка под линия към таблицата, а буква в) ще бъде предложена като поправка към приложение III.

Таблица 4

Ангажименти за намаляване на емисиите на амоняк за 2020 г. и по-нататък

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове NH_3*	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
1	Австрия	63	1
2	Беларус	136	7
3	Белгия	71	2
4	България	60	3
5	Хърватия	40	1
6	Кипър	5,8	10
7	Чешка република	82	7
8	Дания	83	24
9	Естония	9,8	1
10	Финландия	39	20
11	Франция	661	4
12	Германия	573	5
13	Гърция	68	7
14	Унгария	80	10
15	Ирландия	109	1
16	Италия	416	5
17	Латвия	16	1
18	Литва	39	10
19	Люксембург	5,0	1
20	Малта	1,6	4
21	Нидерландия [а]	141	13
22	Норвегия	23	8
23	Полша	270	1

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове NH_3*	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
24	Португалия	50	7
25	Румъния	199	13
26	Словакия	29	15
27	Словения	18	1
28	Испания [a]	365	3
29	Швеция	55	15
30	Швейцария	64	8
31	Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия	307	8
32	Европейски съюз	3 813	6

[a] Данните се отнасят за европейската част на държавата.

Таблица 5

Ангажименти за намаляване на емисиите на летливи органични съединения за 2020 г. и по-нататък

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове ЛОС*	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
1	Австрия	162	21
2	Беларус	349	15
3	Белгия	143	21
4	България	158	21
5	Канада [a]		
6	Хърватия	101	34
7	Кипър	14	45
8	Чешка република	182	18
9	Дания	110	35
10	Естония	41	10
11	Финландия	131	35
12	Франция	1 232	43
13	Германия	1 143	13
14	Гърция	222	54
15	Унгария	177	30
16	Ирландия	57	25
17	Италия	1 286	35
18	Латвия	73	27
19	Литва	84	32
20	Люксембург	9,8	29
21	Малта	3,3	23
22	Нидерландия [б]	182	8
23	Норвегия	218	40
24	Полша	593	25

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове ЛОС*	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
25	Португалия	207	18
26	Румъния	425	25
27	Словакия	73	18
28	Словения	37	23
29	Испания [б]	809	22
30	Швеция	197	25
31	Швейцария [в]	103	30
32	Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия	1 088	32
33	Съединени американски щати [г]		
34	Европейски съюз	8 842	28

[а] При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към настоящия протокол Канада следва да предостави: а) стойност за общите прогнозни нива на емисиите на ЛОС за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ, ако е определила такава; и б) ориентировъчна стойност за намаляване на общите нива на емисиите на ЛОС за 2020 г. от нивата за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ. Буква а) ще бъде включена в таблицата, а буква б) ще бъде включена в бележка под линия към таблицата. ОУЕЗ, в случай че бъде определена такава, ще бъде предложена като поправка към приложение III към протокола.

[б] Данните се отнасят за европейската част на държавата.

[в] Включително емисиите от производство на земеделски култури и земеделски почви (NFR 4D).

[г] При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към изменение, с което тази таблица се добавя към настоящия протокол, Съединените американски щати следва да посочат: а) стойност за общите прогнозни нива на емисиите на ЛОС за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ; б) ориентировъчна стойност за намаляване на общите нива на емисиите на ЛОС за 2020 г. от определените за 2005 г. нива; и в) всички промени в ОУЕЗ, определена, когато Съединените американски щати са станали страна по протокола. Буква а) ще бъде включена в таблицата, буква б) ще бъде включена в бележка под линия към таблицата, а буква в) ще бъде предложена като поправка към приложение III.

Таблица 6

Ангажименти за намаляване на емисиите на $ПЧ_{2,5}$ за 2020 г. и по-нататък

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове $ПЧ_{2,5}$*	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
1	Австрия	22	20
2	Беларус	46	10
3	Белгия	24	20
4	България	44	20
5	Канада [а]		
6	Хърватия	13	18
7	Кипър	2,9	46
8	Чешка република	22	17
9	Дания	25	33
10	Естония	20	15
11	Финландия	36	30
12	Франция	304	27
13	Германия	121	26
14	Гърция	56	35

	Страна по конвенцията	*Нива на емисиите за 2005 г. в килотонове* $ПЧ_{2,5}$	*Намаляване от нивото за 2005 г. (%)*
15	Унгария	31	13
16	Ирландия	11	18
17	Италия	166	10
18	Латвия	27	16
19	Литва	8,7	20
20	Люксембург	3,1	15
21	Малта	1,3	25
22	Нидерландия [б]	21	37
23	Норвегия	52	30
24	Полша	133	16
25	Португалия	65	15
26	Румъния	106	28
27	Словакия	37	36
28	Словения	14	25
29	Испания [б]	93	15
30	Швеция	29	19
31	Швейцария	11	26
32	Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия	81	30
33	Съединени американски щати [в]		
34	Европейски съюз	1 504	22

[а] При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към настоящия протокол Канада следва да предостави: а) стойност за общите прогнозни нива на емисиите на ПЧ за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ, ако е определила такава; и б) ориентировъчна стойност за намаляване на общите нива на емисиите на ПЧ за 2020 г. от нивата за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ. Буква а) ще бъде включена в таблицата, а буква б) ще бъде включена в бележка под линия към таблицата. ОУЕЗ, в случай че бъде определена такава, ще бъде предложена като поправка към приложение III към протокола.

[б] Данните се отнасят за европейската част на държавата.

[в] При ратифициране, приемане, утвърждаване или присъединяване към изменение, с което тази таблица се добавя към настоящия протокол, Съединените американски щати следва да посочат: а) стойност за общите прогнозни нива на емисиите на $ПЧ_{2,5}$ за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ, ако са определили такава; и б) ориентировъчна стойност за намаляване на общите нива на емисиите на $ПЧ_{2,5}$ за 2020 г. от нивата за 2005 г. на национално равнище или за своята ОУЕЗ. Буква а) ще бъде включена в таблицата, а буква б) ще бъде включена в бележка под линия към таблицата.“

П. **Приложение III**

1. В изречението под заглавието изразът „следните ОУЕЗ“ се заменя с израза „посочените по-долу ОУЕЗ“.

2. Пред текста относно ОУЕЗ на Руската федерация се добавят нова подзаглавна част и параграф:

„ОУЕЗ на Канада

ОУЕЗ на Канада за сяра е зона от 1 милион квадратни километра, която включва цялата територия на провинциите остров Принц Едуард, Нова Скотия и Ню Брунсуик, цялата територия на провинция Квебек на юг от правата линия между Хавър-Сен Пиер на северния бряг на залива Сейнт Лорънс и точката, където границата между Квебек и Онтарио пресича бреговата линия на залива Джеймз, и цялата територия на провинция Онтарио на юг от правата линия между точката, където границата между Онтарио и Квебек пресича бреговата линия на залива Джеймз и река Нипигон близо до северния бряг на Горното езеро.“

3. Параграфът с подзаглавна част „ОУЕЗ на Руската федерация“ се заменя със следното:

„ОУЕЗ на Руската федерация съответства на европейската територия на Руската федерация. Европейската територия на Руската федерация е част от територията на Русия в административните и географските граници на териториалните единици на Руската федерация, разположени в Източна Европа на границата с Азия в съответствие с традиционната граница, която преминава от север на юг по планината Урал, границата с Казахстан до Каспийско море, след това по протежението на държавните граници с Азербайджан и Грузия в Северен Кавказ до Черно море.“

Р. **Приложение IV**

1. Приложение IV се заменя със следния текст:

„Пределно допустими стойности за емисиите на сяра от стационарни източници

1. Раздел А се отнася за страни, различни от Канада и Съединените американски щати, раздел Б се отнася за Канада, а раздел В се отнася за Съединените американски щати.

А. **Страни, различни от Канада и Съединените американски щати**

2. За целите на настоящия раздел „пределно допустима стойност за емисии (ПДСЕ)“ означава количеството SO_2 (или SO_x, когато е посочено като такова), съдържащо се в отпадъчните газове от една инсталация, което не трябва да бъде превишавано. Ако не е посочено друго, тя се изчислява като маса на SO_2 (SO_x, изразен като SO_2) за даден обем от отпадъчни газове (изразена в mg/m^3) при стандартни условия на температура и налягане за сух газ (обем при 273,15 K, 101,3 kPa). По отношение на съдържанието на кислород в отпадъчните газове се прилагат стойностите, дадени в таблиците по-долу за всяка категория източници. Не се допуска разреждане с цел намаляване концентрацията на замърсяващо вещество в отпадъчните газове. Изключват се случаите на пускане в действие, закриване и работи по поддръжка на оборудването.

3. Извършва се проверка на съответствието с ПДСЕ, минималните степени на десулфуризация, коефициентите за извличане на сяра и пределно допустимите стойности за съдържание на сяра:

а) извършва се мониторинг на емисиите чрез измервания или чрез изчисления, постигащи най-малко същата точност. Съответствието с ПДСЕ се проверява чрез непрекъснати или периодични измервания, одобрение на типа или други технически издържани методи, включително признати методи за изчисление. В случай на непрекъснати измервания се приема, че е постигнато съответствие с ПДСЕ, ако проверените средномесечни стойности не надвишават пределно допустимата стойност, освен ако не е посочено друго за отделната категория източници. В случаите на периодични измервания или други съответни процедури за определяне или изчисляване се приема, че е постигнато съответствие с ПДСЕ, ако средната стойност, основана на подходящ брой измервания при представителни условия, не надвишава ПДСЕ. Неточността на методите за измерване може да се вземе под внимание за целите на проверката;

б) в случай на горивни инсталации, прилагащи минималните степени на десулфуризация, определени в алинея 5, буква а), подточка ii), се извършва също така редовен мониторинг на съдържанието на сяра в горивото, като компетентните органи се уведомяват за съществени промени във вида на използваното гориво. Степените на десулфуризация се прилагат като средномесечни стойности;

в) съответствието с минималната степен на извличане на сяра се проверява чрез редовни измервания или друг технически издържан метод;

г) съответствието с пределно допустимите стойности за сяра в газьола се проверява чрез редовни целенасочени измервания.

4. Мониторингът на съответните замърсяващи вещества и измерванията на експлоатационните показатели, както и осигуряването на качеството на автоматичните измервателни системи и еталонните методи за измерване за калибриране на тези системи, се извършва в съответствие със стандартите на Европейския комитет за стандартизация (CEN). При липса на стандарти CEN се прилагат стандартите на Международната организация за стандартизация (ISO), националните или международните стандарти, гарантиращи получаването на данни с еквивалентно научно качество.

5. В следните букви се определят специални разпоредби за горивните инсталации, посочени в алинея 7:

а) страните могат да дерогират от задължението за спазване на пределно допустимите стойности за емисии, определени в алинея 7, в следните случаи:

i) за горивна инсталация, която обикновено работи с гориво с ниско съдържание на сяра — в случаите, когато операторът не може да спази тези пределно допустими стойности поради прекъсване на доставките на гориво с ниско съдържание на сяра вследствие на сериозен недостиг;

ii) за горивна инсталация, която работи с местно произведено твърдо гориво и която не може да спази пределно допустимите стойности за емисиите, определени в алинея 7 — вместо тях се налага спазването на следните пределно допустими стойности за степените на десулфуризация:

аа) съществуващи инсталации: 50—100 MWth: 80 %;

бб) съществуващи инсталации: 100—300 MWth: 90 %;

вв) съществуващи инсталации: > 300 MWth 95 %;

гг) нови инсталации: 50—300 MWth: 93 %;

дд) нови инсталации: > 300 MWth 97 %;

iii) за горивни инсталации, обикновено използващи газообразно гориво, които при изключителни обстоятелства трябва да прибягнат до други горива поради внезапно прекъсване на доставката на газ и поради тази причина се налага да бъдат оборудвани със съоръжение за пречистване на отпадъчни газове;

iv) за съществуващи горивни инсталации, чийто период на експлоатация не надвишава 17 500 експлоатационни часа за периода от 1 януари 2016 г. до 31 декември 2023 г.;

v) за съществуващи горивни инсталации, използващи твърдо или течно гориво, чийто период на експлоатация не надвишава 1 500 експлоатационни часа годишно като плаваща средна стойност, изчислена за период от пет години — вместо това се прилагат следните ПДСЕ:

аа) за твърди горива: 800 mg/m^3;

бб) за течни горива: 850 mg/m^3 за инсталации с номинална топлинна мощност не по-голяма от 300 MWth и 400 mg/m^3 за инсталации с номинална топлинна мощност, надвишаваща 300 MWth;

б) когато дадена горивна инсталация се разширява с най-малко 50 MWth, посочената в алинея 7 ПДСЕ за новите инсталации се прилага за разширената част, засегната от промяната. ПДСЕ се изчислява като средна стойност, претеглена според реалната топлинна мощност за съществуващата и новата част на инсталацията;

в) страните гарантират, че се приемат разпоредби за процедурите в случай на неизправност или повреда на крайното оборудване за намаляване на емисиите;

г) в случай на горивна инсталация, използваща няколко вида горива, която работи едновременно с две или повече горива, ПДСЕ се определя като среднопретеглена стойност на ПДСЕ за отделните горива въз основа на топлинната мощност, получавана от всяко гориво.

6. Страните могат да прилагат правила, съгласно които горивните инсталации и преработващите инсталации в нефтена рафинерия са освободени от спазване на отделните пределно допустими стойности на SO_2, определени в настоящото приложение, при условие че те спазват пределно допустимата стойност на SO_2 съгласно концепцията за мехура, определена въз основа на най-добрите налични техники.

7. Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, надвишаваща 50 MWth ([1]):

Таблица 1

Пределно допустими стойности за емисиите на SO_2 от горивни инсталации [a]

Тип гориво	*Топлинна мощност (MWth)*	*ПДСЕ за SO_2 mg/m^3* [6]
Твърди горива	50—100	Нови инсталации: 400 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива) 300 (торф) 200 (биомаса)

([1]) Номиналната топлинна мощност на горивна инсталация се изчислява като сбора от мощностите на всички устройства, свързани към общ комин. Отделните устройства с мощност под 15 MWth не се вземат под внимание при изчисляване на общата номинална топлинна мощност.

Тип гориво	*Топлинна мощност (MWth)*	*ПДСЕ за SO_2 mg/m^3 [6]*
		Съществуващи инсталации:
		400 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		300 (торф)
		200 (биомаса)
	100—300	Нови инсталации:
		200 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		300 (торф)
		200 (биомаса)
		Съществуващи инсталации:
		250 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		300 (торф)
		200 (биомаса)
	> 300	Нови инсталации:
		150 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива) (FBC: 200)
		150 (торф) (FBC: 200)
		150 (биомаса)
		Съществуващи инсталации:
		200 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		200 (торф)
		200 (биомаса)
Течни горива	50—100	Нови инсталации: 350
		Съществуващи инсталации: 350
	100—300	Нови инсталации: 200
		Съществуващи инсталации: 250
	> 300	Нови инсталации: 150
		Съществуващи инсталации: 200
Газообразни горива — общо	> 50	Нови инсталации: 35
		Съществуващи инсталации: 35
Втечнен газ	> 50	Нови инсталации: 5
		Съществуващи инсталации: 5
Коксов газ или доменен газ	> 50	Нови инсталации:
		200 за доменен газ
		400 за коксов газ
		Съществуващи инсталации:
		200 за доменен газ
		400 за коксов газ

Тип гориво	*Топлинна мощност (MWth)*	*ПДСЕ за SO_2 mg/m³* [6]
Газифицирани остатъци от рафинерии	> 50	Нови инсталации: 35 Съществуващи инсталации: 800

Забележка: FBC = изгаряне в кипящ слой (рециркулационен тип, изгаряне под налягане, барбутажен тип).

[a] В частност ПДСЕ не се прилагат за:
- — инсталации, в които продуктите от изгарянето се използват за директно нагряване, сушене или друга обработка на предмети или материали,
- — следгоривни инсталации, проектирани за пречистване на отпадъчните газове от изгарянето, които не се експлоатират като самостоятелни горивни инсталации,
- — съоръжения за регенерация на катализатори за каталитичен крекинг,
- — съоръжения за превръщане на сероводород в сяра,
- — реактори, използвани в химическата промишленост,
- — коксови пещи,
- — каупери,
- — регенерационни котли в рамките на инсталации за производство на целулозна каша,
- — пещи за изгаряне на отпадъци, и
- — инсталации, при които енергията се получава от дизелови, бензинови или газови двигатели или чрез горивни турбини независимо от използваното гориво.

[6] Референтното съдържание на O_2 е 6 % за твърдо гориво и 3 % за други горива.

8. Газьол:

Таблица 2

Пределни стойности за съдържанието на сяра в газьола [a]

	Съдържание на сяра (тегловен процент)
Газьол	< 0,10

[a] „Газьол“ означава всяко течно гориво, получено от нефт, с изключение на корабно гориво, попадащо под код по КН 2710 19 25, 2710 19 29, 2710 19 45 или 2710 19 49, или всяко течно гориво, получено от нефт, с изключение на корабно гориво, от което по-малко от 65 об. % (включително загубите) се дестилират при температура до 250 °C и от което най-малко 85 об. % (включително загубите) се дестилират при температура до 350 °C по метода ASTM D86. Дизеловите горива, т.е. газьол, който попада под код по КН 2710 19 41 и който се използва за самоходни превозни средства, са изключени от това определение. Горивата, използвани при извънпътните машини и селскостопанските трактори, също са изключени от това определение.

9. Рафинерии за минерални масла и газ:

Съоръжения за извличане на сяра: за инсталации, която произвеждат повече от 50 Mg сяра дневно:

Таблица 3

Пределно допустима стойност, изразена като степен на извличане на сяра за съоръженията за извличане на сяра

Вид инсталация	*Минимална степен на извличане на сяра* [a] *(%)*
Нова инсталация	99,5
Съществуваща инсталация	98,5

[a] Степента на извличане на сяра е процентът на внесения H_2S, преобразуван в елементарна сяра като средногодишна стойност.

10. Производство на титанов диоксид:

Таблица 4

Пределно допустими стойности за емисиите на SO_x, отделени при производството на титанов диоксид (средногодишни стойности)

Вид инсталация	*ПДСЕ за SO_x (изразен като SO_2) ($kg/t\ TiO_2$)*
Сулфатна технология, общи емисии	6
Хлоридна технология, общи емисии	1,7

Б. **Канада**

11. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите на серни оксиди се определят за стационарни източници, ако е подходящо, като се вземе предвид информацията за наличните контролни технологии, пределно допустимите стойности, прилагани под други юрисдикции, и следните документи:

а) Разпореждане за добавяне на токсични вещества в приложение 1 към Закона за околната среда на Канада, 1999 г. — SOR/2011-34;

б) Проект на нормативен акт — Разпореждане за добавяне на токсични вещества в приложение 1 към Закона за околната среда на Канада, 1999 г.;

в) Ръководство за емисиите от нови източници за производство на топлинна енергия;

г) Национално ръководство за емисиите от стационарни горивни турбини. PN1072; и

д) Ръководство за експлоатация на пещите за изгаряне на твърди битови отпадъци и за емисиите от тях. PN1085.

В. **Съединени американски щати**

12. Пределно допустимите стойности за контролиране на емисиите на серен диоксид от стационарни източници от следните категории стационарни източници и източниците, за които те се прилагат, са посочени в следните документи:

а) парогенератори в електроцентрали — 40 Кодекс с федерални наредби (КФН), част 60, раздели D и Da;

б) парогенератори в промишления, търговския и учрежденския сектор — 40 КФН,, част 60, раздели Db и Dc;

в) инсталации за сярна киселина — 40 КФН, част 60, раздел H;

г) петролни рафинерии — 40 КФН, част 60, раздели J и Ja;

д) пещи за първично топене на мед — 40 КФН, част 60, раздел P;

е) пещи за първично топене на цинк — 40 КФН, част 60, раздел Q;

ж) пещи за първично топене на олово — 40 КФН, част 60, раздел R;

з) стационарни газови турбини — 40 КФН, част 60, раздел GG;

и) преработка на природен газ на сушата — 40 КФН, част 60, раздел LLL;

й) съоръжения за изгаряне на битови отпадъци — 40 КФН, част 60, раздели Ea и Eb;

к) инсинератори за болнични/медицински/инфекциозни отпадъци — 40 КФН, част 60, раздел Ec;

л) стационарни горивни турбини — 40 КФН, част 60, раздел KKKK;

м) малки съоръжения за изгаряне на битови отпадъци — 40 КФН, част 60, раздел AAAA;

н) съоръжения за изгаряне на твърди отпадъци от търговски и промишлени дейности — 40 КФН, част 60, раздел CCCC; и

о) съоръжения за изгаряне на други видове твърди отпадъци — 40 КФН, част 60, раздел EEEE.“

C. **Приложение V**

Приложение V се заменя със следния текст:

„Пределно допустими стойности за емисиите на азотни оксиди от стационарни източници

1. Раздел А се отнася за страни, различни от Канада и Съединените американски щати, раздел Б се отнася за Канада, а раздел В се отнася за Съединените американски щати.

A. **Страни, различни от Канада и Съединените американски щати**

2. За целите на настоящия раздел „пределно допустима стойност на емисиите“ (ПДСЕ) означава количеството NO_x (сумата от NO и NO_2, изразена като NO_2), съдържащо се в отпадъчните газове от една инсталация, което не трябва да бъде превишавано. Ако не е посочено друго, тя се изчислява като маса на NO_x за даден обем от отпадъчни газове (изразена в mg/m^3), при стандартни условия за температура и налягане за сух газ (обем при 273,15 K, 101,3 kPa). По отношение на съдържанието на кислород в отпадъчните газове се прилагат стойностите, дадени в таблиците по-долу за всяка категория източници. Не се допуска разреждане с цел намаляване концентрацията на замърсяващо вещество в отпадъчните газове. Изключват се случаите на пускане в действие, закриване и работи по поддръжка на оборудването.

3. При всички случаи се извършва мониторинг на емисиите чрез измервания на NO_x, чрез изчисления или чрез комбинация от тези методи, постигаща най-малко същата точност. Съответствието с ПДСЕ се проверява чрез непрекъснати или периодични измервания, одобрение на типа или други технически издържани методи, включително признати методи за изчисление. В случай на непрекъснати измервания се приема, че е постигнато съответствие с ПДСЕ, ако проверените средномесечни стойности на емисиите не надвишават пределно допустимите стойности. В случаите на периодични измервания или други съответни процедури за определяне или изчисляване се приема, че е постигнато съответствие с ПДСЕ, ако средната стойност, основаваща се на подходящ брой измервания при представителни условия, не надвишава ПДСЕ. Неточността на методите за измерване може да се вземе под внимание за целите на проверката.

4. Мониторингът на съответните замърсяващи вещества и измерванията на експлоатационните показатели, както и осигуряването на качеството на автоматичните измервателни системи и еталонните методи за измерване за калибриране на тези системи се извършват в съответствие със стандартите на CEN. При липса на стандартите на CEN се прилагат стандартите на ISO, националните или международните стандарти, гарантиращи получаването на данни с еквивалентно научно качество.

5. Специални разпоредби за горивните инсталации, посочени в алинея 6:

   а) страните могат да дерогират от задължението за спазване на ПДСЕ, определени в алинея 6, в следните случаи:

      i) за горивни инсталации, обикновено използващи газообразно гориво, които при изключителни обстоятелства трябва да прибегнат до други горива поради внезапно прекъсване на доставката на газ и поради тази причина се налага да бъдат оборудвани със съоръжение за пречистване на отпадъчни газове;

      ii) за съществуващи горивни инсталации, чийто период на експлоатация не надвишава 17 500 експлоатационни часа за периода от 1 януари 2016 г. до 31 декември 2023 г.; или

      iii) за съществуващи горивни инсталации, различни от горивни турбини на сушата (обхванати от алинея 7), използващи твърдо или течно гориво, чийто период на експлоатация не надвишава 1 500 експлоатационни часа годишно като плаваща средна стойност, изчислена за период от пет години — вместо това се прилагат следните ПДСЕ:

         аа) за твърди горива: 450 mg/m^3;

         бб) за течни горива: 450 mg/m^3;

   б) когато дадена горивна инсталация се разширява с най-малко 50 MWth, посочената в алинея 6 ПДСЕ за новите инсталации се прилага за разширената част, засегната от промяната. ПДСЕ се изчислява като средна стойност, претеглена според реалната топлинна мощност за съществуващата и новата част на инсталацията;

   в) страните гарантират, че се приемат разпоредби за процедурите в случай на неизправност или повреда на крайното оборудване за намаляване на емисиите;

г) в случай на горивна инсталация, използваща няколко вида горива, която работи едновременно с две или повече горива, ПДСЕ се определя като среднопретеглена стойност на ПДСЕ за отделните горива въз основа на топлинната мощност, получавана от всяко гориво. Страните могат да прилагат правила, съгласно които горивните инсталации и преработващите инсталации в петролна рафинерия са освободени от спазване на отделните пределно допустими стойности на NO_x, определени в настоящото приложение, при условие че те спазват пределно допустимата стойност на NO_x съгласно концепцията за мехура, определена въз основа на най-добрите налични техники.

6. Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, надвишаваща 50 MWth ([1]):

Таблица 1

Пределно допустими стойности за емисиите на NO_x, отделени от горивни инсталации [a]

Тип гориво	*Топлинна мощност (MWth)*	*ПДСЕ за NO_x (mg/m^3)* [6]
Твърди горива	50—100	Нови инсталации:
		300 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		450 (лигнитни въглища на прах)
		250 (биомаса, торф)
		Съществуващи инсталации:
		300 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		450 (лигнитни въглища на прах)
		300 (биомаса, торф)
	100—300	Нови инсталации:
		200 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		200 (биомаса, торф)
		Съществуващи инсталации:
		200 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		250 (биомаса, торф)
	> 300	Нови инсталации:
		150 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива) (общо)
		150 (биомаса, торф)
		200 (лигнитни въглища на прах)
		Съществуващи инсталации:
		200 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		200 (биомаса, торф)
Течни горива	50—100	Нови инсталации: 300
		Съществуващи инсталации: 450
	100—300	Нови инсталации: 150
		Съществуващи инсталации:
		200 (общо)
		Съществуващи инсталации в рафинерии и химически заводи:
		450 (за използване като гориво на отпадъци от процесите на дестилация и преобразуване при рафинирането на суров нефт за собствена консумация в горивни инсталации и за използване като гориво с нетърговска цел на течни производствени остатъци)

([1]) Номиналната топлинна мощност на горивна инсталация се изчислява като сбора от мощностите на всички устройства, свързани към общ комин. Отделните устройства с мощност, по-малка от 15 MWth, не се вземат под внимание при изчисляване на общата номинална мощност.

Тип гориво	*Топлинна мощност (MWth)*	*ПДСЕ за NO_x (mg/m^3)* [6]
	> 300	Нови инсталации: 100
		Съществуващи инсталации:
		150 (общо)
		Съществуващи инсталации в рафинерии и химически заводи:
		450 (за използване като гориво на отпадъци от процесите на дестилация и преобразуване при рафинирането на суров нефт за собствена консумация в горивни инсталации и за използване като гориво с нетърговска цел на течни производствени остатъци) (< 500 MWth)
Природен газ	50—300	Нови инсталации: 100
		Съществуващи инсталации: 100
	> 300	Нови инсталации: 100
		Съществуващи инсталации: 100
Други газообразни горива	> 50	Нови инсталации: 200
		Съществуващи инсталации: 300

[a] В частност ПДСЕ не се прилагат за:
- — инсталации, в които продуктите от изгарянето се използват за директно нагряване, сушене или друга обработка на предмети или материали,
- — следгоривни инсталации, проектирани за пречистване на отпадъчните газове от изгарянето, които не се експлоатират като самостоятелни горивни инсталации,
- — съоръжения за регенерация на катализатори за каталитичен крекинг,
- — съоръжения за преобразуване на сероводород в сяра,
- — реактори, използвани в химическата промишленост,
- — коксови пещи,
- — каупери,
- — регенерационни котли в рамките на инсталации за производство на целулозна каша,
- — пещи за изгаряне на отпадъци, и
- — инсталации, при които енергията се получава от дизелови, бензинови или газови двигатели или чрез горивни турбини, независимо от използваното гориво.

[6] Референтното съдържание на O_2 е 6 % за твърдо гориво и 3 % за течни и газообразни горива.

7. Горивни турбини на сушата с номинална топлинна мощност, надвишаваща 50 MWth: ПДСЕ за NO_x, изразени в mg/Nm^3 (при референтно съдържание на O_2 от 15 %), следва да се прилагат за единична турбина. ПДСЕ в таблица 2 се отнасят само за натоварване над 70 %.

Таблица 2

Пределно допустими стойности за емисии на NO_x от горивни турбини на сушата (включително газови турбини с комбиниран цикъл — ГТКЦ)

Тип гориво	*Топлинна мощност (MWth)*	*ПДСЕ за NO_x (mg/m^3)* [a]
Течни горива (леки и средни дестилати)	> 50	Нови инсталации: 50
		Съществуващи инсталации:
		90 (общо)
		200 (инсталации с период на експлоатация, ненадвишаващ 1 500 часа годишно)
Природен газ [6]	> 50	Нови инсталации:
		50 (общо) [г]
		Съществуващи инсталации:
		50 (общо) [в г]
		150 (инсталации с период на експлоатация, ненадвишаващ 1 500 часа годишно)

Тип гориво	*Топлинна мощност (MWth)*	*ПДСЕ за NO_x (mg/m^3)* [а]
Други газове	> 50	Нови инсталации: 50 Съществуващи инсталации: 120 (общо) 200 (инсталации с период на експлоатация, ненадвишаващ 1 500 часа годишно)

[а] Газови турбини за извънредни ситуации, чийто период на експлоатация не надвишава 500 часа годишно, са изключени от тези пределно допустими стойности.
[б] Природният газ е метан с естествен произход с не повече от 20 об. % инертни газове и други компоненти.
[в] 75 mg/Nm^3 в следните случаи, при които капацитетът на газовата турбина е определен по стандарт ISO за основен товар:
— газови турбини, използвани в комбинирана система за производство на топло- и електроенергия, с общ КПД над 75 %,
— газови турбини, използвани в инсталациите с комбиниран цикъл със среден общ годишен КПД по отношение на производството на електроенергия над 55 %,
— газови турбини за механични трансмисии.
[г] За единичните газови турбини, които не отговарят на никоя от горните категории, посочени в бележка под линия в), но чийто КПД превишава 35 %, определен по стандарт ISO за основен товар, ПДСЕ за емисиите на NO_x са 50 × η/35, като η е КПД на газовата турбина, изразен в проценти (определен по стандарт ISO за основен товар).

8. Производство на цимент:

Таблица 3

Пределно допустими стойности за емисиите на NO_x от производство на циментов клинкер [а]

Вид инсталации	*ПДСЕ за NO_x (mg/m^3)*
Общо (съществуващи и нови инсталации)	500
Съществуващи пещи тип „Lepol“ и дълги ротационни пещи, в които не се извършва съвместно изгаряне на отпадъци	800

[а] Инсталации за производство на циментов клинкер в ротационни пещи с капацитет > 500 Mg за ден или в други пещи с капацитет > 50 Mg за ден. Референтното съдържание на O_2 е 10 %.

9. Стационарни двигатели:

Таблица 4

Пределно допустими стойности за емисии на NO_x от нови стационарни двигатели

Тип на двигателя, мощност, спецификация на горивата	*ПДСЕ* [а] [б] [в] *(mg/m^3)*
Газови двигатели > 1 MWth	
Двигатели с искрово запалване (които работят по цикъла на Ото) всички газообразни горива	95 (подобрена бедна горивна смес) 190 (стандартна бедна горивна смес или богата горивна смес с катализатор)
Двигатели, работещи с два вида гориво > 1 MWth	
В режим на работа с газ (всички газообразни горива)	190
В режим на работа с течни горива (всички течни горива) [г]	
1—20 MWth	225
> 20 MWth	225
Дизелови двигатели > 5 MWth	
(компресионно запалване)	
Ниска (< 300 rpm)/средна (300—1 200 rpm)/ скорост	
5—20 MWth	

Тип на двигателя, мощност, спецификация на горивата	*ПДСЕ [а б в] (mg/m³)*
Мазут (HFO) и биомасла	
Леко дестилатно гориво (LFO) и природен газ (NG)	225
	190
> 20 MWth	
HFO и биомасла	190
LFO и NG	190
Висока скорост (> 1 200 rpm)	190

Забележка: Референтното съдържание на кислород е 15 % ([1]).

[а] Тези ПДСЕ не се прилагат за двигатели с период на експлоатация, по-малък от 500 часа годишно.

[б] Когато понастоящем не може да се приложи селективна каталитична редукция (СКР) поради технически и логистични съображения за отдалечени острови или когато не може да се гарантира наличност на достатъчни количества висококачествено гориво, за дизеловите двигатели и двигателите, работещи с два вида гориво, може да се приложи преходен период от 10 години след влизането в сила на настоящия протокол за дадена страна, по време на който се прилагат следните ПДСЕ:
— двигатели, работещи с два вида гориво — 1 850 mg/m³ в режим на работа с течно гориво; 380 mg/m³ в режим на работа с газообразно гориво,
— дизелови двигатели — ниска (< 300 rpm) и средна (300—1 200 rpm)/скорост: 1 300 mg/m³ за двигатели с мощност между 5 и 20 MWth и 1 850 mg/m³ за двигатели с мощност > 20 MWth,
— дизелови двигатели — висока скорост (> 1 200 rpm): 750 mg/m³.

[в] Двигатели с период на експлоатация между 500 и 1 500 експлоатационни часа годишно могат да бъдат освободени от спазването на тези ПДСЕ, в случай че те прилагат основни мерки за ограничаване на емисиите на NO_x и спазват ПДСЕ, определени в бележка под линия б).

[г] Страните могат да дерогират от задължението за спазване на пределно допустимите стойности за емисиите за горивни инсталации, използващи газообразно гориво, които трябва да прибягват при изключителни обстоятелства до други горива поради внезапно прекъсване на доставката на газ и поради тази причина ще трябва да бъдат оборудвани със съоръжение за пречистване на отпадъчните газове. Периодът на освобождаване не трябва да надвишава 10 дни, освен при крайна нужда от поддържане на енергийните доставки.

10. Агломерационни инсталации за желязна руда:

Таблица 5

Пределно допустими стойности за емисиите на NO_x от агломерационните инсталации за желязна руда

Вид инсталации	*ПДСЕ за NO_x (mg/m³)*
Агломерационни инсталации: Нови инсталации	400
Агломерационни инсталации: Съществуващи инсталации	400

([а]) Производство и обработка на метали: инсталации за пържене на метални руди или агломерационни инсталации, инсталации за производство на чугун от висока доменна пещ или стомана (първично или вторично топене), включително непрекъснато леене с капацитет, надвишаващ 2,5 Mg за час, инсталации за производство на черни метали (машини за горещо валцоване > 20 Mg за час нерафинирана стомана).

([b]) Като изключение от алинея 3 тези ПДСЕ следва да бъдат разглеждани като осреднени за значителен период от време.

11. Производство на азотна киселина:

Таблица 6

Пределно допустими стойности за емисии на NO_x от производство на азотна киселина с изключение на блокове за киселинна концентрация

Вид инсталации	*ПДСЕ за NO_x (mg/m³)*
Нови инсталации	160
Съществуващи инсталации	190

([1]) Коефициентът на преобразуване от пределно допустимите стойности в настоящия протокол (при съдържание на кислород от 5 %) е 2,66 (16/6).
По този начин пределно допустимата стойност от:
— 190 mg/m³ при 15 % O_2 съответства на 500 mg/m³ при 5 % O_2;
— 95 mg/m³ при 15 % O_2 съответства на 250 mg/m³ при 5 % O_2;
— 225 mg/m³ при 15 % O_2 съответства на 600 mg/m³ при 5 % O_2.

Б. **Канада**

12. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите на NO_x от стационарни източници се определят, ако е подходящо, като се вземе предвид информацията за наличните контролни технологии, пределно допустимите стойности, прилагани в други юрисдикции, и следните документи:

а) Ръководство за емисиите от нови източници за производството на топлинна енергия;

б) Национален наръчник за емисиите от стационарни горивни турбини. PN1072;

в) Национален наръчник за емисии от циментови пещи. PN1284;

г) Национален наръчник за емисиите от парни котли за промишлено/търговско пароснабдяване и отоплителни инсталации. PN1286;

д) Ръководство за експлоатация на пещите за изгаряне на твърди битови отпадъци и за емисиите от тях. PN1085;

е) План за управление на азотните оксиди (NO_x) и летливите органични съединения (ЛОС) — фаза I. PN1066; и

ж) Ръководство за експлоатация на пещите за изгаряне на твърди битови отпадъци и за емисиите от тях. PN1085.

В. **Съединени американски щати**

13. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите на NO_x от стационарни източници от следните категории стационарни източници и източниците, за които те се прилагат, са посочени в следните документи:

а) парогенератори на въглища — 40 КФН, част 76;

б) парогенератори в електроцентрали — 40 КФН, част 60, раздели D и Da;

в) парогенератори в промишления, търговския и учрежденския сектор — 40 КФН, част 60, раздел Db;

г) инсталации за азотна киселина — 40 КФН, част 60, раздел G;

д) стационарни газови турбини — 40 КФН, част 60, раздел GG;

е) съоръжения за изгаряне на битови отпадъци — 40 КФН, част 60, раздели Ea и Eb;

ж) инсинератори за болнични/медицински/инфекциозни отпадъци — 40 КФН, част 60, раздел Ec;

з) петролни рафинерии — 40 КФН, част 60, раздели J и Ja;

и) стационарни двигатели с вътрешно горене — искрово запалване, 40 КФН, част 60, раздел JJJJ;

й) стационарни двигатели с вътрешно горене — компресионно запалване, 40 КФН, част 60, раздел IIII;

к) стационарни горивни турбини — 40 КФН, част 60, раздел KKKK;

л) малки съоръжения за изгаряне на битови отпадъци — 40 КФН, част 60, раздел AAAA;

м) цимент тип „Portland“ — 40 КФН, част 60, раздел F;

н) съоръжения за изгаряне на твърди отпадъци от търговски и промишлени дейности — 40 КФН, част 60, раздел CCCC; и

о) съоръжения за изгаряне на други видове твърди отпадъци — 40 КФН, част 60, раздел EEEE.“

Т. **Приложение VI**

Приложение VI се заменя със следния текст:

„Пределно допустими стойности за емисиите на летливи органични съединения от стационарни източници

1. Раздел А се отнася за страни, различни от Канада и Съединените американски щати, раздел Б се отнася за Канада, а раздел В се отнася за Съединените американски щати.

A. **Страни, различни от Канада и Съединените американски щати**

2. Настоящият раздел от приложението се отнася за стационарни източници на емисии на ЛОС, изброени в алинеи 8—22 по-долу. Разделът не се отнася до инсталации или части от инсталации за изследвания, разработване или тестване на нови продукти и процеси. Праговите стойности са посочени в отделни таблици по сектори по-долу. Те се отнасят най-общо до потреблението на разтворители или масовия поток на емисии. Когато един оператор извършва няколко дейности, попадащи в една подкатегория, на една и съща инсталация на една и съща площадка, потреблението на разтворители или масовият поток на емисии от такива дейности се сумират. Ако не са посочени прагови стойности, посочената пределно допустима стойност се отнася до всички разглеждани инсталации.

3. За целите на раздел А от настоящото приложение:

а) „съхранение и разпространение на бензин“ означава натоварването на камиони, железопътни вагони, шлепове и морски кораби в депа и в диспечерски станции на нефтени рафинерии с изключение презареждането с гориво на моторни превозни средства в бензиностанции;

б) „нанасяне на слепващо покритие“ означава всеки процес, при който върху дадена повърхност се нанася лепило, с изключение на нанасянето на слепващо покритие и ламинирането, свързани с печатарските процеси, и ламинирането на дърво и пластмаса;

в) „ламиниране на дърво и пластмаса“ означава всеки процес на слепване на дърво и/или пластмаса за получаване на ламинати;

г) „нанасяне на покритие“ означава всеки процес на еднократно или многократно полагане на непрекъснат слой от покритието върху:

i) нови моторни превозни средства, определени като моторни превозни средства от категория M1 и от категория N1, ако при тях се полага покритие в същата инсталация, както при превозните средства M1;

ii) кабини на камиони, определени като помещения за водача, и всички интегрирани помещения за техническо оборудване при моторни превозни средства от категории N2 и N3;

iii) микробуси и камиони, определени като моторни превозни средства от категории N1, N2 и N3, с изключение на кабините на камиони;

iv) автобуси, определени като моторни превозни средства от категории M2 и M3;

v) други метални и пластмасови повърхности, включително тези на самолети, кораби, влакове и др.;

vi) дървени повърхности;

vii) текстил, тъкани, филмирани и хартиени повърхности; и

viii) кожа.

Тази категория източници не включва нанасянето на метално покритие върху основа чрез електрофорезни техники или шприцоване. Ако дейността по нанасяне на покритие включва етап, при който върху същото изделие се нанася отпечатък, този етап на отпечатване се смята за част от общата дейност по нанасяне на покритие. В нея обаче не са включени печатарските процеси, извършвани като отделна дейност. Съгласно това определение:

— моторни превозни средства M1 са тези, използвани за превоз на пътници и имащи не повече от осем места в допълнение към мястото на шофьора,

— моторни превозни средства M2 са тези, използвани за превоз на пътници и имащи повече от осем места в допълнение към мястото на шофьора, като максималната им маса не надвишава 5 Mg,

— моторни превозни средства M3 са тези, използвани за превоз на пътници и имащи повече от осем места в допълнение към мястото на шофьора, като максималната им маса надвишава 5 Mg,

— моторни превозни средства N1 са тези, предназначени за превоз на стоки, като максималната им маса не надвишава 3,5 Mg,

— моторни превозни средства N2 са тези, предназначени за превоз на стоки, като максималната им маса надвишава 3,5 Mg, но не ненадвишава 12 Mg,

— моторни превозни средства N3 са тези, предназначени за превоз на стоки, като максималната им маса надвишава 12 Mg;

д) „нанасяне на покритие върху рулони“ означава всеки процес, при който върху рулони от стомана, неръждаема стомана, апретирана стомана, медни сплави или алуминиеви ленти се нанася филмообразуващо или ламиниращо покритие при непрекъснат процес;

е) „химическо чистене“ означава всеки промишлен или търговски процес, използващ ЛОС в инсталация за почистване на облекла, мебели и други подобни потребителски стоки, с изключение на ръчното отстраняване на петна и лекета в текстилната и шивашката промишленост;

ж) „производство на покрития, лакове, мастила и лепила“ означава производството на препарати за покрития, лакове, мастила и лепила и на междинни продукти, доколкото те се произвеждат в същата инсталация, чрез смесване на пигменти, смоли и свързващи материали с органични разтворители или други носители; тази категория включва също така приготвянето и предварителната подготовка на дисперсии, постигането на определен вискозитет или оттенък и пълненето на готовите продукти в контейнери;

з) „печатане“ означава всеки процес на възпроизвеждане на текст и/или изображения, при който чрез използването на носител се нанася мастило върху дадена повърхност и това понятие се отнася до следните подпроцеси:

i) флексопечат: печатарски процес, при който се използва носител от гума или еластични фотополимери и печатащите мастила са над непечатните повърхности; използват се течни мастила, изсъхващи чрез изпаряване;

ii) топъл ролен офсетов печат: печатарски процес, при който се използват рулони и носител на изображение и печатната и непечатната повърхност са разположени в една и съща равнина, като използването на рулон означава, че материалът, който ще се печата, се подава в машината от ролка, а не на отделни листове. Непечатната повърхност се обработва така, че да привлича вода и по този начин да отблъсква мастилото; печатната повърхност се обработва така, че да поема и пренася мастило върху зоната за печат. Изпаряването се осъществява в пещ, където за загряване на отпечатания материал се използва горещ въздух;

iii) дълбок печат за издания: печатане чрез дълбок печат върху хартия за списания, брошури, каталози или подобни продукти, при което се използват мастила на толуенова основа;

iv) дълбок печат: печатарски процес, при който се използва цилиндричен носител, като печатната повърхност е под непечатната; използват се също течни мастила, които изсъхват чрез изпаряване. Вдлъбнатините се запълват с мастило, а излишъкът се почиства от непечатната повърхност, преди зоната за печат да влезе в контакт с цилиндъра и да отдели мастилото от вдлъбнатините;

v) ротативен ситопечат: печатарски процес с подаване от рулон, при който мастилото се полага върху зоната за печат чрез прокарването му през порест носител на изображението и печатната повърхност е открита, а непечатната — изолирана; използват се течни мастила, които изсъхват само чрез изпаряване. „Подаване от рулон“ означава, че материалът за нанасяне на печата се подава в машината от рулон, а не на отделни листове;

(vi) ламиниране, свързано с печатарски процес: слепване на два или повече гъвкави материала за получаване на ламинати; и

(vii) лакиране: процес, при който върху гъвкав материал се нанася лак или слепващо покритие с цел по-късното запечатване на опаковъчния материал;

и) „производство на фармацевтични продукти“ означава химичен синтез, ферментация, екстракция, получаване и окончателна обработка на фармацевтични продукти, а ако се извършва в същия обект — производството на междинни продукти;

й) „преработка на естествен или синтетичен каучук“ означава всеки процес на смесване, смилане, прибавяне на подобряващи вещества, каландриране, екструдиране и вулканизиране на естествен или синтетичен каучук и допълнителните процеси за обработката на естествен или синтетичен каучук за получаване на краен продукт;

к) „почистване на повърхности“ означава всеки процес, различен от химическо чистене, който използва органични разтворители за отстраняване на замърсявания от повърхността на материал, включително обезмасляване; почистващ процес, състоящ се от повече от един етап преди или след който и да е друг етап на обработка, се разглежда като един процес на почистване на повърхност. Процесът се отнася до почистването на повърхността на продукти, а не до почистване на технологично оборудване;

л) „нормални условия“ означава температура от 273,15 K и налягане от 101,3 kPa;

м) „органично съединение“ означава всяко съединение, което съдържа най-малко елемента въглерод и един или повече от следните елементи: водород, халогени, кислород, сяра, фосфор, силиций или азот, с изключение на въглеродни оксиди и неорганични карбонати и бикарбонати;

н) „летливо органично съединение (ЛОС)“ означава всяко органично съединение, както и фракцията от креозот, което при температура от 293,15 K има налагяне на парите от 0,01 kPa или повече, или притежава съответната летливост при особените условия на употреба;

о) „органичен разтворител“ означава всяко ЛОС, което — самостоятелно или в комбинация с други агенти и без да претърпява химическа промяна — се използва за разтваряне на суровини, продукти или отпадъчни материали или се използва като почистващо средство за разтваряне на замърсители, или като разтворител, или като дисперсионна среда, или като регулатор на вискозитета или на повърхностното напрежение, или като пластификатор, или като консервант;

п) „отпадъчни газове“ означава изпускания във въздуха от комин или съоръжение за отстраняване на емисиите краен газообразен продукт, съдържащ ЛОС или други замърсители. Обемният дебит се изразява в m^3/h при нормални условия;

р) „екстракция на растителни масла и животински мазнини и рафиниране на растителни масла“ означава екстракцията на растителни масла от семена и друга растителна маса, преработката на сухия остатък за производството на храна за животни и пречистването на животински мазнини и растителни масла, получени от семена, растителна маса и/или животинска материя;

с) „поправка и пребоядисване на моторни превозни средства“ означава всеки промишлен или търговски процес на нанасяне на покрития и свързаните с него процеси на обезмасляване, при който се извършва:

i) нанасяне на първоначално покритие върху пътни транспортни средства или части от тях с авторепаратурни продукти, когато това не се извършва на първоначалната производствена линия, или нанасяне на покрития върху ремаркета (включително полуремаркета);

ii) поправка и пребоядисване на моторни превозни средства, определено като нанасянето на покритие върху пътни транспортни средства или части от тях в рамките на извършван ремонт, консервация или декориране на моторно превозно средство извън производствени инсталации, не е обхванато от настоящото приложение. Продуктите, използвани като част от този процес, са разгледани в приложение XI;

т) „импрегниране на дървени повърхности“ означава всеки процес на внасяне на консервант в дървесина;

у) „нанасяне на покритие върху намотъчни проводници“ означава всеки процес на нанасяне на покритие върху метални проводници, използвани за навиване на намотки в трансформатори и двигатели и др.;

ф) „неорганизирани емисии“ означава изпускани във въздуха, почвата и водите емисии на ЛОС, които не се съдържат в отпадъчни газове, както и — ако не е посочено друго — разтворители, съдържащи се в даден продукт; това понятие включва неуловените емисии на ЛОС, които се изпускат в околната среда през прозорци, врати, вентилационни и подобни отвори; неорганизираните емисии могат да се изчислят въз основа на плана за управление на разтворители (вж. допълнение I към настоящото приложение);

х) „общи емисии на ЛОС“ означава сумата от неорганизираните емисии на ЛОС и емисиите на ЛОС в отпадъчните газове;

ц) „потребление“ означава количеството органични разтворители и тяхното количество в препаратите, използвани при извършването на даден процес, включително разтворителите, рециклирани в инсталацията и извън нея, и които се отчитат всеки път, когато се използват за извършването на дадена дейност;

ч) „пределно допустима стойност на емисиите (ПДСЕ)“ означава максималното количество на ЛОС (с изключение на метан), изпуснато от инсталация, което не бива да бъде надвишавано по време на нормална експлоатация. За отпадъчните газове тя се изразява като маса на ЛОС за обем от отпадъчните газове (изразено в $mg\ C/m^3$, освен ако не е посочено друго), при нормални условия по температура и налягане за сух газ. Обемите газ, които се добавят към отпадъчния газ за охлаждане или разреждане, не се отчитат при определянето на масовата концентрация на замърсителя в отпадъчния газ. Пределно допустимите стойности на емисиите на отпадъчни газове се обозначават като ПДСЕог; пределно допустимите стойности на неорганизираните емисии се обозначават като ПДСне;

ш) „нормална експлоатация“ означава всички периоди на експлоатация с изключение на операциите по въвеждане и извеждане от експлоатация и обслужване на оборудването;

щ) „вещества, вредни за човешкото здраве“ — те се разделят на две категории:

i) халогенирани ЛОС, при които съществува възможен риск от необратими въздействия; или

ii) опасни вещества, които са канцерогенни, мутагенни или токсични по отношение на възпроизводството или могат да причинят рак, могат да причинят наследствени генетични изменения, могат да причинят рак при вдишване, могат да увредят плодовитостта или да причинят вреда на неродено дете;

аа) „производство на обувки“ означава всеки процес на производство на цели обувки или части от тях;

бб) „потребление на разтворители“ означава общото количество вложени органични разтворители в дадена инсталация за една календарна година или всеки друг 12-месечен период без ЛОС, които са оползотворени за повторна употреба.

4. Следва да бъдат изпълнени следните изисквания:

а) във всички случаи се извършва мониторинг на емисиите чрез измервания или чрез изчисления ([1]), постигащи най-малко същата точност. Съответствието с ПДСЕ се удостоверява чрез непрекъснати или периодични измервания, одобрение на типа или други технически издържани методи. В случай на непрекъснати измервания на емисиите на отпадъчни газове се приема, че е постигнато съответствие с ПДСЕ, ако проверените среднодневни стойности на емисиите не надвишават ПДСЕ. В случаите на периодични измервания или други съответни процедури за определяне или изчисляване се приема, че е постигнато съответствие с ПДСЕ, ако средната стойност от всички показания или други процедури в рамките на една операция за мониторинг не надвишава пределно допустимите стойности. Неточността на методите за измерване може да се вземе под внимание за целите на проверката. ПДСЕ за неорганизираните емисии и общите емисии се прилагат като средногодишни стойности;

б) концентрациите на въздушни замърсители в газопреносни тръбопроводи се измерват по представителен начин. Мониторингът на съответните замърсяващи вещества и измерванията на експлоатационните показатели, както и осигуряването на качеството на автоматичните измервателни системи и еталонните измервания за калибриране на тези системи се извършват в съответствие със стандартите на CEN. При липса на стандарти на CEN се прилагат стандартите на ISO, националните или международните стандарти, гарантиращи получаването на данни с еквивалентно научно качество.

5. По отношение на отпадъчните газове, съдържащи вещества, вредни за човешкото здраве, се прилагат следните ПДСЕ:

а) 20 mg/m^3 (изразени като сумата от масите на отделните съединения) за изпускане на халогенирани ЛОС, които могат да бъдат отнесени към следните рискови фрази: „предполага се, че причиняват рак“ и/или „предполага се, че причиняват генетични дефекти“, когато общият масов поток на разглежданите съединения е равен или по-голям от 100 g/h; и

б) 2 mg/m^3 (изразени като сумата от масите на отделните съединения) за изпускане на ЛОС, които могат да бъдат отнесени към следните рискови фрази: „могат да причинят рак“, „могат да причинят генетични дефекти“, „могат да причинят рак при вдишване“, „могат да увредят плодовитостта“, „могат да причинят вреда на неродено дете“, когато общият масов поток на разглежданите съединения е равен или по-голям от 10 g/h.

6. За категориите източници, посочени в алинеи 9—22, когато бъде демонстрирано, че за отделна инсталация пределно допустимата стойност за неорганизираните емисии (ПДСне) е непостижима от техническа и икономическа гледна точка, дадена страна може да получи право на освобождаване за тази инсталация, при условие че не се очакват значителни рискове за човешкото здраве или околната среда и че се използват най-добрите налични техники.

7. Пределно допустимите стойности за емисии на ЛОС за категориите източници, определени в алинея 3, са посочени в алинеи 8—22 по-долу.

8. Съхранение и разпространение на бензин:

а) инсталациите за съхранение на бензин при терминали с прагови стойности, посочени в таблица 1, трябва да бъдат:

i) резервоари с неподвижен покрив, свързани към инсталация за регенерация на парите, които отговарят на ПДСЕ, определени в таблица 1; или

ii) проектирани с подвижен външен или вътрешен таван, оборудван с първични и вторични уплътнения, отговарящи на ефективността при намаляване на емисиите, определена в таблица 1;

б) като дерогация от горепосочените изисквания резервоарите с неподвижен покрив, които са били в експлоатация преди 1 януари 1996 г. и които не са свързани към инсталация за регенерация на парите, трябва да бъдат оборудвани с първично уплътнение, което постига ефективност на намаляване на емисиите от 90 %.

([1]) Методите за изчисление ще бъдат отразени в насоките, приети от изпълнителния орган.

Таблица 1

Пределно допустими стойности за емисии на ЛОС от съхранението и разпространението на бензин с изключение на товаренето на морски кораби (етап I)

Дейност	*Прагова стойност*	*ПДСЕ или ефективност на намаляване на емисиите*
Товарене и разтоварване на подвижни контейнери в терминали	5 000 m^3 производителност на бензин годишно	10 g ЛОС/m^3, включително метан [а]
Инсталации за съхранение в терминалите	Съществуващи терминали или резервоарно стопанство с производителност на бензин, по-голяма или равна на 10 000 Mg годишно	95 тегловни % [б]
	Нови терминали (без прагови стойности, с изключение за терминали, разположени на малки отдалечени острови, с производителност от 5 000 Mg годишно)	
Бензиностанции	Производителност на бензин, по-голяма от 100 m^3 годишно	0,01 тегловен % от производителността [в]

[а] Парите, изтласквани при пълненето на резервоари за съхранение на бензин, следва да се отвеждат или в други резервоари за съхранение, или в съоръжение за намаляване на емисиите, отговарящо на пределно допустимите стойности, посочени в горната таблица.

[б] Ефективността на намаляване на емисиите, изразена в проценти, в сравнение със сравним резервоар с неподвижен покрив без устройства за задържане на парите, т.е. оборудвани само с клапани за регулиране на вътрешното налягане.

[в] Парите, регенерирани при товарене на бензини в инсталации за съхранение в бензиностанциите и в резервоарите с неподвижен покрив за междинно съхранение на парите, трябва да бъдат задържани и подавани обратно посредством херметична свързваща система към подвижните цистерни, доставящи бензин. Операциите по товарене могат да се извършват само при условие че са налице съответните съоръжения и е осигурено тяхното правилно функциониране. При тези условия не се изисква допълнителен мониторинг на съответствието с пределно допустимата стойност.

Таблица 2

Пределно допустими стойности за емисии на ЛОС от презареждането с гориво на моторни превозни средства в бензиностанция (етап II)

Прагови стойности	*Минимална ефективност на улавянето на пари, тегловни проценти* [а]
Нова бензиностанция, ако нейната действителна или планирана производителност е по-голяма от 500 m^3 годишно	По-голяма или равна на 85 тегловни % със съотношение пари/бензин, по-голямо или равно на 0,95, но по-малко или равно на 1,05 (v/v).
Съществуваща бензиностанция, ако нейната действителна или планирана производителност е по-голяма от 3 000 m^3 годишно, считано от 2019 г.	
Съществуваща бензиностанция, ако нейната действителна или планирана производителност е по-голяма от 500 m^3 годишно и тя преминава през основен ремонт	

[а] Ефективността на улавяне на парите на системите трябва да бъде сертифицирана от производителя в съответствие с приложимите технически стандарти или процедури за одобрение на типа.

9. Нанасяне на слепващо покритие:

Таблица 3

Пределно допустими стойности за слепващо покритие

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (дневно за ПДСЕог и годишно за ПДСне и общи ПДСЕ)*
Обувна промишленост (потребление на разтворители > 5 Mg годишно)	25 [а] g ЛОС за чифт обувки

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (дневно за ПДСЕог и годишно за ПДСне и общи ПДСЕ)*
Други слепващи покрития (потребление на разтворители 5—15 Mg годишно)	ПДСЕог = 50 mg [б] C/m³
	ПДСне = 25 тегловни % или по-малко от вложеното количество разтворители
	Или общо ПДСЕ от 1,2 kg или по-малко от ЛОС/kg от вложените твърди вещества
Други слепващи покрития (потребление на разтворители 15—200 Mg годишно)	ПДСЕог = 50 mg [б] C/m³
	ПДСне = 20 тегловни % или по-малко от вложеното количество разтворители
	Или общо ПДСЕ от 1 kg или по-малко от ЛОС/kg от вложените твърди вещества
Други слепващи покрития (потребление на разтворители > 200 Mg годишно)	ПДСЕог = 50 mg [в] C/m³
	ПДСне = 15 тегловни % или по-малко от вложеното количество разтворители
	Или общо ПДСЕ от 0,8 kg или по-малко от ЛОС/kg от вложените твърди вещества

[а] Общите ПДСЕ се изразяват в грамове емитиран разтворител на чифт произведени цели обувки.

[б] Ако се използват техники, които позволяват повторната употреба на регенериран разтворител, пределно допустимата стойност е 150 mg C/m³.

[в] Ако се използват техники, които позволяват повторната употреба на регенериран разтворител, пределно допустимата стойност е 100 mg C/m³.

10. Ламиниране на дърво и пластмаса:

Таблица 4

Пределно допустими стойности за ламиниране на дърво и пластмаса

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (годишно)*
Ламиниране на дърво и пластмаса (потребление на разтворители > 5 Mg годишно)	Общо ПДСЕ от 30 g ЛОС/m² от крайния продукт

11. Нанасяне на покрития (нанасяне на покрития при моторни превозни средства):

Таблица 5

Пределно допустими стойности за нанасяне на покрития в автомобилната промишленост

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС [а] (годишно за ПДСЕ за общите емисии)*
Производство на леки автомобили (M1, M2) (потребление на разтворители > 15 Mg годишно и ≤ 5 000 детайла с нанесено покритие на година или > 3 500 конструирани шасита)	90 g ЛОС/m² или 1,5 kg/каросерия + 70 g/m²
Производство на леки автомобили (M1, M2) (потребление на разтворители 15—200 Mg годишно и > 5 000 детайла с нанесено покритие на година)	*Съществуващи инсталации*: 60g ЛОС/m² или 1,9 kg/каросерия + 41 g/m²
	Нови инсталации: 45 g ЛОС/m² или 1,3 kg/каросерия + 33 g/m²
Производство на леки автомобили (M1, M2) (потребление на разтворители > 200 Mg годишно и > 5 000 детайла с нанесено покритие на година)	35 g ЛОС/m² или 1 kg/каросерия + 26 g/m² [б]
Производство на кабини на камиони (N1, N2, N3) (потребление на разтворители > 15 Mg годишно и ≤ 5 000 детайла с нанесено покритие на година)	*Съществуващи инсталации*: 85 g ЛОС/m²
	Нови инсталации: 65 g ЛОС/m²

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС [а] (годишно за ПДСЕ за общите емисии)*
Производство на кабини на камиони (N1, N2, N3) (потребление на разтворители 15–200 Mg годишно и > 5 000 детайла с нанесено покритие на година)	*Съществуващи инсталации:* 75 g ЛОС/m² *Нови инсталации:* 55 g ЛОС/m²
Производство на кабини на камиони (N1, N2, N3) (потребление на разтворители > 200 Mg годишно и > 5 000 детайла с нанесено покритие на година)	55 g ЛОС/m²
Производство на камиони и микробуси (потребление на разтворители > 15 Mg годишно и ≤ 2 500 детайла с нанесено покритие на година)	*Съществуващи инсталации*: 120 g ЛОС/m² *Нови инсталации*: 90 g ЛОС/m²
Производство на камиони и микробуси (потребление на разтворители 15—200 Mg годишно и > 2 500 детайла с нанесено покритие на година)	*Съществуващи инсталации*: 90 g ЛОС/m² *Нови инсталации*: 70 g ЛОС/m²
Производство на камиони и микробуси (потребление на разтворители > 200 Mg годишно и > 2 500 детайла с нанесено покритие на година)	50 g ЛОС/m²
Производство на автобуси (потребление на разтворители > 15 Mg годишно и ≤ 2 000 детайла с нанесено покритие за година)	*Съществуващи инсталации*: 290 g ЛОС/m² *Нови инсталации*: 210 g ЛОС/m²
Производство на автобуси (потребление на разтворители 15—200 Mg годишно и > 2 000 детайла с нанесено покритие за година)	*Съществуващи инсталации*: 225 g ЛОС/m² *Нови инсталации*: 150 g ЛОС/m²
Производство на автобуси (потребление на разтворители > 200 Mg годишно и > 2 000 детайла с нанесено покритие за година)	150 g ЛОС/m²

[а] Общите пределно допустими стойности се изразяват като маса на емитирания органичен разтворител (g) спрямо площта на изделието (m²). Площта на изделието се определя като сума от общата площ за електрофорезно нанасяне на покритие и площта на онези части, които могат да бъдат добавени в последващите фази на процеса на нанасяне на покритие и които имат същото покритие. Повърхността, върху която се нанася покритие чрез електрофореза, се изчислява по следната формула: (2 × общото тегло на металния корпус на изделието)/(средната дебелина на металния лист × плътността на металния лист). Общите ПДСЕ, определени в таблицата по-горе, се отнасят за всички етапи на процеса, които се извършват в една и съща инсталация, от нанасяне на покритие чрез електрофореза или всеки друг вид процес на нанасяне на покритие до окончателното пастиране и полиране на повърхностното покритие, както и за използвания разтворител за почистване на оборудването, включително на пръскащи камери и друго стационарно оборудване, както по време на производството, така и извън него.

[б] За съществуващите инсталации постигането на тези норми може да доведе до сумарни въздействия, високи капиталови разходи и дълги периоди на възвръщаемост на направените инвестиции. За значителното намаляване на емисиите на ЛОС се изисква промяна на типа на боядисващата система и/или системата за нанасяне на бои, и/или системата за сушене и това обикновено включва или нова инсталация, или пълен ремонт на бояджийска работилница и изисква значителни капиталови инвестиции.

12. Дейности по нанасяне на покрития (нанасяне на покритие върху метал, текстил, тъкани, фолио, пластмаса, хартия и дърво):

Таблица 6

Пределно допустими стойности за дейности по нанасяне на покрития в различни промишлени сектори

Дейност и прагова стойност	*Пределно допустими стойности на емисиите (ПДСЕ) за ЛОС (дневна стойност за ПДСЕог и годишна стойност за ПДСне и общо ПДСЕ)*
Нанасяне на покритие върху дърво (потребление на разтворители 15—25 Mg на година)	ПДСЕог = 100 [а] mg C/m³ ПДСне = 25 тегловни % от вложените разтворители или по-малко *Или* общите ПДСЕ на 1,6 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества

Дейност и прагова стойност	*Пределно допустими стойности на емисиите (ПДСЕ) за ЛОС (дневна стойност за ПДСЕог и годишна стойност за ПДСне и общо ПДСЕ)*
Нанасяне на покритие върху дърво (потребление на разтворители 25—200 Mg на година)	ПДСЕог = 50 mg C/m³ за сушене и 75 mg C/m³ за нанасяне на покритие ПДСне = 20 тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ на 1 kg или по-малко ЛОС/kg от вложените твърди вещества
Нанасяне на покритие върху дърво (потребление на разтворители > 200 Mg на година)	ПДСЕог = 50 mg C/m³ за сушене и 75 mg C/m³ за нанасяне на покритие ПДСне = 15 тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ на 0,75 kg или по-малко ЛОС/kg от вложените твърди вещества
Нанасяне на покритие върху метал и пластмаса (потребление на разтворители 5—15 Mg на година)	ПДСЕог = 100 [а б] mg C/m³ ПДСне = 25 [б] тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ на 0,6 kg или по-малко от ЛОС/kg на вложените твърди вещества
Нанасяне на покрития върху други повърхности, включително текстил, тъкан, фолио и хартия (с изключение на ротативен ситопечат за текстил, вж. печатане) (потребление на разтворители 5—15 Mg на година)	ПДСЕог = 100 [а б] mg C/m³ ПДСне = 25 [б] тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ на 1,6 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества
Нанасяне на покрития върху текстил, тъкан, фолио и хартия (с изключение на ротативен ситопечат за текстил, вж. печатане) (потребление на разтворители > 15 Mg на година)	ПДСЕог= 50 mg C/m³ за сушене и 75 mg C/m³ за нанасяне на покритие [б в] ПДСне = 20 [б] тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ на 1 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества
Нанасяне на покритие върху обработвани детайли от пластмаса (потребление на разтворители 15—200 Mg на година)	ПДСЕог = 50 mg C/m³ за сушене и 75 mg C/m³ за нанасяне на покрития [б] ПДСне = 20 [б] тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ на 0,375 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества
Нанасяне на покритие върху обработвани детайли от пластмаса (потребление на разтворители > 200 Mg на година)	ПДСЕог = 50 mg C/m³ за сушене и 75 mg C/m³ за нанасяне на покрития [б] ПДСне = 20 [б] тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ на 0,35 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества
Нанасяне на покритие върху обработвани детайли от метал (потребление на разтворители 15—200 Mg на година)	ПДСЕог= 50 mg C/m³ за сушене и 75 mg C/m³ за нанасяне на покрития [б] ПДСне = 20 [б] тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ на 0,375 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества Изключение за покрития, които влизат в контакт с храни: Общи ПДСЕ на 0,5825 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества

Дейност и прагова стойност	*Пределно допустими стойности на емисиите (ПДСЕ) за ЛОС (дневна стойност за ПДСЕог и годишна стойност за ПДСне и общо ПДСЕ)*
Нанасяне на покритие върху метални повърхности (потребление на разтворители > 200 Mg на година)	ПДСЕог = 50 mg C/m³ за сушене и 75 mg C/m³ за нанасяне на покрития [б]
	ПДСне = 20 [б] тегловни % или по-малко от вложените разтворители
	Или общи ПДСЕ на 0,33 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества
	Изключение за покрития, които влизат в контакт с храни:
	Общи ПДСЕ на 0,5825 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества

[а] Пределно допустимата стойност се прилага за нанасянето на покрития и процеси на сушене, извършвани при контролирани условия.

[б] Ако не е възможно нанасяне на покрития при контролирани условия (корабостроене, нанасяне на покрития върху въздухоплавателни средства и др.), за инсталацията може да бъде предоставено освобождаване от тези стойности. В този случай следва да се използва схемата за намаляване, освен ако тази възможност е непостижима от техническа и икономическа гледна точка. В този случай следва да се използва най-добрата налична технология.

[в] Ако при полагане на покритие върху текстил се използват техники, които позволяват повторната употреба на регенерирани разтворители, пределно допустимата стойност е 150 mg C/m³ общо за процесите на сушене и нанасяне на покритие.

13. Нанасяне на покрития (нанасяне на покрития върху кожа и намотъчни проводници):

Таблица 7

Пределно допустими стойности за нанасяне на покрития върху кожа и намотъчни проводници

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (годишно за общите ПДСЕ)*
Нанасяне на покритие върху кожа при мебели, и по-специално използвани изделия от кожа — например потребителски стоки, като чанти, колани, портфейли и др. (потребление на разтворители > 10 Mg на година)	Общи ПДСЕ от 150 g/m²
Нанасяне на покритие върху други изделия от кожа (потребление на разтворители 10—25 Mg на година)	Общи ПДСЕ от 85 g/m²
Нанасяне на покритие върху други изделия от кожа (потребление на разтворители > 25 Mg на година)	Общи ПДСЕ от 75 g/m²
Нанасяне на покритие върху намотъчни проводници (потребление на разтворители > 5 Mg на година)	Общите ПДСЕ от 10 g/kg се прилагат за инсталации, при които средният диаметър на телта е ≤ 0,1 mm
	Общите ПДСЕ от 5 g/kg се прилагат за всички други инсталации

14. Дейности по нанасяне на покрития (нанасяне на покрития върху рулони):

Таблица 8

Пределно допустими стойности за нанасяне на покритие върху рулони

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (дневно за ПДСЕог и годишно за ПДСне и общи ПДСЕ)*
Съществуващи инсталации (потребление на разтворители 25—200 Mg на година)	ПДСЕог = 50 mg [а] C/m³
	ПДСне = 10 тегловни % от вложените разтворители или по-малко
	Или общи ПДСЕ, равни на 0,45 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества
Съществуващи инсталации (потребление на разтворители > 200 Mg на година)	ПДСЕог = 50 mg [а] C/m³
	ПДСне = 10 тегловни % от вложените разтворители или по-малко
	Или общи ПДСЕ, равни на 0,45 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (дневно за ПДСЕог и годишно за ПДСне и общи ПДСЕ)*
Нови инсталации (потребление на разтворители 25—200 Mg на година)	ПДСЕог = 50 mg [a] C/m³ ПДСне = 5 тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ, равни на 0,3 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества
Нови инсталации (потребление на разтворители > 200 Mg на година)	ПДСЕог = 50 mg [a] C/m³ ПДСне = 5 тегловни % от вложените разтворители или по-малко *Или* общи ПДСЕ, равни на 0,3 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества

[a] Ако се използват техники, които позволяват повторната употреба на регенериран разтворител, пределно допустимата стойност е 150 mg C/m³.

15. Химическо чистене:

Таблица 9

Пределно допустими стойности за химическо чистене

Дейност	*ПДСЕ за ЛОС [a] [б] (годишно за общите ПДСЕ)*
Нови и съществуващи инсталации	Общи ПДСЕ, равни на 20 g ЛОС/kg

[a] Пределно допустимата стойност за общите емисии на ЛОС, изчислени като маса изпуснати ЛОС спрямо маса почистен и изсушен продукт.
[б] Тази норма на емисиите може да се постигне, като се използват машини с тип IV или по-ефективни машини.

16. Производство на покрития, лакове, мастила и лепила:

Таблица 10

Пределно допустими стойности за производство на покрития, лакове, мастила и лепила

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (дневно за ПДСЕог и годишно за ПДСне и общи ПДСЕ)*
Нови и съществуващи инсталации с потребление на разтворители между 100 и 1 000 Mg на година	ПДСЕог = 150 mg C/m³ ПДСне [a] = 5 тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ, равни на 5 тегловни % или по-малко от вложените разтворители
Нови и съществуващи инсталации с потребление на разтворители > 1 000 Mg на година	ПДСЕог = 150 mg C/m³ ПДСне [a] = 3 тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ, равни на 3 тегловни % или по-малко от вложените разтворители

[a] Пределно допустимата стойност на неорганизираните емисии не включва продадените разтворители като част от препарат в запечатан съд.

17. Печатане (флексопечат, топъл ролен офсетов печат, дълбок печат за издания и др.):

Таблица 11

Пределно допустими стойности за печатарски дейности

Дейност и прагова стойност	*Пределно допустими стойности на емисиите (ПДСЕ) за ЛОС (дневна стойност за ПДСЕог и годишна стойност за ПДСне и общо ПДСЕ)*
Топъл ролен офсетов печат (потребление на разтворители 15—25 Mg на година)	ПДСЕог = 100 mg C/m³ ПДСне = 30 тегловни % или по-малко от вложения разтворител [a]
Топъл ролен офсетов печат (потребление на разтворители 25—200 Mg на година)	Нови и съществуващи инсталации ПДСЕог = 20 mg C/m³ ПДСне = 30 тегловни % или по-малко от вложените разтворители [a]
Топъл ролен офсетов печат (потребление на разтворители > 200 Mg на година)	За нови и модернизирани преси Общи ПДСЕ = 10 тегловни % или по-малко от потреблението на мастило [a] За съществуващи *преси* Общи ПДСЕ = 15 тегловни % или по-малко от потреблението на мастило [a]
Дълбок печат за издания (потребление на разтворители 25—200 Mg на година)	За нови инсталации ПДСЕог = 75 mg C/m³ ПДСне = 10 тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ, равни на 0,6 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества За съществуващи инсталации ПДСЕог = 75 mg C/m³ ПДСне = 15 тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ, равни на 0,8 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества
Дълбок печат за издания (потребление на разтворители > 200 Mg на година)	За съществуващи инсталации Общи ПДСЕ = 5 тегловни % или по-малко от вложените разтворители За съществуващи инсталации Общи ПДСЕ = 7 тегловни % или по-малко от вложените разтворители
Дълбок печат и флексопечат за опаковки (потребление на разтворители 15—25 Mg на година)	ПДСЕог = 100 mg C/m³ ПДСне = 25 тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ, равни на 1,2 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества

Дейност и прагова стойност	*Пределно допустими стойности на емисиите (ПДСЕ) за ЛОС (дневна стойност за ПДСЕог и годишна стойност за ПДСне и общо ПДСЕ)*
Дълбок печат и флексопечат за опаковки (потребление на разтворители 25—200 Mg на година) и ротативен ситопечат (потребление на разтворители > 30 Mg на година)	ПДСЕог = 100 mg C/m^3 ПДСне = 20 тегловни % или по-малко от вложените разтворители *Или* общи ПДСЕ, равни на 1,0 kg или по-малко ЛОС/kg вложени твърди вещества
Дълбок печат и флексопечат за опаковки (потребление на разтворители > 200 Mg на година)	*За инсталации, в които всички машини са свързани към съоръжения за окисляване:* Общи ПДСЕ = 0,5 kg ЛОС/kg вложени твърди вещества *За инсталации, в които всички машини са свързани към съоръжения за адсорбция на въглерод:* Общи ПДСЕ = 0,6 kg ЛОС/kg вложени твърди вещества *За съществуващи смесени инсталации, в които някои от съществуващите машини може да не са свързани към пещи за изгаряне или съоръжения за регенериране на разтворители:* Емисиите от *машините, свързани към съоръжения за окисляване и съоръжения за поглъщане на въглерод*, са по-ниски от пределно допустимите стойности за емисиите, равни съответно на 0,5 или 0,6 kg ЛОС/kg вложени твърди вещества. *За машини, които не са свързани към съоръжение за обработване на газ:* използване на продукти с ниско съдържание на разтворители или продукти без разтворители, свързване към съоръжения за обработване на отпадъчни газове, когато има свободен производствен капацитет и за предпочитане, когато се извършват процеси с използване на голямо количество разтворители с машини, свързани към съоръжения за обработка на отпадъчни газове. Общи емисии под 1,0 kg ЛОС/kg вложени твърди вещества

[a] Остатъчният разтворител в завършения продукт не се отчита при изчисляването на неорганизираните емисии.

18. Производство на фармацевтични продукти:

Таблица 12

Пределно допустими стойности за производство на фармацевтични продукти

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (дневно за ПДСЕог и годишно за ПДСне и общи ПДСЕ)*
Нови инсталации (потребление на разтворители > 50 Mg на година)	ПДСЕог = 20 mg C/m^3 [а] [б] ПДСне = 5 тегловни % или по-малко от вложените разтворители [б]
Съществуващи инсталации (потребление на разтворители > 50 Mg на година)	ПДСЕог= 20 mg C/m^3 [а] [в] ПДСне = 15 тегловни % или по-малко от вложените разтворители [в]

[а] Ако се използват техники, които позволяват повторната употреба на регенерирани разтворители, пределно допустимата стойност е 150 mg C/m^3.

[б] Вместо ПДСЕог и ПДСне може да се прилага обща пределна допустима стойност, равна на 5 % от вложените разтворители.

[в] Вместо ПДСЕог и ПДСне може да се прилага обща пределна допустима стойност, равна на 15 % от вложените разтворители.

19. Преобразуване на естествен или синтетичен каучук:

Таблица 13

Пределно допустими стойности за преобразуване на естествен или синтетичен каучук

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (дневно за ПДСЕог и годишно за ПДСне и общи ПДСЕ)*
Нови и съществуващи инсталации: преобразуване на естествен или синтетичен каучук (потребление на разтворител > 15 Mg на година)	ПДСЕог = 20 mg C/m³ [a] ПДСне = 25 тегловни % от вложените разтворители [6] *Или* общи ПДСЕ = 25 тегловни % от вложените разтворители

[a] Ако се използват техники, които позволяват повторната употреба на регенерирани разтворители, пределно допустимата стойност е 150 mg C/m³.

[6] Пределно допустимата стойност на неорганизираните емисии не включва продадените разтворители като част от препарат в запечатан съд.

20. Почистване на повърхности:

Таблица 14

Пределно допустими стойности за почистване на повърхности

Дейност и прагова стойност	*Прагова стойност за потреблението на разтворители (Mg на година)*	*ПДСЕ на ЛОС (дневно за ПДСЕог и годишно за ПДСне и общи ПДСЕ)*	
Почистване на повърхности чрез използване на веществата, посочени в алинея 3, буква щ), подточка i) от настоящото приложение	1—5	ПДСЕог = 20 mg, изразени като сумата от масите на отделните компоненти/m³	ПДСне = 15 тегловни % от вложеното количество разтворители
	> 5	ПДСЕог = 20 mg, изразени като сумата от масите на отделните компоненти/m³	ПДСне = 10 тегловни % от вложеното количество разтворители
Други видове повърхностно почистване	2—10	ПДСЕог = 75 mg C/m³ [a]	ПДСне = 20 тегловни % [a] от вложените разтворители
	> 10	ПДСЕог = 75 mg C/m³ [a]	ПДСне = 15 тегловни % [a] от вложените разтворители

[a] Инсталациите, при които средното съдържание на органични разтворители на всички използвани почистващи материали не надвишава 30 тегловни %, са освободени от прилагането на тези стойности.

21. Екстракция на растителни масла и животински мазнини и рафиниране на растителни масла:

Таблица 15

Пределно допустими стойности за емисии, изпускани при екстракция на растителни масла и животински мазнини и рафиниране на растителни масла

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (годишно за общите ПДСЕ)*	
Нови и съществуващи инсталации (потребление на разтворители > 10 Mg на година)	Общи ПДСЕ (kg ЛОС/Mg продукт)	
	Животинска мазнина:	1,5
	Рициново семе:	3,0
	Семе от рапица:	1,0
	Слънчогледово семе:	1,0

Дейност и прагова стойност	*ПДСЕ на ЛОС (годишно за общите ПДСЕ)*	
	Зърна соя (нормална каша):	0,8
	Зърна соя (бели люспи):	1,2
	Други семена и части от растения:	3,0 [а]
	Всички процеси на разделяне с изключение на обезслужяване [б]:	1,5
	Обезслужяване:	4,0

[а] Пределно допустимите стойности за общите емисии на ЛОС от инсталациите, преработващи единични партиди семена или друга растителна маса, се определят от съответната страна индивидуално за всеки случай въз основа на най-добрите налични техники.

[б] Отстраняването на слуз от маслото.

22. Импрегниране на дърво:

Таблица 16

Пределно допустими стойности за импрегниране на дърво

Дейност и прагова стойност	*Пределно допустими стойности на емисиите (ПДСЕ) за ЛОС (дневна стойност за ПДСЕог и годишна стойност за ПДСне и общо ПДСЕ)*
Импрегниране на дърво (потребление на разтворител 25—200 Mg/година)	ПДСЕог = 100 [а] mg C/m³ ПДСне = 45 тегловни % или по-малко вложено количество разтворител *Или* 11 kg или по-малко ЛОС/m³
Импрегниране на дърво (потребление на разтворител > 200 Mg/година)	ПДСЕог = 100 [а] mg C/m³ ПДСне = 35 тегловни % или по-малко вложено количество разтворител *Или* 9 kg или по-малко ЛОС/m³

[а] Не се прилага за импрегниране с креозот.

Б. **Канада**

23. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите на ЛОС за стационарни източници се определят, ако е подходящо, като се вземе предвид информацията за наличните контролни технологии, пределно допустимите стойности, прилагани в други юрисдикции, и следните документи:

а) Наредби за пределни концентрации на ЛОС за покрития за употреба в архитектурата — SOR/2009-264;

б) Наредби за пределни концентрации на ЛОС за авторепаратурни продукти — SOR/2009-197;

в) Предложени правила за пределни концентрации на ЛОС за определени продукти;

г) Насоки за намаляване на изпусканията на етиленов оксид от съоръжения за стерилизация;

д) Екологичен кодекс на практиките за контрол на емисии от процеси с летливи органични съединения от операции с нови органични химични съединения. PN1108;

е) Екологичен кодекс на практиките за измерване и контрол на неорганизирани емисии на ЛОС от утечки в оборудването. PN1106;

ж) Програма за намаляване с 40 % на емисиите на летливи органични съединения от лепила и уплътнители. PN1116;

з) План за намаляване с 20 % на емисиите на летливи органични съединения от покрития за потребителски повърхности. PN1114;

и) Екологичен наръчник за контрол на емисиите на летливи органични съединения от надземни резервоари. PN1180;

й) Екологичен кодекс на практиките за регенериране на пари при презареждане на моторни превозни средства в обслужващи станции и други съоръжения за разпространение на бензин. PN1184;

к) Екологичен кодекс на практиките за намаляване на емисиите от разтворители от търговски и промишлени инсталации за обезмасляване. PN1182;

л) Стандарти за работа на нови източници и насоки за намаляване на емисиите на летливи органични съединения от съоръженията за нанасяне на покритие на канадските производители на оригинално оборудване за автомобили (OEM). PN1234;

м) Екологични насоки за намаляване на емисиите на летливи органични съединения от промишлеността, преработваща пластмаси. PN1276;

н) Национален план за действие за екологичен контрол на вещества, които нарушават озоновия слой (ВНОС), и техните халокарбонатни алтернативи. PN1291;

о) План за управление на азотните оксиди (NO_x) и летливите органични съединения (ЛОС) — Етап I. PN1066;

п) Екологичен кодекс на практиките за намаляване на емисиите на летливи органични съединения от търговската/печатарската индустрия и индустрията за промишлен печат. PN1301;

р) Препоръчителни стандарти и насоки на CMOC ([1]) за намаляване на емисиите на ЛОС от канадския сектор на индустриалните покрития за поддръжка. PN1320; и

с) Насоки за намаляване на емисиите на ЛОС в сектора за производство на мебели от дърво. PN1338.

B. **Съединени американски щати**

24. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите на летливи органични съединения от стационарни източници от следните категории стационарни източници, както и източниците, за които те се прилагат, са посочени в следните документи:

а) Съдове за съхранение на петролни течни горива — 40 Кодекс с федерални наредби (КФН), част 60, раздел K и раздел Ka;

б) Съдове за съхранение на летливи органични течности — 40 КФН, част 60, раздел Kb;

в) Петролни рафинерии — 40 КФН, част 60, раздел J;

г) Нанасяне на покрития върху метални принадлежности — 40 КФН, част 60, раздел EE;

д) Нанасяне на покрития при автомобили и леки камиони — 40 КФН, част 60, раздел MM;

е) Печатане — дълбок печат за издания — 40 КФН, част 60, раздел QQ;

ж) Операции по нанасяне на покритие чрез натиск върху чувствителни ленти и етикети — 40 КФН, част 60, раздел RR;

з) Нанасяне на покрития върху големи уреди, метални намотки и консервени кутии за напитки — 40 КФН, част 60, раздел SS, раздел TT и раздел WW;

и) Терминали за бензин на едро — 40 КФН, част 60, раздел XX;

й) Производство на каучукови гуми — 40 КФН, част 60, раздел BBB;

([1]) Съвет на министрите на околната среда на Канада.

к) Производство на полимери — 40 КФН, част 60, раздел DDD;

л) Нанасяне на покритие и печат върху гъвкав винил и полиуретан — 40 КФН, част 60, раздел FFF;

м) Утечки в оборудването в петролни рафинерии и системи за отпадни води — 40 КФН, част 60, раздел GGG и раздел QQQ;

н) Производство на синтетични влакна — 40 КФН, част 60, раздел HHH;

о) Бензинови продукти за химическо чистене — 40 КФН, част 60, раздел JJJ;

п) Преработка на природен газ на брега — 40 КФН, част 60, раздел KKK;

р) Утечки от оборудване, блокове за въздушна оксидация, дестилационни операции и реакторни процеси — 40 КФН, част 60, раздел VV, раздел III, раздел NNN и раздел RRR;

с) Нанасяне на покрития върху магнитни ленти — 40 КФН, част 60, раздел SSS;

т) Промишлено нанасяне на покрития върху повърхности — 40 КФН, част 60, раздел TTT;

у) Полимерни покрития от помощни съоръжения за субстрати — 40 КФН, част 60, раздел VVV;

ф) Стационарни двигатели с вътрешно горене — Искрово запалване, 40 КФН, част 60, раздел JJJJ;

х) Стационарни двигатели с вътрешно горене — Компресионно запалване, 40 КФН, част 60, раздел IIII; и

ц) Нови и въведени в експлоатация преносими контейнери за гориво — 40 КФН, част 59, раздел F.

25. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите на летливи органични съединения от източници, които са предмет на националните стандарти за емисии на опасни въздушни замърсители (HAP), са посочени в следните документи:

а) Органични опасни въздушни замърсители от преработващата промишленост за синтетични органични химични вещества — 40 КФН, част 63, раздел F;

б) Органични опасни въздушни замърсители от преработващата промишленост за синтетични органични химични вещества: Работни вентилационни отвори, съдове за съхранение, операции по прехвърляне и отпадъчни води — 40 КФН, част 63, раздел G;

в) Органични опасни въздушни замърсители: Утечки в оборудването — 40 КФН, част 63, раздел H;

г) Стерилизатори с етиленов оксид с търговско предназначение — 40 КФН, част 63, раздел O;

д) Терминали за бензин на едро и тръбопроводни изходни станции — 40 КФН, част 63, раздел R;

е) Халогенирани разтворители обезмаслители — 40 КФН, част 63, раздел T;

ж) Полимери и смоли (група I) — 40 КФН, част 63, раздел U;

з) Полимери и смоли (група II) — 40 КФН, част 63, раздел W;

и) Пещи за вторично топене на олово — 40 КФН, част 63, раздел X;

й) Товарене на морски танкери — 40 КФН, част 63, раздел Y;

к) Петролни рафинерии — 40 КФН, част 63, раздел CC;

л) Операции по управление на отпадъци и възстановяване извън територията на обекта — 40 КФН, част 63, раздел DD;

м) Производство на магнитни ленти — 40 КФН, част 63, раздел EE;

н) Производство на авиационно и космическо оборудване — 40 КФН, част 63, раздел GG;

о) Производство на нефт и природен газ — 40 КФН, част 63, раздел HH;

п) Корабостроителни и кораборемонтни дейности — 40 КФН, част 63, раздел II;

р) Мебели от дърво — 40 КФН, част 63, раздел JJ;

с) Печатане и издателска дейност — 40 КФН, част 63, раздел KK;

т) Целулоза и хартия II (изгаряне) — КФН, част 63, раздел MM;

у) Резервоари за съхранение — 40 КФН, част 63, раздел OO;

ф) Контейнери — 40 КФН, част 63, раздел PP;

х) Повърхностни заграждения — 40 КФН, част 63, раздел QQ;

ц) Самостоятелни отводнителни системи — 40 КФН, част 63, раздел RR;

ч) Затворени вентилационни системи — 40 КФН, част 63, раздел SS;

ш) Утечки в оборудването: контролно ниво 1 — 40 КФН, част 63, раздел TT;

щ) Утечки в оборудването: контролно ниво 2 — 40 КФН, част 63, раздел UU;

аа) Маслени/водни сепаратори и сепаратори на органични вещества/вода — 40 КФН, част 63, раздел VV;

бб) Съдове за съхранение (резервоари): контролно ниво 2 — 40 КФН, част 63, раздел WW;

вв) Преработвателни съоръжения за производство на етилен — 40 КФН, част 63, раздел XX;

гг) Базисни технологични стандарти за максимален постижим контрол за няколко категории — 40 КФН, част 63, раздел YY;

дд) Съоръжения за изгаряне на опасни отпадъци — 40 КФН, част 63, раздел EEE;

ее) Производство на фармацевтични продукти — 40 КФН, част 63, раздел GGG;

жж) Пренос и съхранение на природен газ — 40 КФН, част 63, раздел HHH;

зз) Производство на гъвкава полиуретанова пяна — 40 КФН, част 63, раздел III;

ии) Полимери и смоли: група IV — 40 КФН, част 63, раздел JJJ;

йй) Производство на цимент тип „Portland“ — 40 КФН, част 63, раздел LLL;

кк) Производство на активни съставки на пестициди — 40 КФН, част 63, раздел MMM;

лл) Полимери и смоли: група IV — 40 КФН, част 63, раздел OOO;

мм) Полиетер полиоли — 40 КФН, част 63, раздел PPP;

нн) Вторично производство на алуминий — 40 КФН, част 63, раздел RRR;

оо) Петролни рафинерии — 40 КФН, част 63, раздел UUU;

пп) Пречиствателни станции публична собственост — 40 КФН, част 63, раздел VVV;

рр) Производство на мая за хранителни цели — 40 КФН, част 63, раздел CCCC;

сс) Разпределение на органични течности (различни от бензин) — 40 КФН, част 63, раздел EEEE;

тт) Производство на разни органични химични вещества — 40 КФН, част 63, раздел FFFF;

уу) Екстракция на разтворители за производство на растителни масла — 40 КФН, част 63, раздел GGGG;

фф) Покрития при автомобили и леки камиони — 40 КФН, част 63, раздел IIII;

хх) Нанасяне на покритие върху хартия и друго покритие на рулони — 40 КФН, част 63, раздел JJJJ;

цц) Нанасяне на покрития върху метални консервени кутии — 40 КФН, част 63, раздел KKKK;

чч) Нанасяне на покрития върху разни метални части и изделия — 40 КФН, част 63, раздел MMMM;

шш) Нанасяне на покрития върху големи уреди — 40 КФН, част 63, раздел NNNN;

щщ) Щамповане, нанасяне на покритие и багрене на тъкани — 40 КФН, част 63, раздел OOOO;

ааа) Нанасяне на покрития върху пластмасови части и изделия — 40 КФН, част 63, раздел PPPP;

ббб) Нанасяне на покрития върху изделия от дърво за строителството — 40 КФН, част 63, раздел QQQQ;

ввв) Нанасяне на покрития върху метални принадлежности — 40 КФН, част 63, раздел RRRR;

ггг) Нанасяне на покрития върху метални намотки — 40 КФН, част 63, раздел SSSS;

ддд) Операции по крайна обработка на кожа — 40 КФН, част 63, раздел TTTT;

еее) Производство на целулозни изделия — 40 КФН, част 63, раздел UUUU;

жжж) Производство на лодки — 40 КФН, част 63, раздел VVVV;

ззз) Производство на армирани пластмаси и композити — 40 КФН, част 63, раздел WWWW;

иии) Производство на каучукови гуми — 40 КФН, част 63, раздел XXXX;

ййй) Стационарни двигатели с вътрешно горене — 40 КФН, част 63, раздел YYYY;

ккк) Стационарни бутални двигатели с вътрешно горене: Компресионно запалване — 40 КФН, част 63, раздел ZZZZ;

ллл) Производство на полупроводници — 40 КФН, част 63, раздел BBBBB;

ммм) Леярни за чугун и стомана — 40 КФН, част 63, раздел EEEEE;

ннн) Интегрирано производство на чугун и стомана — 40 КФН, част 63, раздел FFFFF;

ооо) Преработка на асфалт и производство на покривни настилки — 40 КФН, част 63, раздел LLLLL;

ппп) Производство на гъвкава полиуретанова пяна — 40 КФН, част 63, раздел MMMMM;

ррр) Клетки/стойки за тестово изпитване на двигатели — 40 КФН, част 63, раздел PPPPP;

ссс) Производство на фрикционни продукти — 40 КФН, част 63, раздел QQQQQ;

ттт) Производство на огнеупорни изделия — 40 КФН, част 63, раздел SSSSS;

ууу) Стерилизатори с етиленов оксид в болнични заведения — 40 КФН, част 63, раздел WWWWW;

ффф) Разпределителни терминали за бензин на едро, инсталации за пренос на едро и тръбопроводни съоръжения — 40 КФН, част 63, раздел BBBBBB;

ххх) Съоръжения за подаване на бензин — 40 КФН, част 63, раздел CCCCCC;

ццц) Отстраняване на бои и разни операции по нанасяне на покрития при източници в района — 40 КФН, част 63, раздел HHHHHH;

ччч) Производство на акрилни/модакрилни влакна (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел LLLLLL;

шшш) Производство на сажди (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел MMMMMM;

щщщ) Източници в района: производство на химични вещества: Хромни съединения — 40 КФН, част 63, раздел NNNNNN;

аааа) Производство на химични вещества за източници в района — 40 КФН, част 63, раздел VVVVVV;

бббб) Преработка на асфалт и производство на покривни настилки (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел AAAAAAA; и

вввв) Производство на бои и подобни на тях продукти (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел CCCCCCC.

Допълнение

План за управление на разтворителите

Въведение

1. Настоящото допълнение към приложението относно пределно допустимите стойности на емисиите от летливи органични съединения от стационарни източници предоставя насоки за прилагане на план за управление на разтворителите. В него се определят принципите, които да се прилагат (алинея 2), предоставя се рамката за масовия баланс (алинея 3) и се дават указания за условията, свързани с проверката на спазването на изискванията (алинея 4).

Принципи

2. Планът за управление на разтворителите служи на следните цели:

   а) проверка на спазването на изискванията, както е посочено в приложението; и

   б) определяне на бъдещи възможности за намаляване.

Определения

3. Следните определения предоставят рамката за извършване на масовия баланс:

   а) вложени органични разтворители:

   — I1 — количеството органични разтворители или тяхното количество в закупените препарати, които се използват за влагане в процеса в периода от време, за който се изчислява масовият баланс,

   — I2 — количеството органични разтворители в чист вид или в препарати, които са рециклирани и повторно използвани като вложени в процеса разтворители. (Рециклираният разтворител се отчита всеки път, когато се използва за извършване на дейността.);

   б) продукти от употребата на органични разтворители:

   — O1 — емисии на ЛОС в отпадъчните газове,

   — O2 — органични разтворители, изпуснати във вода, като, ако е приложимо, при изчисляването на O5 се взема предвид обработката на отпадъчни води,

   — O3 — количеството органични разтворители, което остава като замърсяване или остатък в готовите продукти от процеса,

   — O4 — неуловени емисии от органични разтворители във въздуха. Тук се включва общата вентилация на помещения, когато въздухът се изпуска в околната среда през прозорци, врати, вентилационни отвори и други подобни отвори,

   — O5 — загуби от органични разтворители и/или органични съединения в резултат на химични или физични реакции (включително разтворителите, които биват унищожавани — например чрез изгаряне или друг начин на пречистване на отпадъчни газове или отпадъчни води, или уловени, например чрез адсорбция, стига те да не са отчетени в O6, O7 или O8),

   — O6 — органични разтворители, съдържащи се в събрани отпадъци,

   — O7 — органични разтворители или съдържащи се в препарати органични разтворители, които се продават или са предназначени за продажба като продукт с търговска стойност,

   — O8 — органични разтворители, съдържащи се в рециклирани препарати за повторна употреба, но не за влагане в процеса, стига те да не са отчетени в O7,

   — O9 — органични разтворители, изпускани по друг начин.

Насоки за използването на плана за управление на разтворители за проверка на спазването на изискванията

4. Използването на плана за управление на разтворителите се определя от конкретното изискване, чието спазване трябва да се провери, както следва:

   а) проверка на спазването на изискването за намаляване, посочено в алинея 6, буква а) от приложението, с обща пределно допустима стойност на емисиите, изразена в емисии от разтворителя за единица продукт, или както е определено по друг начин в приложението:

      i) за всички дейности, използващи възможността за намаляване, спомената в алинея 6, буква а) от приложението, планът за управление на разтворителите следва да се прилага ежегодно за определяне на потреблението. Потреблението може да бъде изчислено чрез следното уравнение:

$$C = I1 - O8$$

      Успоредно с това следва да се определят твърдите вещества, използвани при нанасянето на покрития, с оглед да се получат годишната контролна емисия и целевата емисия за всяка година;

ii) за оценка на спазването на изискванията чрез общата пределно допустима стойност, изразена в емисии от разтворителя за единица продукт, или както е определено по друг начин в приложението, планът за управление на разтворителите следва да се прилага ежегодно за определяне на емисиите на ЛОС. Емисиите на ЛОС могат да бъдат изчислени чрез следното уравнение:

$$E = F + O1,$$

където F са неорганизираните емисии на НМЛОС, определени в буква б), подточка i) по-долу. Стойността, получена за емисиите, трябва да се раздели на съответния параметър за продукта;

б) определяне на неорганизираните емисии на ЛОС за сравнение със стойностите на неорганизираните емисии, посочени в приложението:

i) методика: случайните емисии на ЛОС могат да се изчислят чрез следното уравнение:

$$F = I1 - O1 - O5 - O6 - O7 - O8$$

или

$$F = O2 + O3 + O4 + O9$$

Това количество може да бъде определено чрез директно измерване на съответните количества. Друга възможност е еквивалентно изчисление да бъде направено чрез други средства, например като се използва ефективността на улавяне на емисиите при процеса. Стойността на неорганизираните емисии се изразява като част от вложените разтворители, която може да се определи чрез следното уравнение:

$$I = I1 + I2;$$

ii) честота: неорганизираните емисии на ЛОС могат да бъдат определени чрез кратък, но изчерпателен набор от измервания. Последните не е необходимо да бъдат извършвани отново, докато не бъдат направени модификации в оборудването.“

У. **Приложение VII**

Приложение VII се заменя със следното:

„Времеви графици съгласно член 3

1. Времевите графици за прилагане на пределно допустимите стойности съгласно член 3, алинеи 2 и 3 са:

а) за нови стационарни източници — една година след датата на влизане в сила на настоящия протокол за въпросната страна; и

б) за съществуващи стационарни източници — една година след датата на влизане в сила на настоящия протокол за въпросната страна или 31 декември 2020 г., в зависимост от това коя дата е по-късна.

2. Времевите графици за прилагане на пределно допустимите стойности за горива и нови мобилни източници съгласно член 3, алинея 5 са датата на влизане в сила на настоящия протокол за въпросната страна или датите, свързани с мерките, посочени в приложение VIII, в зависимост от това коя дата е по-късна.

3. Времевите графици за прилагане на пределно допустимите стойности за ЛОС за продукти съгласно член 3, алинея 7 са една година след датата на влизане в сила на настоящия протокол за въпросната страна.

4. Независимо от алинеи 1, 2 и 3, но при спазване на алинея 5 страна по Конвенцията, която става страна по настоящия протокол между 1 януари 2013 г. и 31 декември 2019 г., може да декларира при ратифицирането, приемането, утвърждаването или присъединяването към настоящия протокол, че тя ще удължи срока на някой или на всички времеви графици за прилагане на пределно допустимите стойности съгласно член 3, алинеи 2, 3, 5 и 7, както следва:

а) за съществуващи стационарни източници — до петнадесет години след датата на влизане в сила на настоящия протокол за въпросната страна;

б) за горива и нови мобилни източници — до пет години след датата на влизане в сила на настоящия протокол за въпросната страна; и

в) за ЛОС в продукти — до пет години след датата на влизане в сила на настоящия протокол за въпросната страна.

5. Страна, която е направила избор съгласно член 3а от настоящия протокол по отношение на приложение VI и/или VIII, не може да направи и декларация съгласно алинея 4 по отношение на същото приложение.“

ф. **Приложение VIII**

Приложение VIII се заменя със следното:

„Пределно допустими стойности за горива и нови мобилни източници

Въведение

1. Раздел А се отнася за страни, различни от Канада и Съединените американски щати, раздел Б се отнася за Канада, а раздел В се отнася за Съединените американски щати.

2. В настоящото приложение се посочват пределно допустими стойности на емисиите за NO_x, изразени като NO_2-еквиваленти, и за въглеводороди, повечето от които са летливи органични съединения, за въглероден оксид (CO) и за прахови частици, както и екологични спецификации за продавани горива за моторни превозни средства.

3. Времевите графици за прилагане на пределно допустимите стойности в това приложение са посочени в приложение VII.

А. **Страни, различни от Канада и Съединените американски щати**

Пътнически автомобили и лекотоварни превозни средства

4. Пределно допустимите стойности за задвижвани с двигатели моторни превозни средства с поне четири колела и използвани за превоз на пътници (категория M) и товари (категория N) са посочени в таблица 1.

Тежкотоварни моторни превозни средства

5. Пределно допустимите стойности за двигатели за тежкотоварни моторни превозни средства са посочени в таблици 2 и 3 относно прилаганите тестови процедури.

Извънпътни моторни превозни средства и машини с компресионно запалване и искрово запалване

6. Пределно допустимите стойности за двигатели за земеделски и горскостопански трактори и други извънпътни моторни превозни средства/машини са изброени в таблици 4 и 6.

7. Пределно допустимите стойности за локомотиви и мотриси са изброени в таблици 7 и 8.

8. Пределно допустимите стойности за кораби за вътрешноводен транспорт са изброени в таблица 9.

9. Пределно допустимите стойности за плавателните съдове за отдих са изброени в таблица 10.

Мотоциклети и мотопеди

10. Пределно допустимите стойности за мотоциклети и мотопеди са посочени в таблици 11 и 12.

Качество на горивото

11. Екологични спецификации за качеството на околната среда за бензин и дизел са посочени в таблици 13 и 14.

Таблица 1

Пределно допустими стойности за пътнически автомобили и лекотоварни моторни превозни средства

				Пределно допустими стойности [а]													
			Базова маса (RW) (kg)	*Въглероден моноксид*		*Общо въглеводороди (HC)*		*НМЛОС*		*Азотни оксиди*		*Комбинирани въглеводороди и азотни оксиди*		*Твърди частици*		*Брой на частиците* [а] *(P)*	
				L1 (g/km)		*L2 (g/km)*		*L3 (g/km)*		*L4 (g/km)*		*L2 + L4 (g/km)*		*L5 (g/km)*		*L6(g/km)*	
Категория		*Клас, дата на заявлението* *		*Бензин*	*Дизелово гориво*	*Бензин*	*Дизелово гориво*	*Бензин*	*Дизелово гориво*	*Бензин*	*Дизелово гориво*	*Бензин*	*Дизелово гориво*	*Бензин*	*Дизелово гориво*	*Бензин*	*Дизелово гориво*
Евро 5	M [б]	1.1. 2014 г.	Всички	1,0	0,50	0,10	—	0,068	—	0,06	0.18	—	0,23	0,0050	0,0050	—	$6,0 \times 10^{11}$
	N_1 [в]	I, 1.1.2014 г.	RW 1 305	1,0	0,50	0,10	—	0,068	—	0,06	0,18	—	0,23	0,0050	0,0050	—	$6,0 \times 10^{11}$
		II, 1.1.2014 г.	1 305 < RW≤ 1 760	1,81	0,63	0,13	—	0,090	—	0,075	0,235	—	0,295	0,0050	0,0050	—	$6,0 \times 10^{11}$
		III, 1.1.2014 г.	1 760 < RW	2,27	0,74	0,16	—	0,108	—	0,082	0,28	—	0,35	0,0050	0,0050	—	$6,0 \times 10^{11}$
	N_2	1.1.2014 г.		2,27	0,74	0,16	—	0,108	—	0,082	0,28	—	0,35	0,0050	0,0050	—	$6,0 \times 10^{11}$
Евро 6	M [б]	1.9.2015 г.	Всички	1,0	0,50	0,10	—	0,068	—	0,06	0,08	—	0,17	0,0045	0,0045	$6,0 \times 10^{11}$	$6,0 \times 10^{11}$
	N_1 [в]	I, 1.9.2015 г.	RW ≤ 1 305	1,0	0,50	0,10	—	0,068	—	0,06	0,08	—	0,17	0,0045	0,0045	$6,0 \times 10^{11}$	$6,0 \times 10^{11}$
		II, 1.9.2016 г.	1 305 < RW ≤ 1 760	1,81	0,63	0,13	—	0,090	—	0,075	0,105	—	0,195	0,0045	0,0045	$6,0 \times 10^{11}$	$6,0 \times 10^{11}$
		III, 1.9.2016 г.	1 760 < RW	2,27	0,74	0,16	—	0,108	—	0,082	0,125	—	0,215	0,0045	0,0045	$6,0 \times 10^{11}$	$6,0 \times 10^{11}$
	N_2	1.9.2016 г.		2,27	0,74	0,16	—	0,108	—	0,082	0,125	—	0,215	0,0045	0,0045	$6,0 \times 10^{11}$	$6,0 \times 10^{11}$

* Регистрацията, продажбата и въвеждането в експлоатация на нови превозни средства, които не отговарят на съответните пределно допустими стойности, се отказват считано от датите, посочени в колоната.

[а] Изпитвателен цикъл, определен от NEDC.

[б] С изключение на превозните средства, чиято максимална маса надвишава 2 500 kg.

[в] И онези превозни средства от категория M, посочени в бележка б.

Таблица 2

Пределно допустими стойности за изпитвания за цикъл на управление в стационарен цикъл и за чувствителност към натоварването на тежкотоварни моторни превозни средства

	Дата на влизане в сила	*Въглероден оксид (g/kWh)*	*Въглеводороди (g/kWh)*	*Общо въглеводороди (g/kWh)*	*Азотни оксиди (g/kWh)*	*Прахови частици (g/kWh)*	*Дим* (m^{-1})
B2 („Евро V“) [а]	1.10.2009 г.	1,5	0,46	—	2,0	0,02	0,5
„Евро VI“ [б]	31.12.2013 г.	1,5	—	0,13	0,40	0,010	—

[а] Изпитвателен цикъл, определен от Европейското изпитване на стационарен цикъл (ESC) и Европейското изпитване за чувствителност към натоварването (ELR).

[б] Изпитвателен цикъл, определен от хармонизирания в световен мащаб цикъл на управление на тежкотоварно моторно превозно средство в стационарен цикъл (наричан по-долу „WHSC“).

Таблица 3

Пределно допустими стойности за тежкотоварни моторни превозни средства — изпитвания за преходен цикъл

	Дата на заявлението *	*Въглероден оксид (g/kWh)*	*Общо въглеводороди (g/kWh)*	*Неметанови въглеводороди (g/kWh)*	*Метан* [а] *(g/kWh)*	*Азотни оксиди (g/kWh)*	*Частици (g/kWh)* [б]
B2 („Евро V“) [в]	1.10.2009 г.	4,0	–	0,55	1,1	2,0	0,030
„Евро VI“ (CI) [г]	31.12.2013 г.	4,0	0,160	—	—	0,46	0,010
„Евро VI“ (PI) [г]	31.12.2013 г.	4,0	—	0,160	0,50	0,46	0,010

Забележка: PI = с принудително запалване. CI = с компресионно запалване.

* Регистрацията, продажбата и въвеждането в експлоатация на нови превозни средства, които не отговарят на съответните пределно допустими стойности, се отказват, считано от датите, посочени в колоната.

[а] Единствено за двигатели на природен газ.

[б] Не е приложимо за задвижвани с газово гориво двигатели на етап B2.

[в] Изпитвателен цикъл, определен от Европейското изпитване на преходен цикъл (ETC).

[г] Изпитвателен цикъл, определен от хармонизирания в световен мащаб преходен цикъл на управление на тежкотоварно моторно превозно средство (наричан по-долу „WHTC“).

Таблица 4

Пределно допустими стойности за дизелови двигатели за извънпътни мобилни машини, земеделски и горскостопански трактори (етап IIIB)

Полезна мощност (P) (kW)	*Дата на заявлението* *	*Въглероден оксид (g/kWh)*	*Въглеводороди (g/kWh)*	*Азотни оксиди (g/kWh)*	*Прахови частици (g/kWh)*
$130 \leq P \leq 560$	31.12.2010 г.	3,5	0,19	2,0	0,025
$75 \leq P < 130$	31.12.2011 г.	5,0	0,19	3,3	0,025
$56 \leq P < 75$	31.12.2011 г.	5,0	0,19	3,3	0,025
$37 \leq P < 56$	31.12.2012 г.	5,0	4,7 [а]	4,7 [а]	0,025

* Считано от посочената дата и с изключение на машини и двигатели, предназначени за износ в държави, които не са страни по настоящия протокол, страните разрешават регистрацията, когато е приложимо, и пускането на пазара на нови двигатели — независимо дали са инсталирани в машина, или не — само ако те отговарят на определените в таблицата пределно допустими стойности.

[а] *Бележка на редактора:* Тези данни представляват сумата на въглеводородите и азотните оксиди и са отразени в окончателния одобрен текст чрез единна стойност в обединена клетка в таблицата. Тъй като в текста не са включени таблици с разделени редове, за яснота цифрата се повтаря във всяка колона.

Таблица 5

Пределно допустими стойности за дизелови двигатели за извънпътни мобилни машини, земеделски и горскостопански трактори (етап IV)

Полезна мощност (P) (kW)	*Дата на заявлението* *	*Въглероден оксид (g/kWh)*	*Въглеводороди (g/kWh)*	*Азотни оксиди (g/kWh)*	*Прахови частици (g/kWh)*
130 ≤ P ≤ 560	31.12.2013 г.	3,5	0,19	0,4	0,025
56 ≤ P < 130	31.12.2014 г.	5,0	0,19	0,4	0,025

* Считано от посочената дата и с изключение на машини и двигатели, предназначени за износ в държави, които не са страни по настоящия протокол, страните разрешават регистрацията, когато е приложимо, и пускането на пазара на нови двигатели — независимо дали са инсталирани в машина, или не — само ако те отговарят на определените в таблицата пределно допустими стойности.

Таблица 6

Пределно допустими стойности за двигатели с искрово запалване за извънпътни мобилни машини

Преносими двигатели		
Изместване (cm³)	*Въглероден оксид (g/kWh)*	*Сума от въглеводороди и азотни оксиди (g/kWh)* [a]
Изм. < 20	805	50
20 ≤ изм. < 50	805	50
Изм. ≥ 50	603	72
Непреносими двигатели		
Изместване (cm³)	*Въглероден оксид (g/kWh)*	*Сума от въглеводороди и азотни оксиди (g/kWh)*
Изм. < 66	610	50
66 ≤ изм. < 100	610	40
100 ≤ изм. < 225	610	16,1
Изм. ≥ 225	610	12,1

Забележка: С изключение на машини и двигатели, предназначени за износ в държави, които не са страни по настоящия протокол, страните разрешават регистрацията, когато е приложимо, и пускането на пазара на нови двигатели — независимо дали са инсталирани в машина, или не — само ако те отговарят на определените в таблицата пределно допустими стойности.

[a] За всички класове двигатели газовите емисии от NO_x не трябва да надвишават 10 g/kWh.

Таблица 7

Пределно допустими стойности за двигатели, използвани за задвижване на локомотиви

Полезна мощност (P) (kW)	*Въглероден оксид (g/kWh)*	*Въглеводороди (g/kWh)*	*Азотни оксиди (g/kWh)*	*Прахови частици (g/kWh)*
130 < P	3,5	0,19	2,0	0,025

Забележка: С изключение на машини и двигатели, предназначени за износ в държави, които не са страни по настоящия протокол, страните разрешават регистрацията, когато е приложимо, и пускането на пазара на нови двигатели — независимо са инсталирани в машина, или не — само ако те отговарят на определените в таблицата пределно допустими стойности.

Таблица 8

Пределно допустими стойности за двигатели, използвани за задвижване на мотриси

Полезна мощност (P) (kW)	*Въглероден оксид (g/kWh)*	*Сума от въглеводороди и азотни оксиди (g/kWh)*	*Прахови частици (g/kWh)*
130 < P	3,5	4,0	0,025

Таблица 9

Пределно допустими стойности за двигатели за задвижване на кораби за вътрешноводен транспорт

Изместване (литри на цилиндър/kW)	*Въглероден оксид (g/kWh)*	*Сума от въглеводороди и азотни оксиди (g/kWh)*	*Прахови частици (g/kWh)*
Изм. < 0,9	5,0	7,5	0,4
Мощност ≥ 37 kW			
0,9 ≤ изм. < 1,2	5,0	7,2	0,3
1,2 ≤ изм. < 2,5	5,0	7,2	0,2
2,5 ≤ изм. < 5,0	5,0	7,2	0,2
5,0 ≤ изм. < 15	5,0	7,8	0,27
15 ≤ изм. < 20	5,0	8,7	0,5
Мощност < 3 300 kW			
15 ≤ изм. < 20	5,0	9,8	0,5
Мощност > 3 300 kW			
20 ≤ изм. < 25	5,0	9,8	0,5
25 ≤ изм. < 30	5,0	11,0	0,5

Забележка: С изключение на машини и двигатели, предназначени за износ в държави, които не са страни по настоящия протокол, страните разрешават регистрацията, когато е приложимо, и пускането на пазара на нови двигатели — независимо дали са инсталирани в машина, или не — само ако те отговарят на определените в таблицата пределно допустими стойности.

Таблица 10

Пределно допустими стойности за двигатели в плавателни съдове за отдих

Тип на двигателя	*CO (g/kWh)* $CO = A + B/P^n_N$			*Въглеводороди (HC) (g/kWh)* $HC = A + B/P^n_N$ [a]			NO_x *g/kWh*	*ПЧ g/kWh*
	A	*Б*	*n*	*A*	*Б*	*n*		
2-тактов	150	600	1	30	100	0.75	10	Непр.
4-тактов	150	600	1	6	50	0,75	15	Непр.
CI	5	0	0	1,5	2	0,5	9,8	1

Съкращение: Не е приложимо = Непр.

Забележка: С изключение на машини и двигатели, предназначени за износ в държави, които не са страни по настоящия протокол, страните разрешават регистрацията, когато е приложимо, и пускането на пазара на нови двигатели — независимо дали са инсталирани в машина, или не — само ако те отговарят на определените в таблицата пределно допустими стойности.

[a] Където A, B и n са константи, PN е номиналната мощност на двигателя в kW, а емисиите се измерват в съответствие с хармонизираните стандарти.

Таблица 11

Пределно допустими стойности за мотоциклети (> 50 cm³; > 45 km/h)

Работен обем на двигателя	*Пределно допустими стойности*
Мотоциклет < 150cc	HC = 0,8 g/km
	NO_x = 0,15 g/km
Мотоциклет > 150cc	HC = 0,3 g/km
	NO_x = 0,15 g/km

Забележка: С изключение на превозни средства, предназначени за износ в държави, които не са страни по настоящия протокол, страните разрешават регистрацията, когато е приложимо, и пускането им на пазара само ако те отговарят на определените в таблицата пределно допустими стойности.

Таблица 12

Пределно допустими стойности за мотопеди (< 50 cm³; < 45 km/h)

	Пределно допустими стойности	
	CO (g/km)	*HC + NO_x (g/km)*
II	1,0 [a]	1,2

Забележка: С изключение на превозни средства, предназначени за износ в държави, които не са страни по настоящия протокол, страните разрешават регистрацията, когато е приложимо, и пускането им на пазара само ако те отговарят на определените в таблицата пределно допустими стойности.

[a] За 3- и 4-колесни машини, 3,5 g/km.

Таблица 13

Екологични спецификации за пуснати на пазара горива, които да се използват за моторни превозни средства, оборудвани с двигатели с принудително запалване — тип: бензин

Параметър	*Единица*	*Пределни стойности*	
		Минимум	*Максимум*
Октаново число по изследователски метод		95	—
Двигателно октаново число, MON		85	—
Налягане на наситените пари по метода Reid, летен период [a]	kPa	—	60
Дестилационни характеристики:			
Изпарение при 100 °C	об. %	46	—
Изпарение при 150 °C	об. %	75	—
Въглеводороден анализ:			
— олефини	об. %	—	18,0 [6]
— ароматни съединения		—	35
— бензен		—	1
Съдържание на кислород	% m/m	—	3,7
Кислородосъдържащи съединения:			
— метанол, трябва да се добавят стабилизиращи агенти	об. %	—	3
— етанол, може да са необходими стабилизиращи агенти	об. %	—	10
— изопропилов алкохол	об. %	—	12
— третичен бутилов алкохол	об. %	—	15

Параметър	*Единица*	*Пределни стойности*	
		Минимум	*Максимум*
— изобутилов алкохол	об. %	—	15
— етери с 5 или повече въглеродни атома за молекула	об. %	—	22
Други кислородосъдържащи съединения [в]	об. %	—	15
Съдържание на сяра	mg/kg	—	10

[а] Летният период започва не по-късно от 1 май и приключва не по-рано от 30 септември. За страни с арктически климат летният период започва не по-късно от 1 юни и приключва не по-рано от 31 август, а налягането на наситените пари по метода Reid е ограничено до 70 kPa.

[б] С изключение на обикновения безоловен бензин (минимално двигателно октаново число (MON) 81 и минимално октаново число по изследователски метод (RON) 91), за който максималното съдържание на олефини е 21 об. %. Тези ограничения не изключват пускането на пазара от дадена страна на друг безоловен бензин с по-ниски октанови числа от определените тук.

[в] Други моноалкохоли с крайна точка на дестилация, не по-висока от крайната точка на дестилация, предвидена в националните спецификации или, когато такива не съществуват, в промишлените спецификации за моторни горива.

Таблица 14

Екологични спецификации за пуснати на пазара горива, които да се използват за моторни превозни средства, оборудвани с двигатели с компресионно запалване — тип: дизелово гориво

Параметър	*Мерна единица*	*Пределни стойности*	
		Минимум	*Максимум*
Цетаново число		51	—
Плътност при 15 °C	kg/m³	—	845
Точка на дестилация: 95 %	°C	—	360
Полициклични ароматни въглеводороди	% m/m	—	8
Съдържание на сяра	mg/kg	—	10

Б. **Канада**

12. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите от горива и мобилни източници се определят, ако е подходящо, като се вземе предвид информацията за наличните контролни технологии, пределно допустимите стойности, прилагани в други юрисдикции, и следните документи:

а) Наредби за емисии на парникови газове от пътнически автомобили и лекотоварни моторни превозни средства— SOR/2010–201;

б) Наредби за емисии от двигатели на морски плавателни съдове с искрово запалване, плавателни съдове и превозни средства с повишена проходимост за отдих— SOR/2011–10;

в) Наредби за възобновяемите горива— SOR/2010–189;

г) Наредби за предотвратяване на замърсяването от кораби и от опасни химикали — SOR/2007–86;

д) Наредби за емисии от двигатели с компресионно запалване за превозни средства с повишена проходимост — SOR/2005–32;

е) Наредби за емисиите от двигатели за превозни средства за експлоатация в пътната мрежа — SOR/2003—2;

ж) Наредби за емисии от малолитражни двигатели с искрово запалване за превозни средства с повишена проходимост — SOR/2003—355;

з) Наредби за наличието на сяра в дизеловото гориво — SOR/2002—254;

и) Наредби за дебит при зареждане на бензин и бензинови смеси — SOR/2000—43;

й) Наредби за наличието на сяра в бензиновото гориво — SOR/99—236;

к) Наредби за наличието на бензен в бензиновото гориво — SOR/97—493;

л) Наредби за бензина — SOR/90—247;

м) Федерални наредби за третиране и унищожаване на мобилен PCB (полихлориран бифенил) — SOR/90–5;

н) Екологичен кодекс на практиките за системи от надземни и подземни резервоари за нефт и подобни на него нефтопродукти;

о) Стандарти за бензена на територията на цяла Канада, етап 2;

п) Екологичен наръчник за контрол на емисиите на летливи органични съединения от надземни резервоари. PN 1180;

р) Екологичен кодекс на практиките за регенериране на пари в мрежите за разпространение на бензин. PN 1057;

с) Екологичен кодекс на практиките за проверка на емисиите от лекотоварни моторни превозни средства и програми за поддръжка — 2-ро издание. PN 1293;

т) Съвместни първоначални действия за намаляване на емисиите на замърсители, които допринасят за праховите частици и приземния озон; и

у) Ръководство за експлоатация на пещите за изгаряне на твърди битови отпадъци и за емисиите от тях. PN 1085.

B. **Съединени американски щати**

13. Изпълнение на програма за контрол на емисиите от мобилни източници за лекотоварни моторни превозни средства, лекотоварни камиони, тежкотоварни камиони и горива до размера, изискван от раздел 202, букви а), ж) и з) от Закона за чистотата на въздуха, прилагана чрез:

а) Регистрация на горива и добавки за горива — 40 КФН, част 79;

б) Нормативно регулиране на горива и добавки за горива — 40 КФН, част 80, включваща раздел A — общи разпоредби, раздел B — контрол и забрани, раздел D — реформулиран бензин, раздел H — стандарти за съдържание на сяра в бензина, раздел I — дизелово гориво за моторни превозни средства, дизелови горива за извънпътни превозни средства, локомотивни и корабни дизелови горива и корабни горива, използвани в зоните за контрол на емисиите, раздел L — бензен в бензиновото гориво; и

в) Контрол на емисиите от нови и въведени в употреба превозни средства и двигатели за експлоатация в пътната мрежа — 40 КФН, част 85 и част 86.

14. Стандартите за извънпътни двигатели и моторни превозни средства са посочени в следните документи:

а) Стандарти за наличие на сяра в горивата за извънпътни дизелови двигатели — 40 КФН, част 80, раздел I;

б) Двигатели на въздухоплавателни средства — 40 КФН, част 87;

в) Стандарти за емисии на отработени газове от извънпътни дизелови двигатели — редове 2 и 3; 40 КФН, част 89;

г) Извънпътни двигатели с компресионно запалване — 40 КФН, част 89 и част 1039;

д) Извънпътни двигатели и двигатели на морски плавателни съдове с искрово запалване — 40 КФН, част 90, част 91, част 1045 и част 1054;

е) Локомотиви — 40 КФН, част 92 и част 1033;

ж) Двигатели на морски плавателни съдове с компресионно запалване — 40 КФН, част 94 и част 1042;

з) Нови големи извънпътни двигатели с искрово запалване — 40 КФН, част 1048;

и) Двигатели и превозни средства за отдих — 40 КФН, част 1051;

й) Контрол на изпарителните емисии от ново и въведено в употреба извънпътно и стационарно оборудване — 40 КФН, част 1060;

к) Процедури за изпитвания на двигатели — 40 КФН, част 1065; и

л) Общи разпоредби за постигане на съответствие за програми за извънпътно оборудване — 40 КФН, част 1068.“

Х. **Приложение IX**

1. Последното изречение от параграф 6 се заличава.

2. Последното изречение от параграф 9 се заличава.

3. Забележка 1 се заличава.

Ц. **Приложение X**

1. Добавя се ново приложение X, както следва:

„*ПРИЛОЖЕНИЕ X*

Пределно допустими стойности за емисии на прахови частици от стационарни източници

1. Раздел А се отнася за страни, различни от Канада и Съединените американски щати, раздел Б се отнася за Канада, а раздел В се отнася за Съединените американски щати.

А. **Страни, различни от Канада и Съединените американски щати**

2. Само в настоящия раздел понятията „прах“ и „общо суспендирани прахови частици“ (TSP) означават масата на частиците — с всякаква форма, структура или плътност — разпръснати в газовата фаза при условията в точката на вземане на проби, които могат да бъдат събрани чрез филтриране при определени условия след вземане на представителни проби от газа, който ще се анализира, и които остават нагоре по течението спрямо филтъра и върху филтъра след изсушаване при определени условия.

3. За целите на настоящия раздел понятието „пределно допустима стойност на емисиите“ (ПДСЕ) означава количеството прах и/или общо суспендирани прахови частици (TSP), съдържащо се в отпадъчните газове от една инсталация, което не трябва да бъде превишавано. Ако не е посочено друго, тя се изчислява като масата на замърсяващото вещество за даден обем от отпадъчни газове (изразена в mg/m^3) при стандартни условия за температура и налягане за сух газ (обем при 273,15 K, 101,3 kPa). По отношение на съдържанието на кислород в отпадъчните газове следва да се прилагат стойностите, посочени в таблиците по-долу за всяка категория източници. Не се допуска разреждане с цел намаляване на концентрацията на замърсяващо вещество в отпадъчните газове. Изключват се случаите на пускане в действие, закриване и работи по поддръжка на оборудването.

4. Във всички случаи се извършва мониторинг на емисиите чрез измервания или чрез изчисления, постигащи най-малко същата точност. Съответствието с пределно допустимите стойности се проверява чрез непрекъснати или периодични измервания, одобрение на типа или други технически издържани методи, включително признати методи за изчисление. В случай на непрекъснати измервания се приема, че е постигнато съответствие с пределно допустимите стойности, ако проверените средномесечни стойности на емисиите не надвишават пределно допустимите стойности. В случаите на периодични измервания или други съответни процедури за определяне или изчисляване се счита, че е постигнато съответствие с ПДСЕ, ако средната стойност, основаваща се на подходящ брой измервания при представителни условия, не надвишава стойността на стандарта за емисии. Неточността на методите за измерване може да се вземе под внимание за целите на проверката.

5. Мониторингът на съответните замърсяващи вещества и измерванията на експлоатационните показатели, както и осигуряването на качеството на автоматичните измервателни системи и еталонните методи за измерване за калибриране на тези системи се извършват в съответствие със стандартите на CEN. При липсата на стандарти на CEN се прилагат стандартите на ISO, националните или международните стандарти, гарантиращи получаването на данни с еквивалентно научно качество.

6. Специални разпоредби за горивните инсталации, посочени в алинея 7:

а) дадена страна може да дерогира от задължението за спазване на определените в алинея 7 ПДСЕ в следните случаи:

i) за горивни инсталации, обикновено използващи газообразно гориво, които трябва да прибягват при изключителни обстоятелства до други горива поради внезапно прекъсване на доставката на газ и поради тази причина ще трябва да бъдат оборудвани със съоръжение за пречистване на отпадъчни газове;

ii) за съществуващи горивни инсталации, чийто период на експлоатация не надвишава 17 500 експлоатационни часа за периода от 1 януари 2016 г. до 31 декември 2023 г.;

б) когато дадена горивна инсталация се разширява с най-малко 50 MWth, посочената в алинея 7 ПДСЕ за новите инсталации се прилага за разширената част, засегната от промяната. ПДСЕ се изчислява като средна стойност, претеглена според реалната топлинна мощност за съществуващата и новата част на инсталацията;

в) страните гарантират, че се приемат разпоредби за процедурите в случай на неизправност или повреда на крайното оборудване за намаляване на емисиите;

г) в случай на горивна инсталация, използваща няколко вида горива, която работи едновременно с две или повече горива, ПДСЕ се определя като среднопретеглена стойност на ПДСЕ за отделните горива въз основа на топлинната мощност, получавана от всяко гориво.

7. Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, надвишаваща 50 MWth ([1]):

Таблица 1

Пределно допустими стойности за емисиите на прах от горивни инсталации [a]

Тип гориво	*Топлинна мощност (MWth)*	*ПДСЕ за прах (mg/m³)* [6]
Твърди горива	50—100	Нови инсталации:
		20 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		20 (биомаса, торф)
		Съществуващи инсталации:
		30 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		30 (биомаса, торф)
	100—300	Нови инсталации:
		20 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		20 (биомаса, торф)
		Съществуващи инсталации:
		25 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		20 (биомаса, торф)
	> 300	Нови инсталации:
		10 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		20 (биомаса, торф)
		Съществуващи инсталации:
		20 (въглища, лигнитни въглища и други твърди горива)
		20 (биомаса, торф)
Течни горива	50—100	Нови инсталации:
		20
		Съществуващи инсталации:
		30 (в общия случай)
		50 (за използване като гориво на отпадъци от процесите на дестилация и преобразуване в рафинериите при рафинирането на суров нефт за собствена консумация в горивни инсталации)
Течни горива	100—300	Нови инсталации:
		20
		Съществуващи инсталации:
		25 (в общия случай)
		50 (за използване като гориво на отпадъци от процесите на дестилация и преобразуване в рафинериите при рафинирането на суров нефт за собствена консумация в горивни инсталации)

([1]) Номиналната топлинна мощност на горивна инсталация се изчислява като сбора от мощностите на всички устройства, свързани към общ комин. Отделните устройства с мощност под 15 MWth не се вземат под внимание при изчисляване на общата номинална топлинна мощност.

Тип гориво	*Топлинна мощност (MWth)*	*ПДСЕ за прах (mg/m³)* [6]
	> 300	Нови инсталации: 10 Съществуващи инсталации: 20 (в общия случай) 50 (за използване като гориво на отпадъци от процесите на дестилация и преобразуване в рафинериите при рафинирането на суров нефт за собствена консумация в горивни инсталации)
Природен газ	> 50	5
Други газове	> 50	10 30 (за газове, получени от черната металургия, които могат да бъдат използвани другаде)

[a] В частност ПДСЕ не се прилагат за:
— инсталации, в които продуктите от изгарянето се използват за директно нагряване, сушене или друга обработка на предмети или материали,
— следгоривни инсталации, проектирани за пречистване на отпадъчните газове от изгарянето, които не се експлоатират като самостоятелни горивни инсталации,
— съоръжения за регенерация на катализатори за каталитичен крекинг,
— съоръжения за превръщане на сероводород в сяра,
— реактори, използвани в химическата промишленост,
— коксови пещи,
— каупери,
— регенерационни котли в рамките на инсталации за производство на целулозна каша,
— пещи за изгаряне на отпадъци, и
— инсталации, при които енергията се получава от дизелови, бензинови или газови двигатели или чрез горивни турбини, независимо от използваното гориво.

[6] Референтното съдържание на O_2 е 6 % за твърди горива и 3 % за течни и газообразни горива.

8. Рафинерии за минерални масла и газ:

Таблица 2

Пределно допустими стойности за емисиите на прах, изпускани от нефтопреработвателни и газопреработвателни рафинерии

Източник на емисии	*ПДСЕ за прах (mg/m³)*
Регенератори на каталитичен крекинг с псевдокипящ катализатор (FCC)	50

9. Производство на циментов клинкер:

Таблица 3

Пределно допустими стойности за емисии на прах от производство на цимент [a]

	ПДСЕ за прах (mg/m³)
Инсталации за производство на цимент, пещи, мелници и клинкероохладители	20

[a] Инсталации за производство на циментов клинкер в ротационни пещи с капацитет > 500 Mg за ден или в други пещи с капацитет > 50 Mg за ден. Зададеното съдържание на кислород е 10 %.

10. Производство на вар:

Таблица 4

Пределно допустими стойности за емисии на прах от производство на вар [a]

	ПДСЕ за прах (mg/m³)
Горивни процеси в пещи за производство на вар	20 [6]

[a] Инсталации за производство на вар с капацитет 50 Mg за ден или повече. Тук се включват пещи за вар, обхванати от други производствени процеси, с изключение на целулозната промишленост (вж. таблица 9). Зададеното съдържание на кислород е 11 %.

[6] Когато съпротивлението на праха е високо, пределно допустимата стойност може да е по-висока — до 30 mg/m³.

11. Производство и обработка на метали:

Таблица 5

Пределно допустими стойности за емисии на прах от първично производство на чугун и стомана

Прагова стойност за дейност и капацитет	*ПДСЕ за прах (mg/m³)*
Агломерационна инсталация	50
Инсталация за гранулиране	20 за раздробяване, смилане и сушене
	15 за всички останали стъпки в процеса
Доменни пещи: Въздухоподгреватели (> 2,5 t/час)	10
Конвертор за производство на стомана и разливане на метала (> 2,5 t/час)	30
Електрическо съоръжение за производство на стомана и разливане на метала (> 2,5 t/час)	15 (съществуващи)
	5 (нови)

Таблица 6

Пределно допустими стойности за емисии на прах от леярни за чугун

Прагова стойност за дейност и капацитет	*ПДСЕ за прах (mg/m³)*
Леярни за чугун (> 20 t/ден):	20
— всички пещи (за претопяване на чугун, индукционни, ротационни)	
— всички съоръжения за леене (временни, постоянни)	
Горещо и студено валцуване	20
	50 при невъзможност да се приложи ръкавен филтър поради наличие на влажни изпарения

Таблица 7

Пределно допустими стойности за емисии на прах от производство и обработка на цветни метали

	ПДСЕ за прах (mg/m³) (за ден)
Обработка на цветни метали	20

12. Производство на стъкло:

Таблица 8

Пределно допустими стойности за емисии на прах от производство на стъкло [a]

	ПДСЕ за прах (mg/m³)
Нови инсталации	20
Съществуващи инсталации	30

[a] Инсталации за производство на стъкло или стъклени влакна с капацитет 20 Mg за ден или повече. Концентрациите се отнасят за сухи отпадъчни газове при 8 об. % кислород (непрекъснато топене), 13 об. % кислород (периодично топене).

13. Производство на целулоза:

Таблица 9

Пределно допустими стойности за емисии на прах от производство на целулоза

	ПДСЕ за прах (mg/m³) (средногодишни стойности)
Допълнителен котел	40 при използване на течни горива (при съдържание на кислород 3 %) 30 при използване на твърди горива (при съдържание на кислород 6 %)
Регенерационен котел и пещ за вар	50

14. Изгаряне на отпадъци:

Таблица 10

Пределно допустими стойности за емисии на прах от изгаряне на отпадъци

	ПДСЕ за прах (mg/m³)
Пречиствателни инсталации за изгаряне на битови отпадъци (> 3 Mg/час)	10
Изгаряне на опасни и медицински отпадъци (> 1 Mg/час)	10

Забележка: Референтното съдържание на кислород: суха база, 11 %.

15. Производство на титанов диоксид:

Таблица 11

Пределно допустими стойности за емисии на прах от производство на титанов диоксид

	ПДСЕ за прах (mg/m³)
Сулфатна технология, общи емисии	50
Хлоридна технология, общи емисии	50

Забележка: За малки източници на емисии в рамките на дадена инсталация може да се приложи ПДСЕ от 150 mg/m³.

16. Горивни инсталации с номинална топлинна мощност < 50 MWth:

Настоящата алинея е с препоръчителен характер, като в нея се описват мерките, които могат да бъдат предприети — при условие че страните ги оценяват като технически и икономически осъществими — за контрол на прахови частици:

а) жилищни горивни инсталации с номинална топлинна мощност < 500 kWth:

i) емисиите от нови горивни пещи и котли за жилищни сгради с номинална топлинна мощност < 500 kWt hмогат да бъдат намалени чрез прилагане на:

аа) продуктови стандарти, както са описани в стандартите на CEN (например EN 303–5) и еквивалентни продуктови стандарти в Съединените щати и Канада. Държавите, които прилагат такива продуктови стандарти, могат да определят допълнителни национални изисквания, като вземат предвид по-специално приноса на емисиите на кондензиращи органични съединения към формирането на прахови частици в атмосферата; или

бб) екомаркировка, указваща критерии за изпълнение, които обикновено са по-строги от минималните изисквания за ефективност на продуктовите стандарти „EN“ или на националните разпоредби;

Таблица 12

Препоръчителни пределно допустими стойности за емисии на прах от нови горивни инсталации с твърдо гориво с номинална топлинна мощност < 500 kWth, които да се използват с продуктови стандарти

	Прах (mg/m^3)
Открити/закрити камини и пещи, работещи с дървесина	75
Котли с дървени трупи (с резервоар за задържане на топлина)	40
Пещи и котли с пелети	50
Пещи и котли, работещи с други твърди горива, различни от дървесина	50
Автоматични горивни инсталации	50

Забележка: Референтното съдържание на O_2: 13 %.

ii) емисиите от съществуващи горивни пещи и котли за жилищни сгради могат да бъдат намалени със следните основни мерки:

аа) програми за информиране и повишаване на осведомеността на обществото относно:

— правилната експлоатация на печки/пещи и котли,

— използването единствено на необработена дървесина,

— правилното отлежаване на дървесината предвид съдържанието на влага;

бб) създаване на програма за насърчаване на подмяната на старите съществуващи котли и печки/пещи със съвременни уреди; или

вв) въвеждане на задължение за подмяна или преоборудване на старите уреди;

б) нежилищни горивни инсталации с номинална топлинна мощност между 100 kWth и 1 MWth:

Таблица 13

Препоръчителни пределно допустими стойности за емисии на прах от котли и технологични пещи с номинална топлинна мощност между 100 kWth и 1 MWth

		Прах (mg/m^3)
Твърди горива 100—500 kWth	Нови инсталации	50
	Съществуващи инсталации	150

		Прах (mg/m^3)
Твърди горива 500 kWth—1 MWth	Нови инсталации	50
	Съществуващи инсталации	150

Забележка: Референтното съдържание на O_2: дървесина, друга твърда биомаса и торф: 13 %; въглища, лигнитни въглища и други изкопаеми твърди горива: 6 %;

в) горивни инсталации с номинална топлинна мощност > 1—50 MWth:

Таблица 14

Препоръчителни пределно допустими стойности за емисии на прах от котли и технологични пещи с номинална топлинна мощност между 1 MWth и 50 MWth

		Прах (mg/m^3)
Твърди горива > 1—5 MWth	Нови инсталации	20
	Съществуващи инсталации	50
Твърди горива > 5—50 MWth	Нови инсталации	20
	Съществуващи инсталации	30
Течни горива > 1—5 MWth	Нови инсталации	20
	Съществуващи инсталации	50
Течни горива > 5—50 MWth	Нови инсталации	20
	Съществуващи инсталации	30

Забележка: Референтното съдържание на O_2: дървесина, друга твърда биомаса и торф: 11 %; въглища, лигнитни въглища и други изкопаеми твърди горива: 6 %; течни горива, включително течни биогорива: 3 %.

Б. **Канада**

17. Пределно допустимите стойности за намаляване на емисиите на прахови частици се определят за стационарни източници, ако е подходящо, като се вземе предвид информацията за наличните контролни технологии, пределно допустимите стойности, прилагани в други юрисдикции, и документите, изброени в букви а)—з) по-долу. Пределно допустимите стойности могат да бъдат изразени като прахови частици (ПЧ) или като общо прахови частици (ОПЧ). ОПЧ в този контекст означава ПЧ с аеродинамичен диаметър, по-малък от 100 μm:

а) Наредби за отделяне от пещи за вторично топене на олово — SOR/91—155;

б) Екологичен кодекс на практиките за топилни пещи и рафинерии за неблагородни метали;

в) Ръководство за емисиите от нови източници за производството на топлинна енергия;

г) Екологичен кодекс на практиките за интегрирани стоманолеярни заводи (EPS 1/MM/7);

д) Екологичен кодекс на практиките за неинтегрирани стоманолеярни заводи (EPS 1/MM/8);

е) Наръчник за емисии от циментови пещи. PN 1284;

ж) Съвместни първоначални действия за намаляване на емисиите на замърсители, които допринасят за праховите частици и приземния озон; и

з) Изпитване на ефективността на отоплителни уреди, изгарящи твърдо гориво, Canadian Standards Association, B415. 1-10.

B. **Съединени американски щати**

18. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите на прахови частици от стационарни източници от следните категории стационарни източници и източниците, за които те се прилагат, са посочени в следните документи:

а) Стоманодобивни инсталации: Електродъгови пещи — 40 КФН, част 60, раздел AA и раздел AAa;

б) Малки съоръжения за изгаряне на битови отпадъци — 40 КФН, част 60, раздел AAAA;

в) Инсталации за производство на сулфатна целулоза — 40 КФН, част 60, раздел BB;

г) Производство на стъкло — 40 КФН, част 60, раздел CC;

д) Парогенератори в електроцентрали — 40 КФН, част 60, раздели D и Da;

е) Парогенератори в промишления, търговския и учрежденския сектор — 40 КФН, част 60, раздели Db и Dc;

ж) Елеватори за насипни материали — 40 КФН, част 60, раздел DD;

з) Инсинератори за изгаряне на битови отпадъци — 40 КФН, част 60, раздели E, Ea и Eb;

и) Инсинератори за болнични/медицински/инфекциозни отпадъци — 40 КФН, част 60, раздел Ec;

й) Цимент тип „Portland“ — 40 КФН, част 60, раздел F;

к) Производство на вар — 40 КФН, част 60, раздел HH;

л) Съоръжения за производство на горещи асфалтови смеси — 40 КФН, част 60, раздел I;

м) Стационарни двигатели с вътрешно горене: Компресионно запалване — 40 КФН, част 60, раздел IIII;

н) Петролни рафинерии — 40 КФН, част 60, раздели J и Ja;

о) Пещи за вторично топене на олово — 40 КФН, част 60, раздел L;

п) Преработка на метални полезни изкопаеми — 40 КФН, част 60, раздел LL;

р) Вторична обработка на месинг и бронз — 40 КФН, част 60, раздел M;

с) Основни кислородни пещи — 40 КФН, част 60, раздел N;

т) Съоръжение за основно производство на стомана — 40 КФН, част 60, раздел Na;

у) Преработка на фосфорит — 40 КФН, част 60, раздел NN;

ф) Инсталации за изгаряне при третиране на отпадни води — 40 КФН, част 60, раздел O;

х) Заводи за преработка на неметални полезни изкопаеми — 40 КФН, част 60, раздел OOO;

ц) Пещи за първично топене на мед — 40 КФН, част 60, раздел P;

ч) Производство на амониев сулфат — 40 КФН, част 60, раздел PP;

ш) Изолация от фибростъклена вата — 40 КФН, част 60, раздел PPP;

щ) Пещи за първично топене на цинк — 40 КФН, част 60, раздел Q;

аа) Пещи за първично топене на олово — 40 КФН, част 60, раздел R;

бб) Инсталации за първична редукция на алуминий — 40 КФН, част 60, раздел S;

вв) Производство на фосфатни торове — 40 КФН, част 60, раздели T, U, V, W, X;

гг) Преработка на асфалт и производство на асфалтови материали за покривни настилки — 40 КФН, част 60, раздел UU;

дд) Калцинатори и сушилни машини в добивната индустрия — 40 КФН, част 60, раздел UUU;

ее) Съоръжения за подготовка на въглищата — 40 КФН, част 60, раздел Y;

жж) Инсталации за производство на феросплави — 40 КФН, част 60, раздел Z;

зз) Отоплителни инсталации за жилищни сгради, работещи с дървесина — 40 КФН, част 60, раздел AAA;

ии) Малки съоръжения за изгаряне на битови отпадъци (след 30 ноември 1999 г.) — 40 КФН, част 60, раздел AAAA;

йй) Малки съоръжения за изгаряне на битови отпадъци (преди 30 ноември 1999 г.) — 40 КФН, част 60, раздел BBBB;

кк) Съоръжения за изгаряне на други видове твърди отпадъци (след 12.9.2004 г.) — 40 КФН, част 60, раздел EEEE;

лл) Съоръжения за изгаряне на други видове твърди отпадъци (преди 12.9.2004 г.) — 40 КФН, част 60, раздел FFFF;

мм) Стационарни двигатели с вътрешно горене с компресионно запалване — 40 КФН, част 60, раздел IIII; и

нн) Съоръжения за производство на оловно-киселинни батерии и акумулатори — 40 КФН, част 60, раздел KK.

19. Пределно допустими стойности за контрол на емисиите на прахови частици от източници, които са предмет на националните стандарти за емисии на опасни въздушни замърсители (HAP):

а) Коксови батерии — 40 КФН, част 63, раздел L;

б) Галванизиране с хром (основни източници и източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел N;

в) Пещи за вторично топене на олово — 40 КФН, част 63, раздел X;

г) Инсталации за производство на фосфорна киселина — 40 КФН, част 63, раздел AA;

д) Инсталации за производство на фосфатни торове — 40 КФН, част 63, раздел BB;

е) Производство на магнитни ленти — 40 КФН, част 63, раздел EE;

ж) Първичен алуминий — 40 КФН, част 63, раздел L;

з) Целулоза и хартия II (изгаряне) — 40 КФН, част 63, раздел MM;

и) Производство на минерална вата — 40 КФН, част 63, раздел DDD;

й) Съоръжения за изгаряне на опасни отпадъци — 40 КФН, част 63, раздел EEE;

к) Производство на цимент тип „Portland“ — 40 КФН, част 63, раздел LLL;

л) Производство на фибростъклена вата — 40 КФН, част 63, раздел NNN;

м) Първична мед — 40 КФН, част 63, раздел QQQ;

н) Вторичен алуминий — 40 КФН, част 63, раздел RRR;

о) Първично топене на олово — 40 КФН, част 63, раздел TTT;

п) Петролни рафинерии — 40 КФН, част 63, раздел UUU;

р) Производство на феросплави — 40 КФН, част 63, раздел XXX;

с) Производство на вар — 40 КФН, част 63, раздел AAAAA;

т) Коксови пещи: Изтласкване, гасене и комини на батерии — 40 КФН, част 63, раздел CCCCC;

у) Леярни за чугун и стомана — 40 КФН, част 63, раздел EEEEE;

ф) Интегрирано производство на чугун и стомана — 40 КФН, част 63, раздел FFFFF;

х) Възстановяване на замърсени зони — 40 КФН, част 63, раздел GGGGG;

ц) Производство на разни покрития — 40 КФН, част 63, раздел HHHHH;

ч) Преработка на асфалт и производство на покривни настилки — 40 КФН, част 63, раздел LLLLL;

ш) Преработка на желязна руда таконит — 40 КФН, част 63, раздел RRRRR;

щ) Производство на огнеупорни изделия — 40 КФН, част 63, раздел SSSSS;

аа) Пречистване на първичен магнезий — 40 КФН, част 63, раздел TTTTT;

бб) Съоръжения за производство на стомана с електродъгови пещи — 40 КФН, част 63, раздел YYYYY;

вв) Леярни за чугун и стомана — 40 КФН, част 63, раздел ZZZZZ;

гг) Източници в района: пещи за първично топене на мед — 40 КФН, част 63, раздел EEEEEE;

дд) Източници в района: пещи за вторично топене на мед — 40 КФН, част 63, раздел FFFFFF;

ее) Източници в района: първични цветни метали: цинк, кадмий и берилий — 40 КФН, част 63, раздел GGGGGG;

жж) Производство на оловно-киселинни батерии и акумулатори (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел PPPPPP;

зз) Производство на стъкло (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел SSSSSS;

ии) Пещи за вторично топене на цветни метали (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел TTTTTT;

йй) Производство на химични вещества (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел VVVVVV;

кк) Операции по галванизиране и полиране (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел WWWWWW;

лл) Стандарти за източници в района за девет категории източници при производство и довършителна обработка на метали — 40 КФН, част 63, раздел XXXXXX;

мм) Производство на феросплави (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел YYYYYY;

нн) Пещи за топене на алуминий, мед и цветни метали (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел ZZZZZZ;

оо) Преработка на асфалт и производство на покривни настилки (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел AAAAAAA;

пп) Химични препарати (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел BBBBBBB;

рр) Производство на бои и подобни на тях продукти (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел CCCCCCC;

сс) Производство на готови храни за животни (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел DDDDDDD; и

тт) Добив и преработка на златна руда (източници в района) — 40 КФН, част 63, раздел EEEEEEE.“

Ч. **Приложение XI**

Добавя се ново приложение XI, както следва:

„*ПРИЛОЖЕНИЕ XI*

Пределно допустими стойности за съдържание на летливи органични съединения за продукти

1. Раздел А се отнася за страни, различни от Канада и Съединените американски щати, раздел Б се отнася за Канада, а раздел В се отнася за Съединените американски щати.

А. **Страни, различни от Канада и Съединените американски щати**

2. Настоящият раздел се отнася за ограничението на емисиите на летливи органични съединения (ЛОС) вследствие на използването на органични разтворители в определени бои и лакове, както и авторепаратурни продукти.

3. За целите на раздел А от настоящото приложение се прилагат следните общи определения:

а) „вещество“ означава всеки химичен елемент и неговите съединения, така както те съществуват в естествено състояние или така както са произведени от промишлеността, независимо дали са в твърдо, течно или газообразно състояние;

б) „смес“ означава смеси или разтвори, съставени от две или повече вещества;

в) „органично съединение“ означава всяко съединение, което се състои най-малко от елемента въглерод и един или няколко от следните елементи: водород, кислород, сяра, фосфор, силиций, азот или халоген с изключение на въглеродните оксиди и неорганичните карбонати и бикарбонати;

г) „летливо органично съединение (ЛОС)“ означава всяко органично съединение, чиято начална точка на кипене, измерена при стандартно налягане от 101,3 kPa, е равна на 250 °C или по-ниска;

д) „съдържание на ЛОС“ означава масата на летливите органични съединения, изразена в грамове на литър (g/l) в описанието на състава на продукта в състояние, готово за употреба. Масата на летливите органични съединения в даден продукт, които реагират химически при сушене, за да се образува част от покритието, не се счита за част от съдържанието на ЛОС;

е) „органичен разтворител“ означава всяко летливо органично съединение, което се използва самостоятелно или заедно с други реактиви за разтваряне или разреждане на суровини, продукти или отпадъчни материали, или използвано като почистващо вещество за разтваряне на замърсители, или като дисперсионна среда, или като коректор на вискозитет или коректор на повърхностно напрежение, пластификатор или консервант;

ж) „покритие“ означава всяка смес, включително всички органични разтворители или смеси, съдържащи органични разтворители, необходима за правилното ѝ приложение, която се използва за получаване на филм с декоративно, предпазващо или всеки друг вид функционално въздействие върху дадена повърхност;

з) „филм“ означава непрекъснат слой, който е резултат от едно или няколко прилагания на продукт върху дадена основа;

и) „водноразтворими покрития (ВРП)“ означава покритията, чийто вискозитет се коригира чрез използването на вода;

й) „разтваряни с разтворител покрития (РРП)“ означава покрития, чийто вискозитет се коригира чрез използване на органичен разтворител;

к) „пускане на пазара“ означава определен продукт да стане достъпен за трети страни — без значение дали за него е предоставено заплащане, или не. Всеки внос на митническата територия на страните се счита за пускане на пазара по смисъла на настоящото приложение.

4. „Бои и лакове“ означава продуктите, изброени в подкатегориите по-долу, с изключение на аерозолите. Това са покрития, които се нанасят с декоративна, функционална и защитна цел върху сградите, техните довършителни елементи и части и свързаните с тях структури:

а) „матови покрития за вътрешни стени и тавани“ означава покрития, предназначени за нанасяне върху вътрешни стени и тавани, със степен на блясък < 25 @ 60°;

б) „гланцови покрития за вътрешни стени и тавани“ означава покрития, предназначени за нанасяне върху вътрешни стени и тавани, със степен на блясък > 25 @ 60°;

в) „покрития за външни стени на минерална основа“ означава покрития, предназначени за полагане върху външни стени от зидария, тухли или мазилка;

г) „вътрешни/външни декоративни и покривни бои за дърво, метал или пластмаса“ означава покрития, предназначени за нанасяне върху довършителни елементи и облицовки и които образуват непрозрачен филм. Покритията са предназначени за дърво, метал или пластмаса. Тази подкатегория включва долен слой и междинно покритие;

д) „вътрешни/външни декоративни лакове и байцове за дърво“ означава покрития, при чието нанасяне се образува прозрачен или полупрозрачен филм и които се използват с декоративна цел или за консервация на дърво, метал или пластмаса. Тази подкатегория включва непрозрачните байцове за дърво. „Непрозрачен байц за дърво“ е продукт за покритие, който образува непрозрачен филм за декорация и защита на дървесината от атмосферни въздействия, както е определено в стандарт EN 927-1, в рамките на полуустойчивата категория;

е) „тънкослойни байцове за дърво“ означава тънкослойни байцове за дърво, които в съответствие с EN 927-1:1996 дават дебелина, по-малка от 5 μm при изпитване съгласно ISO 2808:1997, метод 5A;

ж) „грундове“ означава покрития с уплътняващи и/или изолиращи свойства, предназначени за полагане върху дърво, стени и тавани;

з) „фиксиращи грундове“ означава покрития, предназначени за стабилизиране на ронливи основи или за придаване на водоизолационни свойства и/или за защита на дървесина срещу „синя плесен“;

и) „еднокомпонентни покрития със специално предназначение“ означава специални покрития на основата на филмообразуващ материал. Те са предназначени за приложения, изискващи специално изпълнение, като грунд и финишно покритие за пластмаси, грунд за черни метали, грунд за цветни метали (например цинк и алуминий), антикорозионни покрития, подови покрития (включително за циментови и дървени подове), антиграфитни покрития, трудногорими покрития, както и покрития за хранително-вкусовата промишленост и здравеопазването, отговарящи на хигиенните стандарти;

й) „двукомпонентни покрития със специално предназначение“ означава покрития със същата употреба като еднокомпонентните, но с втори компонент (например третични амини), добавен преди употребата;

к) „многоцветни покрития“ означава покрития, които са предназначени да дават два тона или многоцветен ефект при непосредствено еднократно нанасяне;

л) „покрития с декоративен ефект“ означава покрития, които са предназначени да придадат специфичен естетичен ефект върху специално подготвени предварително боядисани основи или покрития, впоследствие обработени с различни инструменти през етапа на съхнене.

5. „Авторепаратурни продукти“ означава продуктите, изброени в подкатегориите по-долу. Те се използват за нанасяне на покритие върху пътни транспортни средства или части от тях в рамките на извършван ремонт, консервация или декориране на моторно превозно средство извън производствени инсталации. В този контекст „пътно транспортно средство“ означава всяко моторно превозно средство, предназначено за движение в пътната мрежа, завършено или незавършено, което има най-малко четири колела и неговата максимално достижима по конструкция скорост надвишава 25 km/h, както и ремаркетата му, с изключение на превозни средства, които се движат по релси, на селскостопански и горски трактори и на всички мобилни машини:

а) „подготвителни и почистващи продукти“ означава продуктите, предназначени за отстраняване на стари покрития и ръжда по механичен или химичен път или за осигуряване за ново покритие:

i) „подготвителни продукти“ — включват продукти за почистване на пистолети (пневматични пистолети за нанасяне на покрития и друго оборудване), препарати за отстраняване на стари бои, обезмаслители (включително антистатици за пластмаси) и препарат за отстраняване на силикон;

ii) „продукт за предварително почистване“ означава продукт, предназначен за отстраняване на замърсявания от повърхността при подготовката и непосредствено преди нанасянето на покриващия материал;

б) „кит за запушване на пори и за обработка на каросерии/продукти за запълване на отвори в каросерии“ означава плътен материал, предназначен за запълване на дълбоки повърхностни дефекти непосредствено преди нанасянето на шприц кит;

в) „грунд“ означава всяко покритие, предназначено за нанасяне върху чисти метални повърхности или съществуващо финишно покритие, осигуряващо корозионна защита до нанасяне на шприц кита:

i) „шприц кит“ означава продукт за покритие, предназначен за прилагане непосредствено преди нанасяне на последния повърхностен слой, който придава устойчивост при корозия, осигурява и прилепване на най-горния слой и подпомага образуването на еднородно покритие и запълването на малки повърхностни дефекти;

ii) „универсален грунд за метал“ означава продукт за покритие, предназначен за употреба като грунд за подобряване на адхезията, грунд за защитно покритие, грунд за изравняване на повърхностите, междинен слой, прахов грунд, грунд от т.нар. тип „мокро върху мокро“, кит за неизшкурени повърхности и шприц китове;

iii) „грунд за временна защита“ означава покритие, съдържащо най-малко 0,5 тегловни % фосфорна киселина и предназначено за полагане директно върху чисти метални повърхности за осигуряване на корозионна устойчивост и адхезия; грундове за заваръчни шевове; разяждащи (ецващи) разтвори за галванични и поцинковани повърхности;

г) „продукт за финишно покритие“ означава всеки продукт за пигментно покритие, предназначен за нанасяне в един слой или многослойна система за осигуряване на гланц и дълготрайност. Включва всички продукти от този вид, като например основните покрития и безцветните покрития:

i) „основно покритие“ означава покритие, съдържащо пигмент, предназначено да придаде цвят или друг желан оптичен ефект, но не и блясък или устойчивост на покритието;

ii) „безцветно покритие“ означава прозрачно покритие, предназначено да придаде окончателен блясък и устойчивост на системата за покритие;

д) „специални финишни покрития“ означава покрития, предназначени да бъдат полагани като окончателен слой, придаващ специални свойства, като например металически или перлен ефект с един-единствен слой, като висококачествено едноцветно или прозрачно гланцово покритие (например устойчиви на надраскване и флуорни безцветни покрития), светлоотразителни основни покрития, структурни покрития (например от типа „ковано желязо“), противоплъзгащи покрития, водонепроницаемо покритие за долните части на каросериите, покритие, издържащо на удари, финишни покрития за вътрешна употреба и аерозоли.

6. Страните гарантират, че продуктите в обхвата на настоящото приложение, пуснати на пазара на тяхна територия, отговарят на изискванията за максимално съдържание на ЛОС, посочено в таблици 1 и 2. За целите на възстановяването и поддръжката на стари сгради и коли стар модел, за които компетентните органи смятат, че са с особена историческа и културна стойност, страните могат да предоставят индивидуални лицензии за продажбата и покупката на строго ограничени количества на продукти, които не отговарят на установените в настоящото приложение пределно допустими стойности на ЛОС. Страните също така могат да освободят от спазване на горните изисквания продуктите, които се продават за изключителна употреба в дейностите в обхвата на приложение VI и които се произвеждат в регистрирана или лицензирана инсталация в съответствие с настоящото приложение.

Таблица 1

Максимално съдържание на ЛОС за бои и лакове

Подкатегория продукти	*Тип*	*(g/l)* *
Матови покрития за вътрешни стени и тавани (степен на блясък ≤ 25 @ 60°)	WB	30
	SB	30
Гланцови покрития за вътрешни стени и тавани (степен на блясък > 25 @ 60°)	WB	100
	SB	100
Покрития за външни стени на минерална основа	WB	40
	SB	430
Вътрешни/външни декоративни и покривни бои за дърво, метал или пластмаса	WB	130
	SB	300
Вътрешни/външни декоративни лакове и байцове за дърво, включително непрозрачни байцове за дърво	WB	130
	SB	400
Тънкослойни байцове за дърво	WB	130
	SB	700
Грундове	WB	30
	SB	350
Фиксиращи грундове	WB	30
	SB	750
Еднокомпонентни покрития със специално предназначение	WB	140
	SB	500
Двукомпонентни покрития със специално предназначение	WB	140
	SB	500
Многоцветни покрития	WB	100
	SB	100
Покрития с декоративен ефект	WB	200
	SB	200

* g/l от готовия за употреба продукт.

Таблица 2

Максимално съдържание на ЛОС за авторепаратурни продукти

Подкатегория продукти	*Покрития ЛОС g/l*	*ЛОС (g/l)* *
Подготвителни и почистващи продукти	Подготвителни продукти	850
	Предпочистващи продукти	200
Кит за запушване на пори и за обработка на каросерии/продукти за запълване на отвори в каросерии	Всички типове	250
Грунд	Различни видове продукти за оформяне на повърхностния слой/китове за запушване на пори и първични покрития (за метали)	540
	Първични реактивни бояджийски покрития	780
Продукт за финишно покритие	Всички типове	420
Специални финишни покрития	Всички типове	840

* g/l от готовия за употреба продукт. С изключение на категорията „подготвителни и почистващи продукти“ всяко съдържание на вода на готовия за употреба продукт следва да се приспадне.

Б. **Канада**

7. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите на ЛОС от употребата на продукти за крайния потребител и търговски продукти се определят, ако е подходящо, като се вземе предвид информацията за наличните контролни технологии, техники и мерки, пределно допустимите стойности, прилагани под други юрисдикции, и следните документи:

а) Наредби за пределни концентрации на ЛОС за покрития за употреба в архитектурата — SOR/2009-264;

б) Наредби за пределни концентрации на ЛОС за авторепаратурни продукти — SOR/2009-197;

в) Наредби за изменение на наредбите за забрана на определени токсични вещества, 2005 г. (2-метоксиетанол, пентахлорбензен и тетрахлорбензени) — SOR/2006-279;

г) Федерални наредби за халогенирани въглеводороди — SOR/2003-289;

д) Наредби за забрана на определени токсични вещества — SOR/2003-99;

е) Федерални наредби за разтворители обезмаслители — SOR/2003-283;

ж) Наредби за тетрахлоретилен (употреба в съоръжения за химическо чистене и изисквания за докладване) — SOR/2003-79;

з) Разпореждане за добавяне на токсични вещества в приложение 1 към Закона за околната среда на Канада, 1999 г.;

и) Известие във връзка с някои вещества от Националния списък на регистрираните вещества;

й) Разпореждане за изменение към приложение 1 към Закона за околната среда на Канада, 1999 г. (Програма „Разни“);

к) Наредби относно вещества, които нарушават озоновия слой — SOR/99-7;

л) предложени разпоредби за пределни концентрации на ЛОС за определени продукти;

м) предложение за известие, което изисква подготовката и прилагането на планове за предотвратяване на замърсяването по отношение на определени вещества от приложение 1 към Закона за околната среда на Канада, 1999 г., свързани със сектора за производство на смоли и синтетичен каучук;

н) предложение за известие, което изисква подготовката и прилагането на планове за предотвратяване на замърсяването по отношение на определени вещества от приложение 1 към Закона за околната среда на Канада, 1999 г., участващи в сектора за производство на полиуретанова и друга пяна (с изключение на полистирен);

о) Известие във връзка с определени хидрохлорфлуоровъглеводороди;

п) Известие във връзка с някои вещества от Националния списък на регистрираните вещества; и

р) Екологичен кодекс на практиките за намаляване на емисиите от разтворители от съоръжения за химическо чистене. PN 1053.

B. **Съединени американски щати**

8. Пределно допустимите стойности за контрол на емисиите на летливи органични съединения от източници, които са предмет на националните стандарти за емисии на летливи органични съединения (ЛОС) за продукти за крайния потребител и търговски продукти, са посочени в следните документи:

а) Авторепаратурни продукти — 40 КФН, част 59, раздел B;

б) Продукти за крайни потребители — 40 КФН, част 59, раздел C;

в) Покрития за употреба в архитектурата — 40 КФН, част 59, раздел D; и

г) Аерозолни покрития — 40 КФН, част 59, раздел E.“