

Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов

Приказ · № 371 · от 27.05.2022 · Министерство природных ресурсов и экологии · Действует без изменений

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

МОСКВА

27 мая 2022 г. № 371

Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов

Зарегистрирован Минюстом России 29 июля 2022 г.

Регистрационный № 69451

В целях реализации пункта 2 части 2 статьи 5 Федерального закона от 2 июля 2021 г. № 296-ФЗ "Об ограничении выбросов парниковых газов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 27, ст. 5124), подпункта 5.2.37(1) пункта 5 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. 1219 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 47, ст. 6586; 2022, № 12, ст. 1818), приказываю:

1. Утвердить:

методику количественного определения объема выбросов парниковых газов согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

методику количественного определения объема поглощений парниковых газов согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ Минприроды России от 30 июня 2015 г. № 300 "Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации" (зарегистрирован Минюстом России 15 декабря 2015 г., регистрационный № 40098).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 марта 2023 г. и действует 6 лет.

Министр А.А.Козлов

Приложение № 1

к приказу Минприроды России

от 27.05.2022 № 371

МЕТОДИКА

КОЛИЧЕСТВЕННОГО ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

I. Общие положения

1. Методика устанавливает порядок количественного определения объемов выбросов парниковых газов, для целей государственного учета выбросов парниковых газов в соответствии с Федеральным законом от 02.07.2021 № 296-ФЗ "Об ограничении выбросов парниковых газов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 27, ст. 5124).

2. Методика предназначена для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей,

хозяйственная и иная деятельность которых сопровождается выбросами парниковых газов (далее - организации).

II. Порядок количественного определения объема выбросов парниковых газов в организациях

3. Количественное определение объемов выбросов парниковых газов осуществляется в целом по организациям, либо для одного или нескольких ее структурных подразделений, объединенных в единую производственную цепочку. Во всех случаях границы количественного определения и критерии их выбора должны быть точно и однозначно определены. В случае наличия у организации филиалов или обособленных подразделений, расположенных на территории нескольких субъектов Российской Федерации, количественное определение выбросов парниковых газов осуществляется отдельно для филиалов или обособленных подразделений, расположенных на территории различных субъектов Российской Федерации.

Организации документируют границы количественного определения выбросов парниковых газов.

4. В границы количественного определения выбросов включаются прямые выбросы парниковых газов, определяемые в соответствии с приложением № 2 к настоящей Методике, которые происходят непосредственно от объектов организации и осуществляемых процессов.

5. Источники выбросов парниковых газов в границах количественного определения представляют собой производственно-технологические процессы на объектах организаций, в результате которых в атмосферу выделяются парниковые газы.

Каждая категория источников выбросов парниковых газов включает сходные производственно-технологические процессы, приводящие к возникновению выбросов парниковых газов в атмосферу, осуществляемые в границах количественного определения. Перечень категорий источников выбросов и парниковых газов приведен в приложении № 1 к настоящей Методике.

Каждый источник выбросов парниковых газов должен быть отнесен к одной из выделенных категорий источников или исключен из количественного определения объемов выбросов парниковых газов.

Перечень источников выбросов парниковых газов актуализируется организацией в случае появления новых источников выбросов парниковых газов, изменений технологических процессов, изменения методов количественного определения выбросов парниковых газов, потенциалов глобального потепления парниковых газов и в других случаях, существенно влияющих на результаты (более 5% от суммарных годовых выбросов).

6. Из количественного определения выбросов парниковых газов в организации исключаются источники выбросов, которые суммарно составляют менее 5% в год от суммарных выбросов в организации, но не более 50 тыс. т CO₂-эквивалента/год.

7. Количественное определение выбросов парниковых газов для категорий источников, приведенных в приложении № 1 к настоящей Методике, осуществляется с использованием методов, установленных для соответствующих категорий источников выбросов парниковых газов в приложении № 2 к настоящей Методике, включающих:

метод расчета на основе данных о деятельности и коэффициентов выбросов;

метод расчета на основе материально-сырьевого баланса;

метод расчета на основе периодических измерений выбросов парниковых газов;

метод непрерывного мониторинга выбросов парниковых газов.

8. Исходными данными для количественного определения выбросов парниковых газов являются: данные, характеризующие интенсивность производственно-технологических процессов на источниках выбросов (например, расход топлива по видам, расход углеродсодержащих материалов, выпуск продукции, товарно-транспортная работа и другое); данные, характеризующие физико-химические свойства топлива, сырья, материалов, продуктов и отходов производства и потребления (далее - отходы), необходимые для определения объемов

выбросов в соответствии с выбранными методами (например, содержание углерода в сырье и продукции, компонентный состав газообразного топлива и углеродсодержащих смесей, теплотворная способность топлива, плотность газов и другое);
коэффициенты выбросов, характеризующие удельный объем выбросов парниковых газов при осуществлении производственно-технологических процессов (например, коэффициенты выбросов при сжигании различных видов топлива в стационарных, мобильных или факельных установках и другое);
коэффициенты пересчета, необходимые для пересчета одних физических или энергетических единиц в другие (например, переводные коэффициенты для энергетических единиц);
потенциалы глобального потепления, используемые для приведения количества выбросов различных парниковых газов к единой величине - тоннам CO₂-эквивалента.

9. В качестве источников данных для количественного определения выбросов парниковых газов в части данных о деятельности и физико-химических характеристик материальных потоков используется документированная информация, сбор и консолидация которой осуществляется в рамках системы производственного контроля. Такими источниками являются:

журналы производственного контроля;
производственно-технические отчеты;
договора и акты поставки топлива, сырья и материалов;
сертификаты топлива;
результаты регулярных лабораторных тестов;
формы статистической отчетности;
технологические регламенты;
энергопотребление в разрезе всей организации и отдельного оборудования, а также сведения об энергогенерации;
результаты инвентаризации источников выбросов парниковых газов.

10. Исходные данные, указанные в пункте 8 настоящей Методики, должны быть определены с использованием выбранных методов и источников данных и охватывать весь отчетный период. При определении количества расходуемого сырья, топлива, материалов, производимой продукции и образующихся отходов используются:

результаты прямых инструментальных измерений расхода ресурсов в организации за отчетный период;
при отсутствии возможности использования результатов прямых инструментальных измерений расхода ресурсов в организации используются результаты расчетов на основе данных о поступлении, отгрузке на сторону и изменении запасов ресурсов в организации за отчетный период по формуле 1:

$$M_{\text{расход},k,u} = M_{\text{пост},k,u} - M_{\text{отгр},k,u} + M_{\text{запас},k,\text{нач.},u} - M_{\text{запас},k,\text{кон.},u}, \quad (1)$$

где

$M_{\text{расход},k,u}$ - количество израсходованного k-ресурса в организации за период u, т или тыс. м³;

$M_{\text{пост},k,u}$ - количество поступившего в организацию k-ресурса за период u, т или тыс. м³;

$M_{\text{отгр},k,u}$ - количество отгруженного на сторону k-ресурса за период u, т или тыс. м³;

$M_{\text{запас},k,\text{кон.},u}$ - остаток k-ресурса в организации на конец периода u, т или тыс. м³;

$M_{\text{запас},k,\text{нач.},u}$ - остаток k-ресурса в организации на начало периода u (конец предыдущего периода), т или тыс. м³.

При определении коэффициентов выбросов, содержания углерода и физико-химических характеристик расходуемого сырья, топлива, материалов, производимой продукции и образующихся отходов, необходимых для количественного определения выбросов парниковых газов, используются данные, обеспечивающие их наименьшую неопределенность.

К источникам данных при определении коэффициентов выбросов, содержания углерода и физико-химических характеристик расходуемого сырья, топлива, материалов, производимой продукции и образующихся отходов относятся результаты регулярных лабораторных исследований за отчетный период.

При отсутствии лабораторных исследований за отчетный период используются данные поставщиков ресурсов, указанные в сертификатах качества, при отсутствии данных поставщиков ресурсов используются данные, приведенные в приложении № 2 к настоящей Методике.

11. Количественное определение объема выбросов парниковых газов осуществляется организациями по источникам или группам источников выбросов парниковых газов с использованием выбранных методов в формате, обеспечивающем возможность воспроизведения расчетов выбросов.

Группы источников выбросов парниковых газов выделяются для целей количественного определения выбросов и объединяют однотипные источники выбросов в организации, относящиеся к одной категории источников согласно приложению № 1 к настоящей Методике.

12. Суммарные выбросы парниковых газов по категориям источников в целом рассчитываются с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов и выражаются в CO₂-эквиваленте. Расчет выполняется по формуле 2:

, (2)

где

E CO_{2e,u} - выбросы парниковых газов в CO₂-эквиваленте за период u, т CO₂-эквивалента;

E_{i,u} - выбросы i-парникового газа за период u, т;

GWP_i - потенциал глобального потепления (GWP - global warming potential) - коэффициент пересчета величин выбросов i-парникового газа в эквивалент диоксида углерода (на горизонте 100 лет), т CO₂-эквивалента/т;

n - количество видов выбрасываемых парниковых газов;

i - CO₂, CH₄, N₂O, CHF₃, CF₄, C₂F₆, SF₆.

Значения коэффициентов пересчета величин выбросов i-парникового газа в эквивалент диоксида углерода (на горизонте 100 лет) (GWP_i) используются согласно перечню парниковых газов, в отношении которых осуществляется государственный учет выбросов парниковых газов и ведение кадастра парниковых газов, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.10.2021 № 2979-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 44, ст. 7456).

Приложение № 2

к приказу Минприроды России

от 27.05.2022 № 371

МЕТОДИКА

КОЛИЧЕСТВЕННОГО ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОГЛОЩЕНИЙ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

1. Методика устанавливает порядок расчета объема поглощений парниковых газов:

землями лесного фонда (в части лесных земель);

землями, переведенными в земли лесного фонда (в части лесных земель);

землями сельскохозяйственного назначения (в части сельскохозяйственных угодий) (далее - сельскохозяйственные угодья);

землями, переведенными в сельскохозяйственные угодья;

землями водного фонда (в части водно-болотных угодий) (далее - водно-болотные угодья);

землями, переведенными в водно-болотные угодья;

землями населенных пунктов;

землями, переведенными в земли населенных пунктов, земли особо охраняемых территорий и объектов и земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения,

информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения (далее - земли специального назначения).

1.1. Количественное определение объема поглощений парниковых газов осуществляется в соответствии с Приложением к настоящей Методике.

1.2. В настоящей Методике объем поглощения парниковых газов рассматривается как баланс между объемом выбросов парниковых газов из источников и объемом их поглощения, происходящими в окружающей среде в результате природных и антропогенных процессов.

2. При определении объема поглощения парниковых газов, полученного в результате реализации проектов, направленных на лесовосстановление, лесоразведение и рекультивацию земель, объемы выбросов CO₂, CH₄, N₂O, полученных в результате сжигания ископаемого топлива при реализации проекта (транспорт, оборудование, машины), сжигании органического вещества при пожарах на территории реализации проекта, а также при осушении земель на территории реализации проекта, вычитаются из полученных в результате реализации проекта объема поглощения.

Учет пулов углерода в проектах, направленных на лесовосстановление, лесоразведение и рекультивацию земель, указан в таблице 1.

Таблица 1. Учет пулов углерода в проектах, направленных на лесовосстановление, лесоразведение и рекультивацию земель.

Углеродный пул

Учет в проекте

Надземная древесная биомассаПодлежит учету

Подземная древесная биомассаПри консервативных оценках исключается, однако исключение этого пула занижает оценку поглощения CO₂ древостоями

Недревесная биомасса (травяно-кустарничковый и мохово-лишайниковый ярусы)При консервативной оценке этот пул не учитывается в связи с небольшим вкладом в поглощение CO₂

Мертвая древесинаВключается

Заготовленная древесинаПодлежит учету

ПодстилкаПул вносит небольшой вклад и при консервативных оценках учитывается

Органическое вещество почвПри консервативных оценках не учитывается, однако исключение этого пула занижает поглощение CO₂ при создании насаждений на нелесных землях

Приложение № 1

к методике количественного определения объема выбросов парниковых газов, утвержденной приказом

Минприроды России

от 27.05.2022 № 371

КАТЕГОРИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ И ПАРНИКОВЫЕ ГАЗЫ

№

Категория источников выбросов парниковых газов

Парниковый газ

1Стационарное сжигание газообразного, жидкого и твердого топлива.

- газ горючий природный (естественный);

- газ сжиженный:

- пропан и бутан сжиженные, газы углеводородные и их смеси сжиженные;

- газ попутный нефтяной (нефтяные месторождения;

- газ попутный нефтяной (газоконденсатные месторождения;

- газ попутный нефтяной (газовые месторождения);
- газ горючий искусственный доменный;
- кокс металлургический;
- кокс нефтяной и сланцевый;
- мазут (мазут топочный);
- уголь, за исключением бурого;
- уголь бурый;
- торф топливный, брикеты и полубрикеты торфяные;
- дизельное топливо.

CO 2

2Сжигание на факельных установках.

- природный газ;
- попутный нефтяной газ.

CO 2 , CH 4

3Проведение технологических операций, осуществляемых при разведке, добыче, переработке, подготовке, транспортировке, хранении нефти и газа.

- добыча нефти и газового конденсата;
- транспортировка нефти по магистральным трубопроводам;
- нефтепереработка;
- добыча природного газа;
- транспортировка природного газа;
- подготовка природного газа;
- хранение природного газа;
- газораспределение.

CO 2 , CH 4

4Проведение технологических операций, осуществляемых при добыче, обработке, транспортировке и хранении угля.

- добыча угля подземным способом (высокая газоносность шахт);
- добыча угля подземным способом;
- последующие операции при добыче угля подземным способом.

CO 2 , CH 4

5Черная металлургия.

- производство кокса;
- производство агломерата;
- производство железорудных окатышей;
- производство железа прямого восстановления;
- производство чугуна;
- производство кислородно-конвертерной и мартеновской стали;
- производство электростали.

CO 2 , CH 4

5.1Производство ферросплавов.

- феррохром;
- металлический кремний;
- ферросилиций;
- ферромарганец;
- ферромолибден;

- ферроникель;
- ферротитан;
- ферровольфрам;
- феррованадий;
- другие виды ферросплавов.

CO 2

6Цветная металлургия.

- производство свинца первичного;
- производство цинка;
- производство других металлов.

CO 2 , C 2 F 6 , CF 4

7Производство минеральных материалов.

- производство цемента;
- производство извести;
- производство всех видов стекла;
- производство керамических изделий.

CO 2

8Химическая промышленность.

- производство аммиака;
- производство азотной кислоты;
- производство капролактама;
- производство глиоксаля;
- производство карбида кальция;
- производство карбида кремния;
- производство диоксида титана;
- производство кальцинированной соды;
- производство водорода;
- производство хлордифторметана (ГХФУ-22);
- производство гексафторида серы (SF6);
- производство других фторсодержащих соединений.

SF 6 , CHF 3 , CO 2 , N 2 O

9Нефтехимическое производство и производство сажи.

- производство метанола;
- производство этилена;
- производство этилендихлорида и хлористого винила;
- производство акрилонитрила;
- производство сажи (углерод технический).

CH 4 , CO 2

10Сжигание топлива в транспорте.

- авиационный бензин;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо (железнодорожный транспорт);
- бензин (А70 (АИ-80), АИ-92, АИ-93, АИ-95, АИ-98) в автотранспорте;
- дизельное топливо (летнее, зимнее, арктическое) в автотранспорте;
- сжиженный нефтяной газ (пропан, изобутан, н-бутан);
- газ сжиженный (морской и внутренний водный транспорт);

- мазутное топливо (мазут флотский);
- дизельное топливо (морской и внутренний водный транспорт);
- компримированный природный газ.

CO₂

11 Обработка, сжигание и захоронение твердых отходов.

- компостирование (за исключением отходов животноводства (навоз и помет);
- анаэробное сбраживание (за исключением отходов животноводства (навоз и помет);
- сжигание твердых коммунальных отходов (небиологическая фракция);
- захоронение отходов;
- сжигание нефтесодержащих отходов.

CO₂, N₂O, CH₄

12 Целлюлозно-бумажное производство.

- древесно-подготовительное производство;
- производство сульфатной целлюлозы;
- производство сульфитной целлюлозы;
- производство механических видов древесной массы;
- производство бумаги, в том числе с использованием регенерированного волокна из макулатуры;
- производство картона, в том числе с использованием регенерированного волокна из макулатуры;
- производственные процессы вспомогательных производств (приготовление химикатов для отбели, регенерация известкового шлама, очистка сточных вод, захоронение отходов).

CO₂, N₂O, CH₄

Приложение № 2

к методике количественного определения объема выбросов парниковых газов, утвержденной приказом

Минприроды России

от 27.05.2022 № 371

МЕТОДЫ РАСЧЕТА КОЛИЧЕСТВЕННОГО ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ПО КАТЕГОРИЯМ ИСТОЧНИКОВ

1. Стационарное сжигание топлива

1.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂ в атмосферу, возникающие в результате сжигания всех видов ископаемого газообразного, жидкого и твердого топлива в котельных агрегатах, турбинах, печах, инсинераторах и других теплотехнических агрегатах, осуществляемого с целью выработки тепловой и (или) электрической энергии для собственных нужд организаций или отпуска потребителям, а также для осуществления иных технологических операций.

В случае, если разделить расход топлива между источниками данной категории и источниками категории "Черная металлургия" невозможно, выбросы от топлива допустимо полностью отнести в одну из этих двух категорий.

1.2. Данная категория источников выбросов не включает выбросы парниковых газов от стационарного сжигания топлива в факельных установках, от сжигания биогаза, биомассы и продуктов ее переработки, утечек, связанных с распределением топлива, выбросы при аварийных и чрезвычайных ситуациях.

1.3. Выбросы CH₄ и N₂O, потенциально возникающие при стационарном сжигании топлива, не учитываются.

1.4. Количественное определение выбросов CO₂ от стационарного сжигания топлива выполняется расчетным методом по отдельным источникам, группам источников или организации в целом по

формуле (1.1):

, (1.1)

где:

- выбросы CO₂ от стационарного сжигания топлива за период у, т CO₂ ;

FC_{j,y} - расход топлива j за период у, тыс. м³ , т, т у.т. или ТДж;

EF CO_{2,j,y} - коэффициент выбросов CO₂ от сжигания топлива j за период у, т CO₂ /ед.;

OF_{j,y} - коэффициент окисления топлива j, доля;

j - вид топлива, используемого для сжигания;

n - количество видов топлива, используемых за период у.

1.5. Организации должны учитывать расход всех видов газообразного, жидкого и твердого топлива, как природного, так и искусственного происхождения, сжигаемого в стационарных источниках, включенных в границы количественного определения. Расход топлива, используемого для стационарного сжигания (FC_{j,y}), определяется организациями для каждого вида топлива по отдельным источникам, группам источников или организации в целом.

Расход топлива (FC_{j,y}) должен быть определен в единицах измерения (т, тыс. м³, т у.т. или ТДж) соответствующих применяемому коэффициенту выбросов (EF CO_{2,j,y}) (тCO₂/т, тCO₂/тыс. м³, тCO₂/т у.т. или тCO₂/ТДж). Источниками данных о расходе топлива могут являться акты от поставщика, бухгалтерские отчеты за отчетный период, технические отчеты производства.

Если для расчетов выбросов используются значения коэффициентов выбросов, приведенные в таблице 1.1 настоящего приложения, расход топлива должен быть определен в энергетическом эквиваленте (т у.т. или ТДж) по формулам (1.2а, 1.2б):

, (1.2а)

где:

FC_{j,y} - расход топлива j в энергетическом эквиваленте за период у, т у.т.;

- расход топлива j в натуральном выражении за период у, т или тыс. м³ ;

k_{j,y} - коэффициент перевода в тонны условного топлива, т у.т./т, т у.т./тыс. м³ .

, (1.2б)

где:

FC_{j,y} - расход топлива j в энергетическом эквиваленте за период у, ТДж;

- расход топлива j в натуральном выражении за период у, т или тыс. м³ ;

NCV_{j,y} - низшая теплота сгорания топлива j за период у, МДж/кг, МДж/м³ .

Значение низшей теплоты сгорания топлива или коэффициент перевода в тонны условного топлива (NCV_{j,y}) принимается по фактическим данным организации или поставщика топлива за отчетный период, а в случае отсутствия или не репрезентативности таких данных, с использованием значений, приведенных в таблице 1.1 настоящего приложения.

1.6. Коэффициенты выбросов CO₂ от сжигания топлива (EF CO_{2,j,y}) рассчитываются на основе фактических данных о компонентном составе газообразного топлива по формулам (1.3) или (1.4) и содержанию углерода в твердом и жидком топливе по формуле (1.5):

, (1.3)

где:

EF CO_{2,j,y} - коэффициент выбросов CO₂ от сжигания газообразного топлива j за период у, т CO₂ /тыс. м³ ,

W_{i,j,y} - объемная доля (молярная доля) i-компонента газообразного топлива j за период у, % об. (% мол.);

$n_{C,i}$ - количество атомов углерода в молекуле i -компонента газообразного топлива;

- плотность диоксида углерода (CO_2), $кг/м^3$ (принимается по таблице 1.2).

При проведении расчетов за год в качестве условий измерений принимается среднегодовая температура.

, (1.4)

где:

$EF_{CO_2,j,y}$ - коэффициент выбросов CO_2 от сжигания газообразного топлива j за период y , $т\ CO_2 / тыс. м^3$;

$W_{i,j,y}$ - массовая доля i -компонента газообразного топлива j за период y , % мас.;

$n_{C,i}$ - количество молей углерода на моль i -компонента газообразного топлива;

M_i - молярная масса i -компонента газообразного топлива, $г/моль$;

- плотность газообразного топлива j за период y , $кг/м^3$;

44,011 - молярная масса CO_2 .

, (1.5)

где:

$EF_{CO_2,j,y}$ - коэффициент выбросов CO_2 от сжигания j -топлива за период y , $т\ CO_2 / т$;

$W_{C,j,y}$ - содержание углерода в j -топливе за период y , $т\ C/т$;

3,664 - коэффициент перевода, $т\ CO_2 / т\ C$.

Содержание углерода в топливе рассчитывается для кокса (сухого) по формуле (1.6), для других видов топлива - по формуле (1.7):

, (1.6)

где:

$W_{C,кокс,y}$ - содержание углерода в коксе за период y , $т\ C/т$;

$A_{кокс,y}$ - содержание золы в коксе за период y , %;

$V_{кокс,y}$ - содержание летучих в коксе за период y , %;

$S_{кокс,y}$ - содержание серы в коксе за период y , %.

, (1.7)

где:

$W_{C,j,y}$ - содержание углерода в j -топливе за период y , $т\ C/т$, $т\ C/тыс. м^3$;

$EF_{CO_2,j,y}$ - коэффициент выбросов CO_2 от сжигания топлива j за период y , $т\ CO_2 / т$, $т\ CO_2 / тыс. м^3$;

3,664 - коэффициент перевода, $т\ CO_2 / т\ C$.

При отсутствии репрезентативных фактических данных по компонентному химическому составу газообразного топлива и содержанию углерода в твердом и жидком топливе за отчетный период используются значения коэффициентов выбросов и содержания углерода для соответствующих видов топлива, представленные в таблице 1.1 настоящего приложения.

Организации должны использовать коэффициенты выбросов для рядовых углей соответствующих месторождений, а при отсутствии необходимых данных о месторождениях потребляемых углей или отсутствии необходимых данных по месторождениям в таблице 1.1 настоящего приложения, использовать значения для соответствующих видов углей (каменный уголь, бурый уголь, антрацит). При отсутствии необходимых данных о содержании углерода в настоящей Методике, в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики, допускается использование справочных данных из других источников информации с обязательной ссылкой на источник информации.

1.7. Коэффициент окисления топлива ($OF_{j,y}$) принимается для всех видов газообразного и жидкого

топлива по умолчанию равным 1,0 (соответствует 100% окислению топлива) независимо от применяемых процессов стационарного сжигания топлива, кроме сжигания углеводородных газов в факелах.

Коэффициент окисления твердого топлива ($OF_{j,y}$) принимается:

на основании среднегодовых фактических данных о величине механического недожога;

в соответствии с паспортными или гарантийными данными завода-изготовителя или поставщика котла;

по умолчанию равным 1,0 при отсутствии фактических данных о потерях тепла вследствие механической неполноты сгорания твердого топлива и о содержании углерода в твердых продуктах сгорания топлива (шлаке и золе).

При наличии фактических данных о потерях тепла вследствие механической неполноты сгорания твердого топлива, установленной на основе инструментальных измерений содержания горючих в продуктах сгорания топлива (шлак и зола), расчет коэффициента окисления ($OF_{j,y}$) выполняется по формуле (1.8):

, (1.8)

где:

$OF_{j,y}$ - коэффициент окисления твердого топлива j , доля;

q_4 - потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива, %.

При наличии фактических данных о содержании углерода в твердых продуктах сгорания топлива (шлаке и золе) коэффициент окисления для твердого топлива рассчитывается по формуле (1.9):

, (1.9)

где:

$OF_{j,y}$ - коэффициент окисления твердого топлива j , доля;

$CC_{A,y}$ - содержание углерода в золе и шлаке, образованными за период y , т;

$CC_{F,y}$ - содержание углерода в твердом топливе, израсходованном за период y , т.

1.8. Выбросы от стационарного сжигания промышленных газов (доменного, конвертерного, коксового, сухого газа, нефтеперерабатывающих предприятий) должны учитываться в рамках категории "стационарное сжигание топлива" в том случае, если они сжигаются в филиале или обособленном подразделении, отдельном от предприятия, на котором производятся эти газы. В случае, если эти газы сжигаются на внутреннем объекте промышленного предприятия, на котором производятся эти газы, то соответствующие выбросы должны учитываться в рамках категорий, к которым относится основной технологический процесс, на котором производятся эти газы.

Содержание углерода в коксующихся углях определяется по формуле (1.10):

$W_{C, \text{кокс.уголь}, y} = (100 - A_{\text{кокс.уголь}, y} - 0,47 * V_{\text{кокс.уголь}, y}) / 100$, (1.10)

где:

$W_{C, \text{кокс.уголь}, y}$ - содержание углерода в коксующихся углях за период y , т С/т;

$A_{\text{кокс.уголь}, y}$ - содержание золы в коксующихся углях за период y , %;

$V_{\text{кокс.уголь}, y}$ - содержание летучих в коксующихся углях за период y , %.

Таблица 1.1 Коэффициенты перевода расхода топлива в энергетические единицы, коэффициенты выбросов CO_2 и содержание углерода по видам топлива

Виды топлива

Коэффициенты перевода в тонны условного топлива и энергетические единицы ($NCV_{j,y}$)

Коэффициенты выбросов ($EF_{CO_2, j,y}$)

Содержание углерода ($W_{C, j,y}$)

Единица измерения

т у.т./т (тыс. м 3)

ТДж/тыс. т (млн м 3)

т СО 2 /т у.т.

т СО 2 /ТДж

т С/т у.т.

т С/ТДж

Жидкие топлива (нефть и продукты переработки нефти)

Нефть, включая промысловый газоконденсаттонна1,43041,92,1573,30,5920,0

Природный газовый конденсаттонна1,50844,21,8864,20,5117,5

Газ попутный нефтяной (нефтяные месторождения)тыс. м 3 1,15433,81,7760,40,4816,5

Газ попутный нефтяной (газоконденсатные месторождения)тыс. м 3 1,15433,81,6455,90,4515,3

Газ попутный нефтяной (газовые месторождения)тыс. м 3 1,15433,81,6255,20,4415,1

Бензин автомобильныйтонна1,49043,72,0369,30,5518,9

Бензин авиационныйтонна1,49043,72,0570,00,5619,1

Авиационный керосинтонна1,47043,12,1071,50,5719,5

Керосинтонна1,47043,12,1171,90,5819,6

Топливо дизельноетонна1,45042,52,1774,10,5920,2

Мазут топочныйтонна1,37040,22,2777,40,6221,1

Мазут флотскийтонна1,43041,92,2777,40,6221,1

Топливо печное бытовоетонна1,45042,52,2777,40,6221,1

Газ сжиженный нефтянойтонна1,57046,01,8563,10,5017,2

Другие моторные топливатонна1,47043,12,1171,90,5819,6

Нефтебитумтонна1,35039,62,3780,70,6522,0

Этантонна1,58346,41,8161,60,4916,8

Пропантонна1,57046,01,8763,80,5117,4

Бутантонна1,57046,01,8262,00,5016,9

Пропан и бутан сжиженные, газы углеводородные и их смеси

сжиженныетонна1,57046,01,8563,20,5117,3

Лигроинтонна1,53645,02,1573,30,5920,0

Смазочные материалытонна1,37240,22,1573,30,5920,0

Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухойтонна1,50044,01,3044,40,3512,1

Кокс нефтяной и сланцевыйтонна1,08031,72,8697,50,7826,6

Другие нефтепродуктытонна1,43041,92,1573,30,5920,0

Твердые топлива (уголь и продукты переработки угля)

Рядовой уголь месторождений:

уголь донецкийтонна0,87625,72,6590,20,7224,6

уголь кузнецкийтонна0,86725,42,6991,90,7325,1

уголь карагандинскийтонна0,72621,32,7694,20,7525,7

уголь подмосковныйтонна0,3359,822,7995,00,7625,9

уголь воркутинскийтонна0,82224,12,7192,60,7425,3

уголь интинскийтонна0,64919,02,7393,10,7525,4

уголь челябинскийтонна0,55216,22,7894,90,7625,9

уголь свердловскийтонна0,3309,672,7694,20,7525,7

уголь башкирскийтонна0,2647,742,7694,20,7525,7

уголь нерюнгринскийтонна0,98728,92,7694,20,7525,7

уголь якутскийтонна0,75122,02,7694,20,7525,7

уголь черемховскийтонна0,75222,02,7594,00,7525,7

уголь азейскийтонна0,48314,22,7593,90,7525,6
 уголь читинскийтонна0,48314,22,9098,90,7927,0
 уголь гусиноозерскийтонна0,50614,82,7894,90,7625,9
 уголь хакасскийтонна0,72721,32,7794,40,7625,8
 уголь канско-ачинскийтонна0,51615,12,8798,10,7826,8
 уголь тувинскийтонна0,90626,62,7694,20,7525,7
 уголь тунгусскийтонна0,75422,12,7694,20,7525,7
 уголь магаданскийтонна0,70120,52,7393,10,7525,4
 уголь арктический (шпицбергенский)тонна0,66919,62,7694,20,7525,7
 уголь норильскийтонна0,76122,32,7694,20,7525,7
 уголь огоджинскийтонна0,44713,12,7694,20,7525,7
 уголь камчатскийтонна0,3239,472,7393,10,7525,4
 уголь Приморьятонна0,50614,82,7393,10,7525,4
 уголь экибастузскийтонна0,62818,42,7794,60,7625,8
 уголь алтайскийтонна0,78222,92,7694,20,7525,7
 уголь тугнуйскийтонна0,69220,32,7694,20,7525,7
 уголь прочих месторожденийтонна0,76822,52,7694,20,7525,7
 уголь импортныйтонна0,76822,52,7694,20,7525,7
 Антрациттонна0,91126,72,8898,30,7926,8
 Коксующийся угольтонна0,96228,22,7794,60,7625,8
 Каменный угольтонна0,76822,52,7794,60,7625,8
 Бурый угольтонна0,46713,72,96101,00,8127,6
 Сланцы горючиетонна0,3008,793,14107,00,8629,2
 Брикет угольныйтонна0,60517,72,8697,50,7826,6
 Кокс металлургическийтонна0,99029,03,14107,00,8629,2
 Смола каменноугольная коксохимических заводовтонна1,30038,12,3780,70,6522,0
 Газы искусственные горючие
 Газ горючий искусственный коксовыйтыс. м 3 0,57016,71,3044,40,3512,1
 Газ горючий искусственный доменныйтыс. м 3 0,1434,197,62260,02,0871,0
 Газ горючий искусственный конвертерныйтыс. м 3 0,2407,065,331820,3549,6
 Природный газ
 Газ горючий природный (естественный)тыс. м 3 1,12933,081,5954,40,4314,8
 Газ компримированныйтыс. м 3 1,12933,081,5954,40,4314,8
 Газ сжиженныйтонна1,57046,01,6556,40,4515,4
 Торф
 Торф топливныйтонна0,34010,03,11106,00,8528,9
 Брикет и полубрикет торфяныетонна0,60017,63,11106,00,8528,9
 Отходы
 Отходы бытовые (небиологическая фракция)тонна0,34110,02,6991,70,7325,0
 Прочие горючие отходы технологических производствтонна у.т.1,00029,34,19143,01,1439,0
 Нефтяные отходытонна1,37240,22,1272,20,5819,7
 Биотоплива
 Биобензинтонна0,92127,02,0770,80,5719,3
 Био-дизтопливотонна0,92127,02,0770,80,5719,3
 Другие виды жидкого биотопливатонна0,93527,42,3379,60,6321,7

1.9. Приведенные значения рядового угля месторождений в таблице 1.1 учитывают неполное окисление углерода твердого топлива при сжигании, поэтому при их использовании для расчета выбросов по формуле (1.1) коэффициент окисления ($OF_{j,y}$) принимается равным 1.

Представленные в таблице 1.1 данные обеспечивают неопределенность коэффициентов выбросов или параметров оценки 7%.

Таблица 1.2 - Плотность диоксида углерода и метана для различных условий измерения

№

Условия измерений

Плотность диоксида углерода (CO_2), кг/м³

Плотность метана (CH_4), кг/м³

1273,15 К (0°C); 101,325 кПа 1,97680,7170

2288,15 К (15°C); 101,325 кПа 1,87380,6797

3293,15 К (20°C); 101,325 кПа 1,83930,6680

2. Сжигание в факелах

2.1. В данную категорию источников выбросов парниковых газов включаются выбросы CO_2 и CH_4 , возникающие в результате сжигания на факельных установках природного газа, попутного нефтяного газа, шахтного метана и других углеводородных смесей от продувки скважин, дегазации и вентиляции угольных шахт, опорожнения и продувки технологического оборудования и трубопроводов, утилизации некондиционных углеводородных смесей, нейтрализации выбросов загрязняющих веществ и других технологических операций. К данной категории также относятся выбросы от сжигания топливного газа на факельных установках для поддержания дежурного горения.

2.2. В данную категорию источников выбросов парниковых газов не включаются выбросы парниковых газов от стационарного сжигания углеводородных смесей, осуществляемого для энергетических и технологических целей, а также выбросы при аварийных и чрезвычайных ситуациях. Выбросы от стационарного сжигания топлива, за исключением сжигания в факелах, определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

2.3. Выбросы N_2O , потенциально возникающие при сжигании углеводородных смесей в факелах, не учитываются.

2.4. Количественное определение выбросов парниковых газов от сжигания на факельных установках углеводородных смесей выполняется по формуле (2.1). При использовании в организации нескольких факельных установок с различной эффективностью сжигания углеводородных смесей расчет выполняется для каждой установки отдельно. Также расчет выполняется отдельно для каждой углеводородной смеси (включая топливный газ) при их сжигании на одной установке, если данные смеси имеют различный компонентный состав.

, (2.1)

где:

$E_{i,u}$ - выбросы i -парникового газа от сжигания углеводородных смесей на факельной установке за период u , т;

$FC_{j,u}$ - расход j -углеводородной смеси на факельной установке за период u , тыс. м³ (т);

$EF_{i,j,u}$ - коэффициент выбросов i -парникового газа от сжигания j -углеводородной смеси на факельной установке за период u , т/тыс. м³ (т/т);

i - CO_2 , CH_4 ;

j - вид углеводородной смеси;

n - количество видов углеводородных смесей, сжигаемых на факельной установке.

2.5. Расход углеводородной смеси ($FC_{j,u}$) на факельных установках в организации должен включать все виды сжигаемых углеводородных смесей за отчетный период, а также расход топлива, используемого на поддержание горения факела.

2.6. Коэффициент выбросов CO₂ и CH₄ от сжигания углеводородной смеси на факельной установке (EF_{i,j,y}) рассчитывается по формулам (2.2 - 2.5).

Расчет коэффициента выбросов CO₂:

, (2.2)

где:

EF_{CO₂,j,y} - коэффициент выбросов CO₂ от сжигания j-углеводородной смеси на факельной установке за период y, т CO₂/тыс. м³;

W_{CO₂,j,y} - содержание CO₂ в j-углеводородной смеси за период y, % об. (% мол.);

W_{i,j,y} - содержание i-компонента (кроме CO₂) в j-углеводородной смеси, % об. (% мол.);

n_{C,i} - количество молей углерода на моль i-компонента углеводородной смеси;

CF_{j,y} - коэффициент недожога j-углеводородной смеси на факельной установке за период y, доля;

- плотность диоксида углерода (CO₂), кг/м³ (принимается по таблице 1.2).

, (2.3)

где:

EF_{CO₂,j,y} - коэффициент выбросов CO₂ от сжигания j-углеводородной смеси на факельной установке за период y, т CO₂/тыс. м³;

W_{CO₂,j,y} - содержание CO₂ в j-углеводородной смеси за период y, % мас.;

W_{i,j,y} - содержание i-компонента (кроме CO₂) в j-углеводородной смеси, % мас.;

n_{C,i} - количество молей углерода на моль i-компонента углеводородной смеси;

M_i - молярная масса i-компонента газообразного топлива, г/моль;

CF_{j,y} - коэффициент недожога j-углеводородной смеси на факельной установке за период y, доля;

- плотность j-углеводородной смеси за период y, кг/м³;

44,011 - молярная масса CO₂.

Расчет коэффициента выбросов CH₄:

, (2.4)

где:

EF_{CH₄,j,y} - коэффициент выбросов CH₄ от сжигания j-углеводородной смеси на факельной установке за период y, т CH₄/тыс. м³;

W_{CH₄,j,y} - содержание CH₄ в j-углеводородной смеси за период y, % об. (% мол.);

CF_{j,y} - коэффициент недожога j-углеводородной смеси на факельной установке за период y, доля;

- плотность метана, кг/м³ (принимается по таблице 1.2)

EF_{CH₄,j,y} = W_{CH₄,j,y} × CF_{j,y} × 10⁻², (2.5)

где:

EF_{CH₄,j,y} - коэффициент выбросов CH₄ от сжигания j-углеводородной смеси на факельной установке за период y, т CH₄/т;

W_{CH₄,j,y} - содержание CH₄ в j-углеводородной смеси за период y, % мас.;

CF_{j,y} - коэффициент недожога j-углеводородной смеси на факельной установке за период y, доля.

2.7. При отсутствии за отчетный период репрезентативных фактических данных по компонентному химическому составу сжигаемой на факельной установке углеводородной смеси, полученных в рамках проведения регулярных лабораторных анализов с использованием официально утвержденных методик и лабораторного оборудования, поверенного, откалиброванного и проходящего техническое обслуживание в соответствии с требованиями законодательства, используются значения коэффициентов выбросов, представленные в таблице 2.1 настоящего приложения, либо иные справочные данные в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

2.8. Коэффициент недожога углеводородной смеси на факельной установке ($CF_{j,y}$) определяется экспериментально или принимается в соответствии с № 1, 2 таблицы 2.2 настоящего приложения в зависимости от условий сжигания углеводородных смесей (бессажевое или сажевое сжигание). При отсутствии фактических данных об условиях сжигания углеводородных смесей на факельной установке (бессажевом или сажевом сжигании) значения коэффициента недожога ($CF_{j,y}$) принимается для месторождений или перерабатывающих предприятий в соответствии с № 3, 4 таблицы 2.2 настоящего приложения.

Таблица 2.1 Коэффициенты выбросов парниковых газов при сжигании углеводородных смесей на факельных установках, применяемых при отсутствии фактических данных о компонентном химическому составу сжигаемой углеводородной смеси

№

Вид углеводородной смеси

Коэффициент выбросов CO_2 ($EF_{CO_2,j,y}$)

Коэффициент выбросов CH_4 ($EF_{CH_4,j,y}$), % об.

т/т

т/тыс. м³

т/т

т/тыс. м³

1 Газ природный 2,69861,82630,00060,0004

2 Попутный нефтяной газ 2,61213,36890,00410,0053

3 Газ дегазации угольных пластов 1,88631,62940,02060,0178

4 Газ газоконденсатных месторождений 2,74702,02450,00050,0004

Таблица 2.2 Коэффициенты недожога углеводородной смеси на факельной установке

№

Условия сжигания на факельной установке

Коэффициент недожога,

доля

1

Бессажевое сжигание (в том числе природного газа некондиционных газовых и газоконденсатных смесей)

0,0006

2

Сажевое сжигание (в том числе некондиционного углеводородного конденсата)

0,035

3

Нефтяные, газоконденсатные и газовые месторождения

0,02

4

Нефтеперерабатывающие, нефтехимические, химические металлургические и прочие предприятия

0,005

3. Фугитивные выбросы

3.1. Категория источников "фугитивные выбросы" включает организованные и неорганизованные выбросы CH_4 и CO_2 в атмосферу, возникающие в результате технологических операций,

осуществляемых при добыче, транспортировке, хранении и переработке сырой нефти и природного газа, а также при добыче угля подземным способом.

3.2. В количественное определение фугитивных выбросов парниковых газов в организациях включаются организованные постоянные или залповые выбросы в результате удаления технологических газов в атмосферу через свечи и дефлекторы (отведение, рассеивание, стравливание) без сжигания или каталитического окисления. Технологические операции, приводящие к фугитивным выбросам, связанные с нефтью и газом, включают продувки скважин, технологических трубопроводов, участков газопроводов, технологического оборудования; стравливание из технологического оборудования, из коммуникаций, участков газопроводов; вытеснение воздуха газом; выветривание (дегазация); пуски, остановки, изменение режимов работы газоперекачивающих агрегатов, а также технологические операции, осуществляемые при добыче угля подземным способом (дегазация сопутствующих газов из угольных пластов и вентиляция воздуха угольных шахт).

3.3. В количественное определение фугитивных выбросов парниковых газов в организациях не включаются неорганизованные выбросы в результате утечек из технологического оборудования через сварные швы, фланцевые и резьбовые соединения, сальниковые уплотнения, штоки кранов, выбросы от добычи угля открытым способом, низкотемпературного окисления и неконтролируемого сжигания угля после добычи, выбросы от закрытых скважин и угольных шахт, выбросы при аварийных и чрезвычайных ситуациях.

3.4. Выбросы от стационарного сжигания топлива для технологических и энергетических целей и сжигания в факелах, осуществляемых при операциях, связанных с добычей и переработкой нефти, природного газа и угля, учитываются с использованием методов, изложенных в пунктах 1 "Стационарное сжигание топлива", 4 "Нефтепереработка", 5 "Производство кокса", 12 "Нефтехимическое производство" и 14 "Черная металлургия" настоящего приложения.

3.5. Количественное определение фугитивных выбросов парниковых газов осуществляется расчетным методом на основе данных о расходе углеводородной смеси для осуществления технологических операций или объеме их отведения (стравливания, рассеивания) без сжигания или каталитического окисления. Расчет выполняется по формуле (3.1):

, (3.1)

где:

$E_{i,u}$ - фугитивные выбросы i -парникового газа за период u , т;

$FC_{j,u}$ - расход j -углеводородной смеси на технологические операции (объем отведения без сжигания) за период u , тыс. м³;

$W_{i,j,u}$ - содержание i -парникового газа в j -углеводородной смеси за период u , % об.;

- плотность i -парникового газа, кг/м³ (принимается по таблице 1.2);

i - CO₂, CH₄;

j - вид углеводородной смеси;

n - количество видов углеводородных смесей, используемых на технологические операции (отводимых без сжигания).

3.6. Расход углеводородной смеси на технологические операции и объем отведения углеводородных смесей без сжигания ($FC_{j,u}$) определяется по фактическим инструментальным или расчетным данным за отчетный период.

3.7. При отсутствии фактических данных по компонентному химическому составу углеводородных смесей значения содержания CO₂ ($W_{CO_2,j,u}$) и CH₄ ($W_{CH_4,j,u}$) принимаются согласно данным, приведенным в таблице 3.1 настоящего приложения, либо иным справочным данным в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

Таблица 3.1 Значения концентрации метана и диоксида углерода для определения фугитивных

выбросов, применимых при отсутствии фактических данных компонентного состава углеводородной смеси

№

Вид углеводородной смеси

Содержание CH_4 ($W_{\text{CH}_4, j, y}$), % об.

Содержание CO_2 ($W_{\text{CO}_2, j, y}$), % об.

1 Газ природный (сероводородсодержащие месторождения) 51,514,2

2 Газ природный 98,40,04

3 Попутный нефтяной газ 89,88,4

4 Газ дегазации угольных пластов 76,010,6

4. Нефтепереработка

4.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO_2 от промышленных процессов, связанных с переработкой нефти на нефтеперерабатывающих предприятиях, возникающие в результате стационарного сжигания топлива, сжигания углеводородных смесей в факелах, каталитических процессов крекинга и риформинга, прокалки кокса и производства водорода.

4.2. Потенциальные выбросы парниковых газов в нефтеперерабатывающем производстве, связанные также с производством нефтяного кокса и окисленных битумов, сероочисткой, неорганизованными выбросами в результате утечек газообразного топлива рассчитываются по следующим формулам:

$$\text{ПГ утечки} = M_{\text{утечки}} \cdot \text{ПГП } \text{CH}_4 ;$$

или

$$\text{ПГ утечки} = M_{\text{C1-C5}} \cdot 0,7 \cdot \text{ПГП } \text{CH}_4 ;$$

где:

$M_{\text{утечки}}$ - масса прямых утечек, т;

$M_{\text{C1-C5}}$ - масса предельных углеводородов от неорганизованных источников.

ПГП CH_4 - потенциал глобального потепления = 25

4.3. Данная категория источников выбросов не включает выбросы парниковых газов от стационарного сжигания топлива, не связанного непосредственно с процессами нефтепереработки, а также выбросы при аварийных и чрезвычайных ситуациях. Выбросы N_2O , потенциально возникающие при переработке нефти, не учитываются.

4.4. Количественное определение выбросов CO_2 от стационарного сжигания топлива в технологических процессах нефтепереработки выполняется в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

4.5. Количественное определение выбросов CO_2 от сжигания углеводородных смесей в факелах на нефтеперерабатывающих предприятиях выполняется в соответствии с пунктом 2 "Сжигание в факелах" настоящего приложения.

4.6. Количественное определение выбросов CO_2 от каталитических процессов переработки нефти, возникающих при выжиге кокса катализаторов (регенерации катализаторов) выполняется по формуле (4.1):

$$E_{\text{CO}_2, y} = M_{\text{кокс}, y} \times W_{\text{C}, \text{кокс}, y} \times 3,664, \quad (4.1)$$

где

$E_{\text{CO}_2, y}$ - выбросы CO_2 от регенерации катализаторов за период y , т CO_2 ;

$M_{\text{кокс}, y}$ - выгорание кокса на катализаторе в регенераторах установок каталитических процессов нефтепереработки за период y , т;

$W_{C, кокс, y}$ - содержание углерода в коксе за период y , т С/т кокса;

3,664 - коэффициент перевода, т CO_2 /т С.

Масса кокса, выжигаемого при регенерации катализаторов ($M_{кокс, y}$) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. Содержание углерода в коксе ($W_{C, кокс, y}$) определяется по фактическим данным организации за отчетный период или поставщика катализаторов, а при отсутствии таких данных принимается по умолчанию равным 0,94 т С/т кокса. Масса сгоревшего углерода при регенерации катализатора ($M_{кокс, y} \times W_{C, кокс, y}$) определяется по фактическим данным измерений в соответствии с пунктами 4.6.1, 4.6.2.

4.6.1. Для процесса каталитического крекинга, в котором регенерация катализатора происходит непрерывно, масса сгоревшего углерода определяется по формулам:

$$M_{угл., y} = (Q_y \times K_y) / 100, \quad (4.1.1)$$

где:

$M_{угл., y}$ - масса сгоревшего углерода при регенерации катализатора за период y , т;

Q_y - масса сырья, переработанного за период y , т;

K_y - средневзвешенный выход углерода за период y , для которого определяется выброс парниковых газов, % мас.

, (4.1.2)

где:

k_i - расчетный выход углерода, одного из нескольких измерений, выполненных за период времени, для которого определяется выброс парниковых газов, % мас.;

m_i - масса сырья, переработанного за период времени между i -тым и $i + 1$ определением выхода углерода, т;

i - номер измерения, многократно выполняемого в течение периода y ;

n - количество измерений каталитического крекинга за период y , для которого определяется выброс парниковых газов.

, (4.1.3)

Выход углерода каталитического крекинга (k_i) определяется путем одновременной фиксации массовых расходов сырья и продуктов установки каталитического крекинга, измерения расхода дымовых газов регенератора, давления, температуры газов, также концентрации CO , CO_2 в отходящих газах. По данным измерений составляется материальный баланс установки, производится расчет массы углерода сжигаемого на катализаторе в единицу времени на момент фиксации параметров. Выход углерода определяется делением массы углерода, сжигаемого на катализаторе в единицу времени на расход сырья в момент фиксации параметров.

4.6.2. Для процессов гидрокрекинга, риформинга, гидроочистки, в которых регенерация катализатора происходит периодически, масса углерода сгоревшего при регенерации катализатора определяется по формуле:

, (4.1.4)

где:

$M_{угл., y}$ - масса сгоревшего углерода при регенерации катализатора за период y , т;

W_y - масса регенерируемого катализатора, т;

- уменьшение содержания углерода на катализаторе при регенерации, % мас.

4.7. Количественное определение выбросов CO_2 от прокалики кокса выполняется по формуле (4.2):

, (4.2)

где:

- выбросы CO₂ от прокалки нефтяного кокса за период у, т CO₂ ;

М кокс сыр.,у - количество сырого кокса, поступившего на установку прокалки кокса за период у, т;

W C,кокс сыр.,у - содержание углерода в сыром коксе, поступившем на установку прокалки кокса за период у, т С/т;

М кокс прок,у - количество прокаленного кокса, полученного на установке прокалки кокса за период у, т;

М кокс пыль,у - количество пыли от установки прокалки нефтяного кокса, уловленной системой пылеочистки за период у, т;

W C,кокс прок.,у - содержание углерода в прокаленном коксе за период у, т С/т;

3,664 - коэффициент перевода, т CO₂ /т С.

Количество сырого кокса, поступившего на установку прокалки кокса (М кокс сыр.,у), количество прокаленного кокса (М кокс прок,у) и количество уловленной пыли (М кокс пыль,у) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. Содержание углерода в сыром коксе (W C,кокс сыр.,у) и прокаленном коксе определяется по фактическим данным организации за отчетный период в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных принимается по таблице 1.1 настоящего приложения, либо иным справочным данным в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

4.8. Количественное определение выбросов CO₂ от производства водорода выполняется по формуле (4.3):

$$E_{CO_2,u} = RMC_{i,u} \times W_{C,i,u} \times 3,664, \quad (4.3)$$

где:

E CO₂,у - выбросы CO₂ от производства водорода за период у, т CO₂ ;

RMC i,у - расход i-углеродсодержащего сырья (топлива) на производство водорода за период у, т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

W C,i,у - содержание углерода в i-углеродсодержащем сырье (топливе) за период у, т С/ед.;

i - вид углеродсодержащего сырья (топлива).

Расход углеродсодержащего сырья (топлива) на производство водорода (RMC i,у) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. Содержание углерода в углеродсодержащем сырье (топливе) (W C,i,у) определяется по фактическим данным организации за отчетный период в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных принимается по таблице 1.1 настоящего приложения.

5. Производство кокса

5.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂ при производстве кокса, возникающие в результате сжигания топлива в печах коксования, окисления углерода кокса и коксующихся углей, сжигания сопутствующих продуктов производства кокса.

5.2. Данная категория источников выбросов не включает выбросы парниковых газов от стационарного сжигания топлива, не связанного непосредственно с производством кокса, утечек, связанных с распределением газообразного топлива, и выбросы при аварийных и чрезвычайных ситуациях.

Выбросы от стационарного сжигания топлива, не связанного непосредственно с производством кокса, определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения. Если в организации не ведется отдельный учет сжигания топлива, коксового газа и других сопутствующих продуктов производства кокса в стационарных установках, не связанных непосредственно с производством кокса, выбросы CO₂ от сжигания топлива в таких установках определяются в совокупности с выбросами от производства кокса в целом по организации с использованием формулы (5.1).

В тех случаях, когда производство кокса входит в состав предприятия черной металлургии, объем выбросов CO₂ от производства кокса определяется в совокупности с выбросами CO₂ от других производств и источников металлургического предприятия в порядке, предусмотренном в пункте 14 "Черная металлургия" настоящего приложения.

Выбросы от сжигания коксового газа на факельных установках учитываются в соответствии с пунктом 2 "Сжигание в факелах" настоящего приложения, если объем сжигаемого на факелах коксового газов учитывается как сопутствующая продукция или отходы, не возвращенные в производство кокса.

5.3. Выбросы CH₄ и N₂O, потенциально возникающие при производстве кокса, не учитываются.

5.4. Количественное определение выбросов CO₂ выполняется на основе составления углеродного баланса производства кокса с учетом всех входящих и выходящих материальных потоков по формуле (5.1):

, (5.1)

где:

E CO₂,y - выбросы CO₂ от производства кокса за период y, т CO₂ ;

RMC кокс.уг.,y - расход коксующихся углей на производство кокса за период y, т;

W C,кокс.уг.,y - содержание углерода в коксующихся углях за период y, т C/т;

FC j,y - расход j-топлива на производство кокса за период y, т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

W C,j,y - содержание углерода в j-топливе за период y, т C/ед.;

P кокс,y - производство кокса за период y, т;

W C,кокс,y - содержание углерода в коксе за период y, т C/т;

SP l,y - производство сопутствующей продукции или образование отходов, не возвращенных в производство кокса, за период y, т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

W C,l,y - содержание углерода в сопутствующей продукции или отходах, т C/ед.;

j - вид топлива (природный газ, коксовый газ, другие виды топлива);

l - вид сопутствующей продукции или отходов (коксовый газ, каменноугольная смола, бензол, другие).

5.5. Количество производимого кокса (P кокс,y), сопутствующей продукции и отходов (SP l,y), расходуемых коксующихся углей (RMC кокс.уг.,y) и топлива (FC j,y) определяются по фактическим данным организации за отчетный период в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

При использовании в шихте для коксования углей, отличных от коксующихся, они должны быть также учтены в расчетах, как входящие углеродсодержащие материалы (RMC кокс.уг.,y). Расход топлива на производство кокса (FC j,y) не должен включать коксовый газ, полученный в процессе производства кокса. Выход сопутствующей продукции и отходов (SP l,y) не должен включать коксовый газ и другие продукты коксования, сжигаемые на факельных установках или печах дожига.

5.6. Содержание углерода в коксе (W C,кокс,y), сопутствующей продукции и отходах (W C,l,y), в коксующемся угле (W C,кокс.уг.,y) и топливе (W C,j,y) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. При отсутствии фактических данных используются значения, приведенные в таблице 1.1 настоящего приложения, либо иные справочные данные в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

6. Производство цемента

6.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂, возникающие при производстве цемента в процессе получения клинкера в результате кальцинации (высокотемпературного разложения) карбонатного сырья, а также при использовании углеродсодержащих некарбонатных материалов при производстве клинкера.

6.2. В данную категорию источников парниковых газов не включаются выбросы CO₂ от сжигания

топлива в печах обжига при производстве клинкера и других стационарных источников выбросов. Выбросы от стационарного сжигания топлива определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

6.3. При производстве цемента применяется сырье и топливо, содержащие биомассу, в результате использования которых возникают дополнительные выбросы парниковых газов. При выполнении организациями количественной оценки выбросов парниковых газов от использования биомассы, эти данные не суммируются с другими выбросами парниковых газов.

6.4. Количественное определение выбросов CO₂ от производства цемента выполняется для отдельных обжиговых печей, технологий производства цемента или по организации в целом одним из следующих методов:

расчет выбросов CO₂ на основе данных о расходе карбонатного сырья и углеродсодержащих нетопливных материалов;

расчет выбросов CO₂ на основе данных о производстве клинкера и расходе углеродсодержащих нетопливных материалов.

Выбор метода количественного определения выбросов осуществляется организациями исходя из доступности исходных данных для выполнения расчетов по формулам (6.1, 6.2) и обеспечения наилучшей точности результатов.

6.5. Расчет выбросов CO₂ на основе данных о расходе карбонатного сырья и углеродсодержащих нетопливных материалов.

6.5.1. Расчет выбросов выполняется по формуле (6.1):

, (6.1)

где:

E CO₂,y - выбросы CO₂ от производства цемента за период y, т CO₂ ;

M j,y - масса карбоната j, израсходованного в обжиговой печи за период y, т;

EF j - коэффициент выбросов для карбоната j, т CO₂ /т;

F j,y - степень кальцинирования карбоната j за период y, доля;

M CD,y - масса цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь за период y, т;

W j,CD,y - массовая доля исходного карбоната j в составе цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь за период y, доля;

F CD,y - степень кальцинирования цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь, доля;

RMC k,y - расход углеродсодержащего нетопливного сырьевого материала k, т;

W C,k,y - содержание углерода в составе нетопливного сырьевого материала k, доля;

3,664 - коэффициент перевода, т CO₂ /т C;

j - вид карбоната, подаваемого в обжиговую печь (кальцит, магнезит и другие);

n - количество видов карбонатов, подаваемых в обжиговую печь;

k - вид углеродсодержащего нетопливного сырьевого материала, подаваемого в обжиговую печь (кероген, зольная пыль и другие);

m - количество углеродсодержащих нетопливных сырьевых материалов, подаваемых в обжиговую печь.

6.5.2. Масса карбоната j, израсходованного в обжиговой печи за отчетный период (M j,y) определяется по результатам измерений (взвешивания) карбонатного сырья за вычетом содержания влаги и примесей (при наличии соответствующих данных). Расход карбонатного сырья, которое не подвергается обжигу, а используется на этапе конечного размола при приготовлении цемента, исключается из рассмотрения. Значение коэффициента выбросов для карбоната j (EF j) принимается по таблице 6.1 настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных рассчитывается как стехиометрическое отношение молекулярной массы CO₂ к молекулярной массе карбоната. Степень кальцинирования карбоната j (F j,y) определяется на основе фактических данных

измерений содержания карбонатов в клинкере отнесенных к общему количеству, израсходованных карбонатов за отчетный период, выраженных в тоннах, а при отсутствии фактических данных принимается для всего карбонатного сырья равным 1,0 (или 100%).

6.5.3. Поправка (уменьшение) количества выбросов CO₂ от производства цемента, связанная с неполным кальцинированием карбонатов удаленных с цементной пылью, осуществляется организациями в случае, если в организации имеются фактические данные о степени кальцинирования карбонатов в составе цементной пыли. В противном случае, степень кальцинирования цементной пыли ($F_{CD,y}$) принимается равной 1,0 (или 100%), что дает нулевую вычитаемую поправку.

6.5.4. Масса цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь за отчетный период ($M_{CD,y}$), оценивается организациями на основе результатов измерений или расчетов. Массовая доля исходного карбоната j в составе цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь ($W_{j,CD,y}$), принимается равной доли соответствующего карбоната j в составе сырья, израсходованного в обжиговой печи за отчетный период. Степень кальцинирования цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь ($F_{CD,y}$), определяется по фактическим данным измерений. Значение коэффициента выбросов для карбоната j (EF_j) принимается по таблице 6.1 настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных рассчитывается как стехиометрическое отношение молекулярной массы CO₂ к молекулярной массе карбоната.

6.5.5. При использовании в обжиговых печах углеродсодержащих нетопливных сырьевых материалов, за исключением карбонатов, организации определяют расход таких материалов за отчетный период ($RMC_{k,y}$) по результатам фактических измерений (взвешивания), а содержание углерода в них за отчетный период ($W_{C,k,y}$) принимается по результатам испытаний или справочным данным.

6.6. Расчет выбросов CO₂ на основе данных о производстве клинкера и расходе углеродсодержащих нетопливных материалов

6.6.1. Расчет выбросов выполняется по формуле (6.2):

, (6.2)

где:

$E_{CO_2,y}$ - выбросы CO₂ от производства цемента за период y , т CO₂ ;

CP_y - производство клинкера за период y , т;

$W_{i,C,y}$ - массовая доля i -оксида (CaO, MgO) в клинкере, полученного при кальцинировании карбонатного сырья за период y , доля;

$EF_{CO_2,i}$ - коэффициент выбросов для оксида i , полученного из карбонатного сырья т CO₂ /т;

$M_{CD,y}$ - масса цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь за период y , т;

$W_{i,CD,y}$ - массовая доля i -оксида (CaO, MgO) в цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь за период y , доля;

$RMC_{k,y}$ - расход углеродсодержащего нетопливного сырьевого материала k , т;

$W_{C,k,y}$ - содержание углерода в составе нетопливного сырьевого материала k , доля;

3,664 - коэффициент перевода, т CO₂ /т C;

i - оксиды (CaO, MgO) в клинкере и цементной пыли;

n - количество видов оксидов (CaO, MgO) в клинкере и цементной пыли;

k - вид углеродсодержащего нетопливного сырьевого материала, подаваемого в обжиговую печь (кероген, зольная пыль и другие);

m - количество видов карбонатов, подаваемых в обжиговую печь.

6.6.2. Производство клинкера (CP_y) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. Массовое содержание CaO и MgO в клинкере, полученного при кальцинировании карбонатного сырья ($W_{i,C,y}$) определяется по результатам лабораторных измерений содержания

соответствующих оксидов в клинкере за отчетный период за вычетом доли оксидов, поступающих из некарбонатного сырья и содержащихся в не кальцинированных карбонатах в клинкере. Если некарбонатные источники CaO и MgO не применяются при производстве клинкера и лабораторные измерения содержания не кальцинированных карбонатов в клинкере не проводятся, значение ($W_{i,C,y}$) принимается равным содержанию соответствующих оксидов в клинкере. Значение коэффициента выбросов для i -оксида (EF_i) принимается по таблице 6.2 настоящего приложения.

6.6.3. Масса цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь за отчетный период ($M_{CD,y}$), оценивается организациями на основе результатов измерений или расчетов. Массовое содержание CaO и MgO в цементной пыли, не возвращенной в обжиговую печь за отчетный период ($W_{i,CD,y}$), определяется по результатам лабораторных измерений содержания соответствующих оксидов в цементной пыли за отчетный период за вычетом доли оксидов, поступающих из некарбонатного сырья и содержащихся в не кальцинированных карбонатах цементной пыли. Значение массовой доли CaO и MgO в цементной пыли ($W_{i,CD,y}$) принимается равным соответствующему значению для клинкера ($W_{i,C,y}$), в случае, если данных лабораторных измерений отсутствуют. Значение коэффициента выбросов для i -оксида (EF_i) принимается по таблице 6.2 настоящего приложения.

6.6.4. При использовании в обжиговых печах углеродсодержащих нетопливных сырьевых материалов, за исключением карбонатов, организации определяют расход таких материалов за отчетный период ($RMC_{k,y}$) по результатам фактических измерений (взвешивания), а содержание углерода в них за отчетный период ($W_{C,k,y}$) принимается по результатам испытаний или справочным данным.

Таблица 6.1 Коэффициенты выбросов CO_2 для некоторых карбонатов

Химическая формула карбоната

Коэффициент выбросов (EF_i), т CO_2 /т

CaCO_3 0,440

MgCO_3 0,522

$\text{CaMg}(\text{CO}_3)_2$ 0,477

FeCO_3 0,380

Таблица 6.2 Коэффициенты выбросов CO_2 для некоторых оксидов, полученных из карбонатного сырья

Химическая формула оксида

Коэффициент выбросов (EF_j), т CO_2 /т

CaO 0,785

MgO 1,092

7. Производство извести

7.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO_2 , образующиеся при производстве извести, обжиге известняка, доломита и магнезита в результате кальцинации (высокотемпературного разложения) карбонатного сырья (CaCO_3 , MgCO_3 , $\text{CaMg}(\text{CO}_3)_2$) с получением извести всех типов, включая гашеную (гидратированную) известь.

7.2. В данную категорию источников парниковых газов не включаются выбросы CO_2 от сжигания топлива в печах обжига при производстве извести и других стационарных источников выбросов. Выбросы от стационарного сжигания топлива определяются в соответствии с пунктом 1

"Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

В тех случаях, когда производство извести входит в состав предприятия черной металлургии, объем выбросов CO_2 от производства извести определяется в совокупности с выбросами CO_2 от других производств и источников металлургического предприятия в порядке, предусмотренном в пункте 14 "Черная металлургия" настоящего приложения.

7.3. Количественное определение выбросов CO₂ от производства извести выполняется для отдельных обжиговых печей, технологий производства извести или по организации в целом одним из следующих методов:

расчет выбросов CO₂ на основе данных о расходе карбонатного сырья;

расчет выбросов CO₂ на основе данных о производстве извести.

Выбор метода количественного определения выбросов осуществляется организациями исходя из доступности исходных данных для выполнения расчетов по формулам (7.1, 7.2) и обеспечения наилучшей точности результатов.

7.4. Расчет выбросов CO₂ на основе данных о расходе карбонатного сырья

7.4.1. Расчет выбросов выполняется по формуле (7.1):

, (7.1)

где:

E CO₂,y - выбросы CO₂ от производства извести за период y, т CO₂ ;

M j,y - масса карбоната j, израсходованного в обжиговой печи за период y, т;

EF CO₂,j - коэффициент выбросов для карбоната j, т CO₂ /т;

F j,y - степень кальцинирования карбоната j за период y, доля;

M LD,y - масса известковой пыли, образованной за период y, т;

W j,LD,y - массовая доля исходного карбоната j в составе известковой пыли за период y, доля;

F LD,y - степень кальцинирования известковой пыли, доля;

j - вид карбоната, подаваемого в обжиговую печь (кальцит, магнезит и другие);

n - количество видов карбонатов, подаваемых в обжиговую печь.

7.4.2. Масса карбоната j, израсходованного в обжиговой печи за отчетный период (M j,y)

определяется организациями по результатам измерений (взвешивания) карбонатного сырья за вычетом содержания влаги и примесей (при наличии соответствующих данных). Значение коэффициента выбросов для карбоната j (EF CO₂,j) принимается по таблице 6.1 настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных рассчитывается как стехиометрическое отношение молекулярной массы CO₂ к молекулярной массе карбоната. Степень кальцинирования карбоната j (F j,y) определяется на основе фактических данных измерений содержания карбонатов в извести отнесенных к общему количеству, израсходованных карбонатов за отчетный период, выраженных в тоннах, а при отсутствии фактических данных принимается для всего карбонатного сырья равным 1,0 (или 100%).

7.4.3. Поправка (уменьшение) количества выбросов CO₂ от производства извести, связанная с неполным кальцинированием карбонатов удаленных с известковой пылью и другими сопутствующими продуктами и отходами производства, осуществляется организациями в случае, если в организации имеются фактические данные о степени кальцинирования карбонатов в составе известковой пыли и других сопутствующих отходах. В противном случае, степень кальцинирования известковой пыли (F LD,y) принимается равной 1,0 (или 100%), что дает нулевую вычитаемую поправку.

7.4.4. Масса известковой пыли, образованной при производстве извести за отчетный период (M LD,y), оценивается организациями на основе результатов измерений или расчетов. Массовая доля исходного карбоната j в составе известковой пыли, не возвращенной в обжиговую печь (W j,LD,y), принимается равной доли соответствующего карбоната j в составе сырья, израсходованного в обжиговой печи за отчетный период. Степень кальцинирования известковой пыли, не возвращенной в обжиговую печь (F LD,y), определяется по фактическим данным измерений. Значение коэффициента выбросов для карбоната j (EF CO₂,j) принимается по таблице 6.1 настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных рассчитывается как стехиометрическое отношение молекулярной массы CO₂ к молекулярной массе карбоната.

7.5. Расчет выбросов CO₂ на основе данных о производстве извести

7.5.1. Расчет выбросов выполняется по формуле (7.2):

, (7.2)

где:

$E_{CO_2,y}$ - выбросы CO₂ от производства извести за период y , т CO₂ ;

LP_y - производство извести за период y , т;

$W_{i,L,y}$ - массовая доля i -оксида (CaO, MgO) в извести за период y , доля;

$EF_{CO_2,i}$ - коэффициент выбросов для оксида i , полученного из карбонатного сырья, т CO₂ /т;

$M_{LD,y}$ - масса известковой пыли, образованной за период y , т;

$W_{i,LD,y}$ - массовая доля i -оксида (CaO, MgO) в известковой пыли за период y , доля;

i - оксиды (CaO, MgO) в извести и известковой пыли;

n - количество видов оксидов (CaO, MgO) в извести и известковой пыли.

7.5.2. Производство извести (LP_y) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. Массовое содержание CaO и MgO в извести, полученных при кальцинировании карбонатного сырья ($W_{i,L,y}$) определяется по результатам лабораторных измерений содержания соответствующих оксидов в извести за отчетный период за вычетом доли оксидов, поступающих из некарбонатного сырья и содержащихся в не кальцинированных карбонатах извести. Значение коэффициента выбросов для i -оксида ($EF_{CO_2,i}$) принимается по таблице 6.2 настоящего приложения.

7.5.3. Масса известковой пыли, образованной при производстве извести за отчетный период ($M_{LD,y}$), оценивается организациями на основе результатов измерений или расчетов. Массовое содержание CaO и MgO в известковой пыли, образованной за отчетный период ($W_{i,LD,y}$), определяется по результатам лабораторных измерений содержания соответствующих оксидов в известковой пыли за отчетный период за вычетом доли оксидов, поступающих из некарбонатного сырья и содержащихся в не кальцинированных карбонатах известковой пыли. Значение коэффициента выбросов для i -оксида (EF_i) принимается по таблице 6.2 настоящего приложения.

7.5.4. В расчет выбросов CO₂ от производства извести по формуле (7.2) должны быть включены другие продукты и отходы производства извести, за исключением известковой пыли, в случае их образования за отчетный период. Расчет выполняется так же, как для известковой пыли с учетом массы образования материалов и содержанием в них оксидов CaO и MgO, полученных из карбонатного сырья.

8. Производство стекла

8.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂ при производстве всех типов стекла, включая тарное стекло, листовое стекло, стекловолокно и стеклянной ваты (категория минеральной ваты), возникающие от стекловаренных печей непрерывного или периодического действия в результате высокотемпературного расплавления карбонатов щелочных и щелочноземельных элементов (CaCO₃, CaMg(CO₃)₂, Na₂CO₃, BaCO₃, K₂CO₃ и другие).

8.2. В данную категорию источников парниковых газов не включаются выбросы CO₂ от сжигания топлива в стекловаренных печах и других стационарных источниках выбросов, а также окисления углеродсодержащих добавок. Выбросы от стационарного сжигания топлива определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

8.3. Количественное определение выбросов CO₂ при производстве стекла осуществляется расчетным методом для отдельных стекловаренных печей или организации в целом по формуле (8.1):

, (8.1)

где:

$E_{CO_2,u}$ - выбросы CO_2 от производства стекла за период u , т CO_2 ;

$M_{j,u}$ - масса карбоната j , израсходованного в стекловаренных печах за период u , т;

EF_j - коэффициент выбросов для карбоната j , т CO_2 /т;

$F_{j,u}$ - степень кальцинирования карбоната j за период u , доля;

j - вид карбоната, подаваемого в обжиговую печь ($CaCO_3$, $CaMg(CO_3)_2$, Na_2CO_3 и другие);

n - количество видов карбонатов, подаваемых в стекловаренные печи.

8.4. Масса карбоната j , израсходованного для производства стекла ($M_{j,u}$), определяется по фактическим данным организации за отчетный период за вычетом содержания влаги и примесей (при наличии соответствующих данных). При определении расхода карбонатного сырья не учитываются карбонатные материалы, произведенные методом карбонизации гидроксидов.

8.5. Значение коэффициента выбросов для карбоната j (EF_j) принимается по таблице 6.1 и 8.1 настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных рассчитывается как стехиометрическое отношение молекулярной массы CO_2 к молекулярной массе карбоната.

8.6. Степень кальцинирования карбоната j ($F_{j,u}$) определяется на основе фактических данных измерений содержания карбонатов в стекле отнесенных к общему количеству, израсходованных карбонатов за отчетный период, выраженных в тоннах, а при отсутствии фактических данных принимается для всего карбонатного сырья равным 1,0 (или 100%).

Таблица 8.1 Коэффициенты выбросов CO_2 для некоторых карбонатов

Химическая формула карбоната

Коэффициент выбросов (EF_j), т CO_2 /т

Na_2CO_3 0,415

$NaHCO_3$ 0,524

$BaCO_3$ 0,223

K_2CO_3 0,318

Li_2CO_3 0,596

$SrCO_3$ 0,284

9. Производство керамических изделий.

9.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO_2 при производстве кирпичей, кровельной черепицы, глазурованных керамических труб, огнеупорных и керамзитовых изделий, напольной и стеновой плитки, столовых и декоративных предметов (бытовая керамика), керамической сантехники, технической керамики и неорганических абразивных материалов.

9.2. В данную категорию источников парниковых газов не включаются выбросы CO_2 от сжигания топлива в печах обжига и других стационарных источников выбросов. Выбросы от стационарного сжигания топлива определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

9.3. Количественное определение выбросов CO_2 от производства керамических изделий выполняется по формуле (9.1):

, (9.1)

где:

$E_{CO_2,u}$ - выбросы CO_2 от производства керамических изделий за период u , т CO_2 ;

$M_{j,u}$ - расход минерального сырья, содержащего карбонат j , загруженное в обжиговую печь за период u , т;

$MF_{j,u}$ - содержание карбоната j в минеральном сырье, доля;

$EF_{CO_2,j}$ - коэффициент выбросов для карбоната j , т CO_2 /т;

$F_{j,u}$ - степень кальцинирования карбоната j за период u , доля;

j - вид карбоната, подаваемого с минеральным сырьем в обжиговую печь (кальцит, магнезит и другие);

n - количество видов карбонатов, подаваемых в обжиговую печь.

9.4. Расход минерального сырья, содержащего карбонаты, загруженного в обжиговую печь для производства керамических изделий ($M_{j,u}$), принимается по фактическим данным организации за отчетный период. Содержание карбонатов в минеральном сырье ($MF_{j,u}$) определяется по фактическим данным измерений или справочным данным для соответствующих видов сырья.

9.5. Степень кальцинирования карбоната j ($F_{j,u}$) определяется на основе фактических данных измерений содержания карбонатов в керамической продукции, отнесенных к общему количеству, израсходованных карбонатов за отчетный период, выраженных в тоннах, а при отсутствии фактических данных принимается для всего карбонатного сырья равным 1,0 (или 100%).

9.6. Значение коэффициента выбросов для карбоната j ($EF_{CO_2,j}$) принимается по таблице 6.1 настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных рассчитывается как стехиометрическое отношение молекулярной массы CO_2 к молекулярной массе карбоната.

10. Производство аммиака

10.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO_2 при производстве аммиака (NH_3) методом парового реформинга газообразного углеродсодержащего сырья или частичного окисления жидкого или твердого углеродсодержащего сырья.

10.2. При использовании диоксида углерода (CO_2), образованного в процессе производства аммиака, в качестве сырья для получения карбамида (мочевины), товарного CO_2 или других химических веществ, выбросы CO_2 от производства аммиака должны быть определены за вычетом количества CO_2 , уловленного и использованного для производства других веществ.

10.3. Выбросы CO_2 , связанные с использованием топлива для осуществления технологических процессов производства аммиака должны учитываться в данной категории. Выбросы от стационарного сжигания топлива для других технологических и энергетических целей определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

10.4. Количественное определение выбросов CO_2 от производства аммиака выполняется расчетным методом по формуле (10.1):

, (10.1)

где:

- выбросы CO_2 от производства аммиака за период u , т CO_2 ;

$RMC_{j,u}$ - расход углеродсодержащего сырья (топлива) j на производство аммиака за период u , тыс. м³, т, т у.т. или ТДж;

$EF_{CO_2,j,u}$ - коэффициент выбросов CO_2 от использования углеродсодержащего сырья (топлива) j за период u , т CO_2 /ед.;

$OF_{j,u}$ - коэффициент окисления углеродсодержащего сырья (топлива) j , доля;

R_{CO_2} - масса CO_2 , образовавшегося в процессе производства аммиака, извлеченного для дальнейшего использования в качестве сырья для получения товарной продукции, т;

j - вид углеродсодержащего сырья (топлива);

n - количество видов углеродсодержащего сырья (топлива), используемых за период u .

10.5. Расход углеродсодержащего сырья и топлива ($RMC_{j,u}$), используемого на технологические и энергетические цели при производстве аммиака, принимается по фактическим данным организации за отчетный период.

10.6. Коэффициент выбросов CO_2 для используемых видов углеродсодержащего сырья и топлива ($EF_{CO_2,j,u}$) рассчитывается на основе фактических данных о компонентном составе газообразного

топлива и содержании углерода в твердом и жидком топливе по формулам (1.3 - 1.5) пункта 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

При отсутствии фактических данных по компонентному химическому составу газообразного топлива и содержанию углерода в твердом и жидком топливе за отчетный период используются значения коэффициентов выбросов для соответствующих видов топлива, представленные в таблице 1.1 настоящего приложения, либо иные справочные данные в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

10.7. Коэффициент окисления ($OF_{j,y}$) принимается для всех видов газообразного, жидкого и твердого углеродсодержащего сырья (топлива) по умолчанию равным 1,0 (соответствует 100% окислению).

10.8. Если в процессе производства аммиака часть образованного углекислого газа (CO_2) улавливается и используется в качестве сырья для производства карбамида и другой товарной продукции, содержащей углерод, то объем выбросов CO_2 от производства аммиака должен быть скорректирован на соответствующее количество CO_2 (R_{CO_2}) на основе оценок или материальных балансов производства.

11. Производство азотной кислоты, капролактама, глиоксаля и глиоксиловой кислоты

11.1. Данная категория источников выбросов включает выбросы N_2O при производстве азотной кислоты, капролактама, глиоксаля и глиоксиловой кислоты, образующиеся как побочный продукт при каталитическом окислении аммиака и протекании химических реакций с окислами азота и азотной кислотой в процессе производства. Выбросы N_2O зависят от применяемых технологий очистки и разрушения отходящих газов, которые необходимо принимать во внимание при количественном определении выбросов парниковых газов.

11.2. Выбросы от сжигания топлива в химическом производстве для энергетических и технологических целей определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения и не включаются в данную категорию.

11.3. Количественное определение выбросов N_2O при производстве азотной кислоты, капролактама, глиоксаля и глиоксиловой кислоты осуществляется одним из следующих методов: расчет выбросов N_2O на основе данных измерений концентрации N_2O и расхода отходящих газов от установок химического производства; расчет выбросов N_2O на основе данных о производстве химической продукции и коэффициентах выбросов.

Выбор метода количественного определения выбросов осуществляется организациями исходя из доступности исходных данных для выполнения расчетов по формулам и обеспечения наилучшей точности результатов.

11.4. Расчет выбросов N_2O на основе данных измерений концентрации N_2O и расхода отходящих газов от установок химического производства:

11.4.1. Расчет выбросов выполняется по формуле (11.1)

$$E_{N_2O,i,y} = Q_{i,y} \times C_{N_2O,i,y} \times 10^{-9}, \quad (11.1)$$

где:

$E_{N_2O,i,y}$ - выбросы N_2O от производства химической продукции i за период y , т N_2O ;

$Q_{i,y}$ - расход отходящих газов от установки производства химической продукции i выбрасываемых в атмосферу за период y , м³ (кг);

$C_{N_2O,i,y}$ - средняя концентрация N_2O в отходящих газах, выбрасываемых в атмосферу от установки производства химической продукции i за период y , мг/м³ (мг/кг);

i - вид производимой химической продукции (азотная кислота, капролактамы, глиоксаль и глиоксиловая кислота).

11.4.2. Расход отходящих газов от установки производства химической продукции i выбрасываемых в

атмосферу ($Q_{i,y}$) определяется путем непрерывных или периодических измерений. Периодические измерения должны проводиться не реже 1 раза в три месяца и использоваться для определения расхода отходящих газов с учетом продолжительности работы установки в течение отчетного периода.

11.4.3. Концентрация N_2O в отходящих газах, выбрасываемых в атмосферу, определяется путем непрерывных или периодических измерений. Измерения концентрации N_2O в отходящих газах должно проводиться после всех применяемых систем очистки и разрушения отходящих газов. Периодические измерения должны проводиться не реже 1 раза в три месяца.

11.5. Расчет выбросов N_2O на основе данных о производстве химической продукции и коэффициентах выбросов:

11.5.1. Расчет выполняется по формуле (11.2):

$$E_{N_2O,i,y} = P_{i,y} \times EF_{N_2O,i,y} \times 10^{-3}, \quad (11.2)$$

где:

$E_{N_2O,i,y}$ - выбросы N_2O от производства химической продукции i за период y , т N_2O ;

$P_{i,y}$ - производство химической продукции i за период y , т;

$EF_{N_2O,i,y}$ - коэффициент выбросов N_2O от производства химической продукции i за период y , кг/т; i - вид производимой химической продукции (азотная кислота, капролактамы, глиоксаль и глиоксиловая кислота).

11.5.2. Производство химической продукции ($P_{i,y}$) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. Производство химической продукции (азотная кислота, капролактамы, глиоксаль и глиоксиловая кислота) должно включать общее количество производимой продукции данного вида в организации, а не только товарной продукции, отпущенной сторонним потребителям. Количество произведенной азотной кислоты определяется в пересчете на 100% азотную кислоту.

11.5.3. Коэффициент выбросов ($EF_{N_2O,i,y}$) рассчитывается по формуле (11.3), а при отсутствии возможности выполнения необходимых измерений принимается по таблице 11.1 настоящего приложения.

, (11.3)

где:

$EF_{N_2O,i,y}$ - коэффициент выбросов N_2O от производства химической продукции i за период y , кг/т;

$Q_{i,y}$ - средний расход отходящих газов от установки производства химической продукции i выбрасываемых в атмосферу за период y , м³/час (кг/час);

$C_{N_2O,i,y}$ - средняя концентрация N_2O в отходящих газах, выбрасываемых в атмосферу от установки производства химической продукции i за период y , мг/м³ (мг/кг);

$P_{i,y}$ - среднее производство химической продукции i за период y , т/час;

i - вид производимой химической продукции (азотная кислота, капролактамы, глиоксаль и глиоксиловая кислота).

11.5.4. Коэффициент выбросов N_2O от производства химической продукции i должен определяться ежегодно на основе измерений расхода отходящих газов, концентрации N_2O в отходящих газах и производства продукции за соответствующий период, выполненных при нормальных условиях ведения технологического процесса. Измерения концентрации N_2O в отходящих газах должно проводиться после всех применяемых систем очистки и разрушения отходящих газов. За исключением сжигания в открытых факельных системах, измерения в которых проводить в коллекторе перед сжиганием. Производство химической продукции должно включать общее количество производимой продукции данного вида в организации, а не только товарной продукции, отпущенной сторонним потребителям.

Таблица 11.1 Коэффициенты выбросов N₂O для производства азотной кислоты, капролактама, глиоксаля, глиоксиловой кислоты

Производственный процесс

Коэффициент выбросов

Производство азотной кислоты

Заводы с неселективным каталитическим восстановлением (все процессы) 2 кг N₂O/тонну азотной кислоты

Заводы, на которых NiO разрушают в процесс синтез или в остаточном газе 2,5 кг N₂O/тонну азотной кислоты

Заводы, где процесс протекает при атмосферном (низком) давлении 5 кг N₂O/тонну азотной кислоты

Заводы, где процесс протекает при среднем давлении 7,5 кг N₂O/тонну азотной кислоты

Заводы, где процесс протекает при высоком давлении 9 кг N₂O/тонну азотной кислоты

Производство глиоксаля

Технология окисления ацетальдегида азотной кислотой без очистки выбросов 0,52 т N₂O/тонну глиоксаля

Технология окисления ацетальдегида азотной кислотой с использованием очистки выбросов 0,10 т N₂O/тонну глиоксаля

Производство глиоксиловой кислоты

Без использования технологии очистки выбросов 0,10 т N₂O/тонну глиоксиловой кислоты

С использованием технологии очистки выбросов 0,02 т N₂O/тонну глиоксиловой кислоты

Производство капролактама

Технология получения гидроксиламин сульфат методом Рашига 9,0 кг N₂O/тонну капролактама

Технология получения гидроксиламин сульфат методом восстановления NO, полученного предварительной парокислородной конверсией аммиака 2,0 кг N₂O/тонну капролактама

12. Нефтехимическое производство

12.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂ в нефтехимическом производстве, возникающие при получении метанола, этилена и пропилена, этилендихлорида, окиси этилена, акрилонитрила, сажи различными методами (реформинг, крекинг, частичное окисление и другие) в результате дожигания отходящих технологических газов и отходов производства в печах дожига и факельных установках, отведения технологических газов в атмосферу без сжигания, а также сжигании отходящих технологических газов, побочных продуктов и отходов производства для энергетических и технологических целей.

12.2. К нефтехимическому производству относится производство указанных веществ, получаемых как конечный товарный продукт, так и промежуточное сырье для производства других веществ. Выбросы от получения других продуктов нефтехимического производства оцениваются организациями в соответствии с 12 настоящего приложения. К нефтехимическому производству не относится продукция, получаемая как побочная в процессе других производств.

12.3. В данную категорию источников парниковых газов не включаются выбросы CH₄ и N₂O. Выбросы CO₂, связанные со сжиганием топлива для осуществления технологических процессов нефтехимического производства, учитываются в данной категории, если учет данного топлива не осуществляется отдельно.

12.4. Выбросы от стационарного сжигания топлива для технологических и энергетических целей определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

12.5. Количественное определение выбросов CO₂ от нефтехимического производства осуществляется для отдельных источников (технологических процессов, производственных объектов) или групп источников одним из следующих методов:

расчет выбросов CO₂ на основе углеродного баланса нефтехимического производства по формуле (12.1);

расчет выбросов CO₂ для нефтехимического производства на основе раздельного определения выбросов от стационарного сжигания топлива, фугитивных выбросов и выбросов от сжигания на факелах (12.2).

Выбор метода количественного определения выбросов осуществляется организациями исходя из доступности исходных данных для выполнения расчетов по формулам (12.1, 12.2) и обеспечения наилучшей точности результатов.

12.6. Расчет выбросов CO₂ на основе углеродного баланса нефтехимического производства

12.6.1. Расчет выбросов выполняется по формуле:

, (12.1)

где:

E CO₂,_y - выбросы CO₂ от производства нефтехимической продукции за период _y, т CO₂ ;

RMC _{k,i,y} - расход углеродсодержащего сырья _k на производство нефтехимического продукта _i за период _y, т, тыс. м³ , т у.т. или ТДж;

W C,_{k,y} - содержание углерода в углеродсодержащем сырье _k за период _y, т С/ед.;

PP _{i,y} - производство нефтехимического продукта _i за период _y, т, тыс. м³ , т у.т. или ТДж;

W C,_{i,y} - содержание углерода в нефтехимическом продукте _i за период _y, т С/ед.;

SP _{j,i,y} - производство вторичного (сопутствующего) продукта _j в процессе производства нефтехимического продукта _i за период _y, т, тыс. м³ , т у.т. или ТДж;

W C,_{j,y} - содержание углерода во вторичном (сопутствующем) продукте _j за период _y, т С/ед.;

_i - вид производимой нефтехимической продукции;

_k - вид углеродсодержащего сырья, используемого для производства нефтехимической продукции;

_j - вид вторичного (сопутствующего) продукта, произведенного в процессе производства нефтехимической продукции;

_n - количество видов нефтехимической продукции;

_m - количество видов углеродсодержащего сырья, используемого для производства нефтехимической продукции;

₁ - количество вторичных (сопутствующих) продуктов при производстве нефтехимической продукции.

При расчете выбросов CO₂ на основе углеродного баланса нефтехимического производства выбросы от сжигания на факеле не учитываются.

12.6.2. Производство нефтехимической продукции (PP _{i,y}), расход, углеродсодержащего сырья на производство нефтехимического продукта (RMC _{k,i,y}), производство вторичных (сопутствующих) продуктов при производстве нефтехимической продукции (SP _{j,i,y}) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. Количество вторичных (сопутствующих) нефтехимических продуктов при производстве метанола, этилендихлорида, окиси этилена и сажи принимается равным нулю, поскольку не образуются в процессе производства.

12.6.3. Содержание углерода в углеродсодержащем сырье (W C,_{k,y}), основных и вторичных (сопутствующих) продуктах нефтехимического производства (W C,_{i,y} , W C,_{j,y}) определяется по фактическим данным организации за отчетный период, рассчитывается в соответствии с пунктом 1

"Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных принимается по таблице 1.1 настоящего приложения.

При отсутствии необходимых данных о содержании углерода в настоящей Методике допускается использование справочных данных из других источников в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

При расчете выбросов CO₂ на основе углеродного баланса нефтехимического производства выбросы от сжигания на факеле не учитываются.

12.7. Расчет выбросов CO₂ на основе раздельного определения выбросов от стационарного сжигания топлива, фугитивных выбросов и выбросов от сжигания на факелах:

12.7.1. Расчет выполняется по формуле:

$$E_{CO_2,y} = E_{CO_2,стационар,y} + E_{CO_2,фугитив,y} + E_{CO_2,факел,y}, \quad (12.2)$$

где:

$E_{CO_2,y}$ - выбросы CO₂ от производства нефтехимической продукции за период y , т CO₂ ;

$E_{CO_2,стационар,y}$ - выбросы CO₂ от стационарного сжигания топлива и побочных продуктов при производстве нефтехимической продукции за период y , т CO₂ ;

$E_{CO_2,фугитив,y}$ - фугитивные выбросы CO₂ при производстве нефтехимической продукции за период y , т CO₂ ;

$E_{CO_2,факел,y}$ - выбросы CO₂ при сжигании углеводородных газов на факельной установке при производстве нефтехимической продукции за период y , т CO₂ .

12.7.2. Расчет выбросов CO₂ от стационарного сжигания топлива в нефтехимическом производстве ($E_{CO_2,стационар,y}$) должен проводиться в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

12.7.3. Расчет фугитивных выбросов CO₂ ($E_{CO_2,фугитив,y}$), возникающих в результате отведения в атмосферу углеводородных газов нефтехимического производства без дожигания в печах дожига, факельных установках или каталитического окисления должен проводиться в соответствии с пунктом 3 "Фугитивные выбросы" настоящего приложения.

12.7.4. Расчет выбросов CO₂ от сжигания углеводородных газов на факельной установке при производстве нефтехимической продукции ($E_{CO_2,факел,y}$) должен проводиться в соответствии с пунктом 2 "Сжигание в факелах" настоящего приложения.

Таблица 12.1 Содержание углерода в сырье и продуктах нефтехимического производства

Вещество

Содержание углерода, т С/т

Ацетонитрил 0,5852

Акрилонитрил 0,6664

Бутадиен 0,888

Сажа 0,970

Сырье углеродной сажи 0,900

Этан 0,856

Этилен 0,856

Этилендихлорид 0,245

Этиленгликоль 0,387

Окись этилена 0,545

Циановодород 0,4444

Метанол 0,375

Метан 0,749

Пропан 0,817

Пропилен0,8563

Мономер хлористый винил0,384

13. Производство фторсодержащих веществ

13.1. Данная категория источников выбросов включает выбросы фторсодержащих соединений CHF₃ (трифторметана, ГФУ-23), образующегося как побочный продукт в процессе производства HCFC 2 (хлордифторметана, ГХФУ-22, хладон-22) и выбросы SF₆ (гексафторид серы), возникающие в процессе производства элегаза (SF₆).

При количественном определении выбросов парниковых газов CHF₃ и SF₆ необходимо принимать во внимание применяемые технологии разрушения отходящих газов.

13.2. Выбросы от сжигания топлива в химическом производстве для энергетических и технологических целей определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения и не включаются в данную категорию.

13.3. Количественное определение выбросов CHF₃ и SF₆ при производстве фторсодержащих соединений осуществляется одним из следующих методов:

расчет выбросов CHF₃ и SF₆ на основе данных измерений их концентраций и расхода отходящих газов от установок химического производства;

расчет выбросов CHF₃ и SF₆ на основе данных о производстве химической продукции и коэффициентах выбросов.

Выбор метода количественного определения выбросов осуществляется организациями исходя из доступности исходных данных для выполнения расчетов по формулам и обеспечения наилучшей точности результатов количественного определения.

13.4. Расчет выбросов CHF₃ и SF₆ на основе измерения их концентраций и расхода отходящих газов от установок химического производства:

13.4.1. Расчет выбросов выполняется по формуле:

$$E_{j,i,y} = Q_{i,y} \times C_{j,i,y} \times 10^{-9}, \quad (13.1)$$

где:

$E_{j,i,y}$ - выбросы j -парникового газа от производства химической продукции i за период y , т;

$Q_{i,y}$ - расход отходящих газов от установки производства химической продукции i , выбрасываемых в атмосферу за период y , м³ (кг);

$C_{j,i,y}$ - средняя концентрация j -парникового газа в отходящих газах, выбрасываемых в атмосферу от установки производства химической продукции i за период y , мг/м³ (мг/кг);

j - вид парникового газа (CHF₃, SF₆);

i - вид производимой химической продукции (ГХФУ-22, SF₆).

13.4.2. Расход отходящих газов от установки производства химической продукции i выбрасываемых в атмосферу ($Q_{i,y}$) определяется путем непрерывных или периодических измерений. Периодические измерения должны проводиться не реже 1 раза в три месяца и использоваться для определения расхода отходящих газов с учетом продолжительности работы установки в течение отчетного периода.

13.4.3. Концентрация парниковых газов (CHF₃, SF₆) в отходящих газах, выбрасываемых в атмосферу, определяется путем непрерывных или периодических измерений. Измерения концентрации CHF₃, SF₆ в отходящих газах должны проводиться после всех применяемых систем очистки и разрушения отходящих газов. Периодические измерения должны проводиться не реже 1 раза в три месяца.

13.5. Расчет выбросов CHF₃ и SF₆ на основе данных о производстве химической продукции и коэффициентах выбросов:

13.5.1. Расчет выбросов выполняется по формуле:

$$E_{j,i,y} = P_{i,y} \times EF_{j,i,y} \times 10^{-3}, \quad (13.2)$$

где:

$E_{j,i,y}$ - выбросы j -парникового газа от производства химической продукции i за период y , т;

$P_{i,y}$ - производство химической продукции i за период y , т;

$EF_{j,i,y}$ - коэффициент выбросов j -парникового газа от производства химической продукции i за период y , кг/т;

j - вид парникового газа (CHF 3, SF 6);

i - вид производимой химической продукции (ГХФУ-22, SF 6).

13.5.2. Производство химической продукции ($P_{i,y}$) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. Производство химической продукции (ГХФУ-22, SF 6) должно включать общее количество производимой продукции данного вида в организации, а не только товарной продукции, отпущенной сторонним потребителям.

13.5.3. Коэффициент выбросов ($EF_{j,i,y}$) рассчитывается по формуле (13.3), а при отсутствии возможности выполнения необходимых измерений принимается по данным мониторинга выбросов парниковых газов, проведенного в период 2008 - 2012 гг. в рамках проектов совместного осуществления в соответствии со статьей 6 Киотского протокола 1.

1 Киотский протокол к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата, подписанный в г. Киото 11 декабря 1997 г. (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 10, ст. 764).

, (13.3)

где:

$EF_{j,i,y}$ - коэффициент выбросов j -парникового газа от производства химической продукции i за период y , кг/т;

$Q_{i,y}$ - средний расход отходящих газов от установки производства химической продукции i , выбрасываемых в атмосферу за период y , м³/час (кг/час);

$C_{j,i,y}$ - средняя концентрация j -парникового газа в отходящих газах, выбрасываемых в атмосферу от установки производства химической продукции i за период y , мг/м³ (мг/кг);

$P_{i,y}$ - среднее производство химической продукции i за период y , т/час;

j - вид парникового газа (CHF 3, SF 6);

i - вид производимой химической продукции (ГХФУ-22, SF 6).

13.5.4. Коэффициенты выбросов CHF 3 и SF 6 от производства химической продукции ГХФУ-22 и SF 6 соответственно должны определяться на основе измерений расхода отходящих газов, концентрации CHF 3 и SF 6 в отходящих газах и производства продукции за соответствующий период, выполненных при нормальных условиях ведения технологического процесса. Измерения концентрации CHF 3 и SF 6 в отходящих газах должны проводиться после всех применяемых систем разрушения отходящих газов. Производство химической продукции должно включать общее количество производимой продукции данного вида в организации, а не только товарной продукции, отпущенной сторонним потребителям.

14. Черная металлургия

14.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂ при производстве железорудных окатышей, агломерата, железа прямого восстановления, чугуна, стали, возникающие в результате окисления углерода топлива, сырья, восстановителей, углеродсодержащих материалов и разложения карбонатов с учетом сохранения части углерода в составе основных и сопутствующих продуктах и отходах производства

14.2. Выбросы CO₂ на металлургических предприятиях, возникающие при стационарном сжигании топлива, не связанном непосредственно с производством железорудных окатышей, агломерата,

железа прямого восстановления, чугуна, стали, а также при производстве извести и кокса, определяются в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения, либо в целом для металлургического производства по формуле (14.2).

14.3. Выбросы CH_4 и N_2O , фугитивные выбросы, выбросы от обращения с отходами потребления и производства в данной категории не учитываются.

14.4. Количественное определение выбросов CO_2 для предприятий черной металлургии осуществляется одним из следующих методов:

расчет выбросов CO_2 для каждого металлургического процесса в отдельности на основе углеродного баланса по формуле (14.1);

расчет выбросов CO_2 от всех металлургических процессов и иных источников предприятия в совокупности на основе сводного углеродного баланса по формуле (14.2).

Выбор метода количественного определения выбросов CO_2 осуществляется организациями самостоятельно исходя из доступности исходных данных.

14.4.1. Расчет выбросов CO_2 для каждого металлургического процесса в отдельности (производства железорудных окатышей, агломерата, железа прямого восстановления, чугуна и стали) выполняется на основе углеродного баланса в целом для металлургического процесса или с выделением отдельных источников или групп источников (производственных объектов, технологического оборудования) по формуле:

, (14.1)

где:

$E_{\text{CO}_2,k,y}$ - выбросы CO_2 от производства металлургической продукции- k за период y , т CO_2 ;

$\text{RMC}_{i,k,y}$ - расход i -углеродсодержащего сырья, материала и восстановителя на производство металлургической продукции- k за период y , т;

$W_{C,i,y}$ - содержание углерода в i -углеродсодержащем сырье, материале и восстановителе за период y , т;

$\text{FC}_{j,k,y}$ - расхода j -топлива на производство металлургической продукции- k за период y , т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

$W_{C,j,y}$ - содержание углерода в j -топливе за период y , т C/ед. ;

$P_{k,y}$ - производство металлургической продукции- k за период y , т;

$W_{C,k,y}$ - содержание углерода в металлургической продукции- k за период y , т C/т ;

$\text{SP}_{l,k,y}$ - производство сопутствующей продукции или образование отходов, не возвращенных в производство металлургической продукции- k , за период y , т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

$W_{C,l,y}$ - содержание углерода в сопутствующей продукции или отходах, т C/ед. ;

k - вид производимой металлургической продукции (железорудные окатыши, агломерат, железо прямого восстановления, чугун, сталь);

i - вид углеродсодержащего сырья или материала (руда, агломерат, кокс, известняк и другие виды в зависимости от процесса);

j - вид топлива (природный газ, коксовый газ, мазут и другие виды в зависимости от процесса);

l - вид сопутствующей продукции или отходов (доменный газ, шлак и другие виды в зависимости от процесса).

Количество производимой металлургической продукции ($P_{k,y}$), сопутствующей продукции и образующихся отходов ($\text{SP}_{l,k,y}$), расходуемых углеродсодержащего сырья, материалов ($\text{RMC}_{i,k,y}$) и топлива ($\text{FC}_{j,k,y}$) принимается по фактическим данным организации за отчетный период в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

Расход сырья, материалов и топлива, а также выпуск основной и сопутствующей продукции и образование отходов определяются в границах объектов соответствующих промышленных процессов, включая вспомогательные объекты производства.

Производство сопутствующей продукции или образование отходов ($SP_{l,k,y}$) должно отражать только их количество, выведенное за границы объектов соответствующих технологических процессов (не возвращенных в производство), при этом не должно включать коксовый газ, доменный газ и другие технологические газы, сжигаемые на факельных установках или в печах дожига.

14.4.2. Расчет выбросов CO_2 от производства железорудных окатышей, агломерата, железа прямого восстановления, чугуна, стали и стального проката в совокупности или совместно с выбросами CO_2 от других производств (производства кокса, извести, ферросплавов) и источников выбросов металлургического предприятия производится по формуле (14.2):

, (14.2)

где:

$E_{CO_2,y}$ - выбросы CO_2 от металлургического производства (предприятия) за период y , т CO_2 ;

$M_{вход,i,y}$ - количество i -углеродсодержащего ресурса (кроме биомассы), поступившего на вход металлургического производства (предприятия) за периода y , т или тыс. м³ ;

$W_{C,i,y}$ - содержание углерода в i -углеродсодержащем ресурсе, поступившем на вход металлургического производства, т С/т или т С/тыс. м³ ;

$M_{выход,j,y}$ - количество j -углеродсодержащего ресурса (кроме биомассы), выведенного за пределы металлургического производства (предприятия), в том числе в виде горючих газов за период y , т или тыс. м³ ;

$W_{C,j,y}$ - содержание углерода в j -углеродсодержащем ресурсе, выведенном за пределы металлургического производства (предприятия), т С/т или т С/тыс. м³ ;

- изменение запаса k -углеродсодержащего ресурса (кроме биомассы) на металлургическом производстве (предприятии) за период y , т или тыс. м³ ;

$W_{C,k,y}$ - содержание углерода в k -углеродсодержащем ресурсе, имевшегося в запасе на металлургическом производстве (предприятии) на начало и (или) на конец периода y , т С/т или т С/тыс. м³ .

Количество углеродсодержащих ресурсов, поступивших на вход и отпущенных за пределы указанных производств (предприятия), в том числе с сырьем, материалами, топливом, продукцией, технологическими газами, отходами, принимается по фактическим данным организации за отчетный период.

При определении объема выбросов CO_2 по металлургическому предприятию в целом учитываются только углеродсодержащие ресурсы, поступившие на предприятие со стороны и отпущенные на сторону, а также изменение запасов углеродсодержащих ресурсов на предприятии за отчетный период в соответствии с пунктом 7 настоящей Методики.

14.5. Перечень используемых видов углеродсодержащего сырья, материалов и топлива, а также выпускаемой основной и сопутствующей продукции и образующихся отходов формируется для идентичных металлургических процессов в отдельности или металлургического предприятия в целом на основе фактических данных организации. При выполнении количественного определения выбросов организациям необходимо учитывать:

для производства окатышей - железосодержащее сырье (при наличии в нем углерода), известняк, доломит, газообразное и жидкое топливо на обжиг окатышей, произведенные обожженные окатыши;

для производства агломерата - железосодержащее сырье (при наличии в нем углерода), известняк, доломит, твердое топливо, добавляемое в шихту, газообразное и жидкое топливо на зажигание шихты, произведенный агломерат;

для производства железа прямого восстановления - железосодержащее сырье (при наличии в нем углерода), природный газ, произведенное железо прямого восстановления или горячебрикетированное железо;

для производства чугуна - агломерат, окатыши, другое железосодержащее сырье (при наличии в нем углерода), известняк, кокс, уголь, газообразное и жидкое топливо, пылеугольное топливо, произведенный чугун и доменный газ;

для производства стали - чугун, чугунный лом, железо прямого восстановления, стальной лом, другое железосодержащее сырье (при наличии в нем углерода), углеродсодержащие материалы (углеродные порошки, коксик и прочие), газообразное топливо, электроды, произведенная сталь (непрерывнолитая заготовка, слитки, стальное литье и так далее).

Для каждого процесса организациям следует учитывать образование отходов и побочных продуктов, не возвращаемых в производство: шлаки, шламы, пыль газоочистки и другие, при наличии необходимых данных об их количестве и содержании в них углерода.

Перечень углеродсодержащего сырья, материалов и топлива, а также выпускаемой основной и сопутствующей продукции и образующихся отходов расходных материалов и продукции регулярно пересматриваются с целью учета всех видов углеродсодержащих ресурсов, оказывающих существенное влияние на количество выбросов парниковых газов.

Древесина, древесные отходы, древесный уголь или иные материалы биологического происхождения, используемые в технологических процессах в качестве топлива или восстановителя, не учитываются при определении выбросов CO₂.

14.6. Содержание углерода в металлургической продукции, сопутствующей продукции и образованных отходах, углеродсодержащем сырье, восстановителях, материалах и топливе принимается по фактическим данным организации за отчетный период или по таблице 14.1 настоящего приложения.

При отсутствии презентативных данных о содержании углерода в настоящей Методике допускается использование справочных данных из других источников в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

Значения содержания углерода для топлива и восстановителей рассчитывается в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных принимается по таблице 1.1 настоящего приложения.

Значение содержания углерода для топлива и восстановителей должно соответствовать единицам измерения и условиям, при которых определяется расход соответствующих видов топлива и восстановителей.

При отсутствии необходимых данных о содержании углерода в настоящей Методике допускается использование справочных данных из других источников в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

Таблица 14.1 Содержание углерода в сырье, материалах и продукции металлургического производства

Сырье, материал, продукция

Содержание углерода, С/т

Железо прямого восстановления 0,017

Железо горячего брикетирования 0,013

Сталь, стальной лом 0,0025

Чугун, чугунный лом 0,043

Электроды для электродуговых печей 0,82

Углеродсодержащие материалы для сталеплавильных печей 0,83

Известняк 0,12

Доломит 0,13

15. Производство ферросплавов

15.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂ при

производстве ферросплавов (феррохрома, ферромарганца, ферромolibдена, ферроникеля, ферросилиция, ферротитана, ферровольфрама, феррованадия, силикомарганца и других видов ферросплавов или металлического кремния), возникающие в результате окисления углерода топлива, сырья, восстановителей, углеродсодержащих материалов и разложения карбонатов с учетом сохранения части углерода в составе ферросплавов и сопутствующих продуктах и отходах производства.

15.2. Выбросы CO_2 , возникающие при стационарном сжигании топлива для энергетических и технологических целей, не связанных непосредственно с производством ферросплавов, определяются с использованием пункта 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения.

В тех случаях, когда производство ферросплавов входит в состав предприятия черной металлургии, объем выбросов CO_2 от производства ферросплавов определяется в совокупности с выбросами CO_2 от других производств металлургического предприятия в порядке, предусмотренном в пункте 14 "Черная металлургия" настоящего приложения.

15.3. Выбросы CH_4 и N_2O , фугитивные выбросы, выбросы от обращения с отходами потребления и производства в данной категории не учитываются.

15.4. Количественное определение выбросов CO_2 выполняется на основе составления углеродного баланса ферросплавного производства с учетом всех входящих и выходящих материальных потоков по формуле (15.1):

, (15.1)

где:

$E_{\text{CO}_2, y}$ - выбросы CO_2 от производства ферросплавов за период y , т CO_2 ;

$\text{RMC}_{i, y}$ - расход i -углеродсодержащего сырья, материала и восстановителя на производство ферросплавов за период y , т;

$W_{C, i, y}$ - содержание углерода в i -углеродсодержащем сырье, материале и восстановителе за период y , т C/т ;

$\text{FC}_{j, y}$ - расхода j -топлива на производство ферросплавов за период y , т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

$W_{C, j, y}$ - содержание углерода в j -топливе за период y , т C/ед. ;

$P_{k, y}$ - производство k -ферросплава за период y , т;

$W_{C, k, y}$ - содержание углерода в k -ферросплаве за период y , т C/т ;

$\text{SP}_{l, y}$ - производство сопутствующей продукции или образование отходов при производстве ферросплавов за период y , т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

$W_{C, l, y}$ - содержание углерода в сопутствующей продукции или отходах, т C/т ;

k - вид производимого ферросплава;

i - вид углеродсодержащего сырья, восстановителя, материала (руда, кокс, электроды, стальная стружка и так далее);

j - вид топлива (природный газ, уголь и другие);

l - вид сопутствующей продукции или отходов (шлак, пыль и другие).

15.5. Перечень используемых в технологическом процессе получения ферросплавов углеродсодержащего сырья, материалов и топлива, а также выпускаемой продукции формируется для идентичных технологических процессов в отдельности или для всех ферросплавных производств организации в совокупности на основе фактических данных организации.

При выполнении количественного определения выбросов от производства ферросплавов необходимо учитывать: сырье (при наличии в нем углерода), восстановители (коксовый орешек, кокс, уголь и другие), углеродсодержащие материалы и электроды, произведенные ферросплавы, образование отходов и побочных продуктов, не возвращаемых в производство (шлаки, шламы, пыль газоочистки и другие) при наличии необходимых данных об их количестве и содержании в них углерода.

Перечень углеродсодержащего сырья, материалов и топлива, а также выпускаемой основной и сопутствующей продукции и образующихся отходов расходных материалов и продукции регулярно пересматривается с целью учета всех видов углеродсодержащих ресурсов, оказывающих существенное влияние на количество выбросов парниковых газов.

Если в технологическом процессе в качестве топлива или восстановителя используются древесина, древесные отходы или древесный уголь, то данные виды материалов исключаются из расчетов.

15.6. Количество производимых ферросплавов ($P_{k,y}$), сопутствующей продукции и образованных отходов ($SP_{l,y}$), расходуемых углеродсодержащего сырья, материалов ($RMC_{i,y}$) и топлива ($FC_{j,y}$) принимается по фактическим данным организации за отчетный период в соответствии с пунктом 10 настоящей Методики.

15.7. Расход сырья, материалов и топлива, а также выпуск основной и сопутствующей продукции и образование отходов определяются в границах объектов ферросплавного производства, включая вспомогательные объекты производства. Производство сопутствующей продукции или образование отходов ($SP_{l,y}$) должно отражать только их количество, выведенное за границы объектов соответствующих технологических процессов (не возвращенных в производство).

15.8. Содержание углерода в ферросплавах ($W_{C,k,y}$), сопутствующей продукции и образованных отходах ($W_{C,l,y}$) углеродсодержащем сырье и материалах ($W_{C,i,y}$) и топливе ($W_{C,j,y}$) принимается по фактическим данным организации за отчетный период или при отсутствии необходимых данных принимается по таблице 14.1 настоящего приложения. Значения содержания углерода для топлива и восстановителей рассчитывается в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" или при отсутствии необходимых данных принимается по таблице 1.1 настоящего приложения. Значение содержания углерода для топлива и восстановителей должно соответствовать единицам измерения и условиям, при которых определяется расход соответствующих видов топлива и восстановителей.

При отсутствии необходимых данных о содержании углерода в настоящей Методике в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики допускается использование справочных данных из других источников информации с обязательной ссылкой на источник информации.

16. Производство первичного алюминия

16.1. Данная категория включает выбросы парниковых газов, возникающие при электролитическом способе получения первичного алюминия:

перфторуглеродов (CF_4 , C_2F_6) в результате "анодных эффектов" - отклонение технологических параметров в электролизерах;

диоксида углерода (CO_2) при использовании анодной массы и предварительно обожженных анодов в результате окисления углерода анодной массы и анодов в электролизерах и при производстве предварительно обожженных анодов и прокалке кокса в результате сжигания топлива.

16.2. В данную категорию источников парниковых газов не включаются выбросы CH_4 и N_2O от сжигания топлива для прокалки кокса и обжига анодов. Выбросы от стационарного сжигания топлива, использования карбонатов и других категорий источников выбросов парниковых газов определяются в случае наличия таких источников выбросов в организации с использованием пунктов 1 "Стационарное сжигание топлива", 5 "Производство кокса" и 17 "Прочие промышленные процессы" настоящего приложения.

16.3. Выбросы перфторуглеродов от производства первичного алюминия:

16.3.1. Количественное определение выбросов перфторуглеродов (CF_4 , C_2F_6) осуществляется организациями расчетным методом по формулам (16.1 - 16.4). Расчет выбросов перфторуглеродов выполняется по отдельным корпусам электролиза с учетом применяемой технологии получения первичного алюминия. Суммарные значения выбросов перфторуглеродов по организации определяются путем суммирования выбросов по корпусам (сериям) электролиза. Производство электролитического алюминия (M_{Al}), включающего наработку первичного алюминия в

электролизерах за отчетный период, определяется организациями по корпусам электролиза в соответствии с утвержденными на предприятиях технологическими регламентами.

, (16.1)

где:

- выбросы ПФУ, т CO₂ экв. ;
 - потенциал глобального потепления для CF₄ ;
 - потенциал глобального потепления для C₂F₆ ;
- M Al - выпуск алюминия (электролитического), т/год

, (16.2)

, (16.3)

где:

- массовый выброс CF₄ от производства алюминия, т CF₄ ;
- массовый выброс C₂F₆ от производства алюминия, т C₂F₆ ;
- угловой коэффициент для CF₄ , (кг CF₄ /т Ал.) / (минуты анодного эффекта/ванно-сутки);
- весовая доля C₂F₆ /CF₄ , кг C₂F₆ /кг CF₄ .

АЕМ - минуты анодного эффекта на ванно-сутки, (минуты анодного эффекта/ванно-сутки);

$AEM = AEF * AED$, (16.4)

где:

AEF - средняя частота анодных эффектов за период, шт./ванно-сутки;

AED - средняя продолжительность анодных эффектов за период, минут/шт.

16.3.2. Потенциал глобального потепления (ПГП) для перфторметана (CF₄) и перфторэтана (C₂F₆) определяется в соответствии с перечнем парниковых газов, в отношении которых осуществляется государственный учет выбросов парниковых газов и ведение кадастра парниковых газов, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.10.2021 № 2979-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 44, ст. 7456).

16.3.3. Угловой коэффициент выбросов CF₄ зависит от используемой технологии получения первичного алюминия и технологических параметров производства. Следует использовать значения угловых коэффициентов, приведенные в таблице 16.1 настоящего приложения. Организации могут самостоятельно определять значения углового коэффициента на основе выполненных инструментальных измерений. Значения угловых коэффициентов устанавливаются для отдельного предприятия и конкретной технологии производства первичного алюминия с актуализацией не менее 1 раза в пять лет или при существенных изменениях в технологии производства.

16.3.4. Значение весового отношения C₂F₆ к CF₄ (F C₂F₆/CF₄) принимается в соответствии с данными для различных технологий производства первичного алюминия, приведенными в таблице 16.1. Организации могут самостоятельно определять значения весового отношения C₂F₆ к CF₄ (F C₂F₆/CF₄) на основе выполненных инструментальных измерений. Значение весового отношения C₂F₆ к CF₄ устанавливается для отдельного предприятия и конкретной технологии производства первичного алюминия с актуализацией не менее 1 раза в пять лет или при существенных изменениях в технологии производства.

16.3.5. Средняя частота анодных эффектов (AEF) и средняя продолжительность анодных эффектов (AED) принимается по фактическим данным регистрации технологических параметров электролизных корпусов.

16.4. Выбросы диоксида углерода от производства первичного алюминия:

16.4.1. Расчет прямых выбросов CO₂ -эквивалента при электролитическом получении алюминия на электролизерах Содерберга (16.5):

, (16.5)

где:

- выброс CO 2 экв от электролизного производства, т/год;
- выбросы ПФУ, т CO 2 экв (16.1);
- удельный выброс диоксида углерода от электролизеров Содерберга, т CO 2 /т Ал.;

M Al - выпуск алюминия (электролитического), т/год.

16.4.1.1. Расчет выбросов CO 2 от электролизеров Содерберга (16.6 - 16.16).

, (16.6)

где:

- удельный выброс диоксида углерода от электролизных корпусов, т/т Ал.;
- P ам _ расход анодной массы, т/т Ал.;
- потери анодной массы с водородом, т/т Ал.;
 - потери анодной массы с серой и золой, т/т Ал.;
 - потери углерода со смолистыми веществами, т/т Ал.;
 - потери углерода с пылью, т/т Ал.;
 - _ потери углерода с угольной пеной, т/т Ал.;
 - удельный выброс диоксида углерода при мокрой очистке отходящих газов содовым раствором, т/т Ал.;
 - стехиометрический коэффициент пересчета углерода в CO 2 .

Расчет потерь анодной массы в связи с содержанием в ней водорода (16.7):

, (16.7)

где:

- потери анодной массы с водородом, т/т Ал.;

Hп - содержание водорода в анодной массе, %

Расчет потерь анодной массы в связи с содержанием в ней серы и золы (16.8):

, (16.8)

где:

- потери анодной массы с серой и золой, т/т Ал.;

Sам - содержание серы в анодной массе, %;

Zам - содержание золы в анодной массе, %.

Расчет потерь углерода со смолистыми веществами (16.9 - 16.11):

при наличии мокрой ступени газоочистки:

, (16.9)

где:

- потеря углерода со смолистыми веществами, т/т Ал.;
- выброс смолистых веществ через фонарь, кг/т Ал.;
- удельное поступление смолистых веществ в ГОУ, кг/т Ал.;
- содержание углерода в смолистых веществах, %.

При этом:

, (16.10)

где:

- эффективность укрытия электролизера, доли ед
- количество смолистых веществ, выделяющихся в атмосферу при перестановке штырей для

электролизеров с верхним токоподводом, кг/т Ал.
при наличии сухой газоочистки:

, (16.11)

Расчет потерь углерода с пылью:
при наличии мокрой ступени газоочистки:

, (16.12)

где:

- потери углерода с пылью, т/т Ал.;
- удельный выброс пыли через фонарь, кг/т Ал.
- удельное поступление пыли в ГОУ, кг/т Ал.;
- _ содержание углерода в пыли, %.

При этом:

, (16.13)

- эффективность укрытия электролизера, доли ед.
при наличии сухой газоочистки:

, (16.14)

Расчет потерь углерода с угольной пеной:

, (16.15)

где:

- потери углерода с угольной пеной, т/т Ал.;
- выход угольной пены, кг/т Ал.
- содержание углерода в пене, %.

Расчет выброса диоксида углерода при мокрой очистке отходящих газов содовым раствором:

, (16.16)

где:

- удельный выброс диоксида углерода при мокрой очистке отходящих газов содовым раствором, т/т Ал.;
- удельное поступление диоксида серы в ГОУ, кг/т Ал.;
- эффективность улавливания диоксида серы в ГОУ, доли ед.

16.4.1.2. Производство электролитического алюминия (М Ал), включающего наработку первичного алюминия в электролизерах за отчетный период, определяется организациями по корпусам электролиза в соответствии с утвержденными на предприятиях технологическими регламентами.

16.4.1.3. Удельный расход анодной массы (Р ам) за отчетный период принимается по фактическим данным организаций, определенным по материальным балансам сырья.

16.4.1.4. Содержание водорода в анодной массе (Нп - формула 16.7) определяется по данным, полученным в результате установленных в организации процедур, при отсутствии данных принимается 1,4%.

16.4.1.5. Содержание серы и золы в анодной массе (Sам и Zам - формула 16.8) принимается по данным, полученным в результате установленных в организации процедур.

16.4.1.6. При расчете по формуле 16.9 удельное поступление смолистых веществ в газоочистные установки принимается по данным учета выбросов, содержание углерода в смолистых веществах принимается по лабораторного анализа, при отсутствии экспериментальных данных принимается равным 95%.

16.4.1.7. Количество смолистых веществ (- формула 16.10), выделяющихся в атмосферу при перестановке штырей для электролизеров с верхним токоподводом определяется формулой:

(16.10.1)

где:

d л - диаметр лунки (принят равным среднему диаметру участка штыря, запеченного в теле анода),
дм;

h - средняя по электролизеру высота лунки (высота штыря в запечной части анода), дм;

q - степень заполнения лунки, доли ед.;

c - содержание пека в анодной массе, загружаемой перед перестановкой штырей, доли ед.;

- плотность жидкой анодной массы, кг/дм³;

k - выход кокса при быстром коксовании пека, доли ед.;

n ш - количество переставляемых штырей в расчете на 1 т Ал.

16.4.1.8. Удельное поступление пыли в газоочистные установки принимается по данным учета выбросов, содержание углерода в пыли определяются по данным, полученным в результате установленных в организации процедур (формула 16.12).

16.4.1.9. При расчете потерь углерода с угольной пеной (формула 16.15) содержание углерода в пене принимается по данным учета выбросов.

16.4.1.10. Удельное поступление диоксида серы (- формула 16.16) в газоочистные установки принимается по данным учета выбросов.

16.4.2. Расчет прямых выбросов CO₂ экв при электролитическом получении алюминия на электролизерах с обожженными анодами (ОА) производится по формулам (16.17 - 16.21):

, (16.17)

где:

- выброс диоксида углерода от электролизного производства, т CO₂ экв /год;

- удельный выброс CO₂ от электролизеров с обожженными анодами, т CO₂ /т Ал.

- выбросы ПФУ, т CO₂ экв (16.1).

, (16.18)

где:

P_a - расход обожженных анодов нетто, т/т Ал.;

S_a - содержание серы в обожженном аноде, %;

Z_a - содержание золы в обожженном аноде, %;

- потери углерода с пылью, т/т Ал.;

- потери диоксида углерода с угольной пеной, т/т Ал.

Расчет потерь углерода с пылью:

, (16.19)

Расчет потерь углерода с угольной пеной:

, (16.20)

16.4.2.1. Удельный расход обожженных анодов (P_a) за отчетный период принимается по фактическим данным организаций, определенным по материальным балансам сырья.

16.4.2.2. Содержание серы и золы в обожженных анодах (S_a и Z_a) принимается по данным, полученным в результате установленных в организации процедур.

16.4.2.3. Выбросы от сжигания топлива при производстве анодной массы и предварительном обжиге анодов определяются по формулам (1.1) пункта 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего

приложения на основе данных о фактическом расходе топлива на прокалку и сушку кокса и обжиг "зеленых" анодов по данным измерений, низшей теплоте сгорания по фактическим или справочным данным и с учетом коэффициента окисления топлива, принятым равным 1,0.

16.4.3. Выбросы CO₂ от угара при прокалке кокса рассчитываются по формуле (16.21), если прокалка кокса осуществляется на алюминиевом заводе. В случае использования в производстве анодной массы прокаленного кокса, а также при производстве предварительно обожженных анодов выбросы от прокалки кокса не учитываются.

, (16.21)

где:

P_к - расход сырого кокса, т/год;

У_к - угар кокса, %

- содержание углерода в коксе, %

16.4.3.1. Расход сырого кокса (P_к) определяется организациями по фактическим данным организаций, за отчетный период. Угар кокса (У_к) принимается по фактическим данным организаций. Содержание углерода в сыром коксе принимается по данным, полученным в результате установленных в организации процедур, при отсутствии данных принимается равным 96%.

16.4.3.2. Выброс диоксида углерода от обжига зеленых анодов рассчитывается:

, (16.22)

где:

GA - объем производства зеленых анодов, т/год;

0,066 - коэффициент, учитывающий потери летучих, смолистых, пересыпки при обжиге зеленых анодов, д.е.

16.4.3.3. Объем производства зеленых анодов (GA) за отчетный период принимается по фактическим данным организаций.

Таблица 16.1 Угловые коэффициенты, весовое отношение C₂F₆/CF₄ и содержание окисляемого углерода в анодной массе (предварительно обожженных анодах) для расчета выбросов парниковых газов от производства алюминия по различным технологиям

Технология

Угловой коэффициент для CF₄ (S_{CF4}), (кг CF₄/т алюминия) / (минуты анодного эффекта/ванно-сутки)

Весовое отношение C₂F₆/CF₄ (F_{C2F6/CF4}), кг C₂F₆/кг CF₄

CWPB0,1430,121

VSS0,0920,053

HSS0,0990,085

где:

CWPB - электролизеры с предварительно обожженными анодами;

VSS - электролизеры Содерберга с верхним токоподводом;

HSS - электролизеры Содерберга с боковым токоподводом.

17. Прочие промышленные процессы

17.1. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂, возникающие в результате неэнергетического использования топлива, то есть использования топлива в технологических процессах, не связанных с выработкой энергетических ресурсов, использования восстановителей и использовании карбонатных материалов в технологических процессах. Производство кальцинированной соды, водорода, свинца, цинка, карбида кальция,

карбида кремния, целлюлозно-бумажное производство, использование ацетилена для сварки и другие виды хозяйственной деятельности.

17.2. В данную категорию источников парниковых газов не включаются выбросы CH_4 и N_2O , а также выбросы CO_2 от стационарного сжигания топлива и других категорий источников, выделенных в настоящей Методике.

17.3. Количественное определение выбросов CO_2 от неэнергетического использования топлива выполняется по формуле (17.1), использования восстановителей - по формуле (17.2), использования карбонатных материалов - по формуле (17.3).

17.4. Выбросы от неэнергетического использования топлива:

17.4.1. Расчет выбросов выполняется по формуле:

, (17.1)

где:

$E_{\text{CO}_2, y}$ - выбросы CO_2 от неэнергетического использования топлива за период y , т CO_2 ;

$FC_{k, i, y}$ - расход топлива k на производство продукта i за период y , т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

$W_{C, k, y}$ - содержание углерода в топливе k за период y , т С/ед.;

$PP_{i, y}$ - производство продукта i за период y , т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

$W_{C, i, y}$ - содержание углерода в продукте i за период y , т С/ед.;

i - вид производимой продукции;

k - вид топлива, используемого для производства продукции;

n - количество видов продукции;

m - количество видов топлива, используемого для производства продукции.

17.4.2. Производство продукции ($PP_{i, y}$) и расход топлива на производство ($FC_{k, i, y}$) принимается по фактическим данным организации за отчетный период. В расчетах необходимо учитывать дополнительные виды углеродсодержащего сырья и материалов, если они используются в процессе производства, а также образование вторичных углеродсодержащих продуктов и отходов производства, если они выводятся (не возвращаются) из технологического процесса.

17.4.3. Содержание углерода в топливе ($W_{C, k, y}$) и ($W_{C, i, y}$) получаемой продукции принимается по фактическим данным организации за отчетный период, рассчитывается в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных принимается по таблице 1.1 настоящего приложения. При отсутствии необходимых данных о содержании углерода в настоящей Методике допускается использование справочных данных из других источников в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

17.5. Выбросы от использования восстановителей

17.5.1. Расчет выбросов выполняется по формуле:

, (17.2)

где:

$E_{\text{CO}_2, y}$ - выбросы CO_2 от использования восстановителей за период y , т CO_2 ;

$RMC_{i, y}$ - расход i -восстановителя за период y , т, тыс. м³, т у.т. или ТДж;

$W_{C, i, y}$ - содержание углерода в i -восстановителе за период y , т С/ед.;

i - вид восстановителя;

n - количество видов используемых восстановителей.

17.5.2. Расход восстановителей на производство ($RMC_{i, y}$) принимается по фактическим данным организации за отчетный период.

17.5.3. Содержание углерода в восстановителях ($W_{C, i, y}$) принимается по фактическим данным организации за отчетный период, рассчитывается в соответствии с пунктом 1 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения или при отсутствии необходимых данных принимается

по таблице 1.1 настоящего приложения.

17.6. Выбросы CO₂ от использования карбонатов:

17.6.1. Расчет выбросов выполняется по формуле:

, (17.3)

где:

E CO₂,y - выбросы CO₂ от использования карбонатных материалов за период y, т CO₂ ;

M j,y - масса карбоната j, израсходованного за период y, т;

EF CO₂,j - коэффициент выбросов для карбоната j, т CO₂ /т;

j - вид используемых карбонатов (например, CaCO₃ , Na₂CO₃);

n - количество видов используемых карбонатов.

17.6.2. Масса карбоната j, израсходованного (M j,y) принимается по фактическим данным организации за вычетом содержания влаги и примесей (при наличии соответствующих данных).

17.6.3. Значение коэффициента выбросов для карбоната j (EF CO₂,j) принимается по таблицам 6.1 и 8.1 или при отсутствии необходимых данных рассчитывается как стехиометрическое отношение молекулярной массы CO₂ к молекулярной массе карбоната.

18. Транспорт.

18.1. Данная категория стационарных и передвижных источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂ в атмосферный воздух, возникающие в результате сжигания всех видов газообразного, жидкого и твердого топлива в двигателях транспортных средств автомобильного (в том числе автомобилями индивидуальных владельцев), железнодорожного, морского, внутреннего водного и воздушного видов транспорта при осуществлении пассажирских и грузовых перевозок, а также вспомогательными установками для выработки тепловой и (или) электрической энергии для транспортных средств и собственных нужд организаций транспорта, а также для осуществления иных технологических операций.

Организации, использующие технику на основе договора аренды или лизинга, должны учитывать выбросы от данного вида транспорта совместно с транспортом, принадлежащим организации на основе права собственности. Организации, предоставляющие технику на основе договора аренды или лизинга другим сторонним компаниям, должны предоставлять данные о выбросах парниковых газов в качестве справочной информации, в независимости от форм собственного управления, владения и контроля транспортными средствами.

18.2. Выбросы CO₂ от стационарного сжигания топлива в организациях, осуществляющих перевозки автомобильным, железнодорожным, морским, внутренним водным и воздушным транспортом, выполняются в соответствии с пунктом 4 "Стационарное сжигание топлива" настоящего приложения (18.3).

18.3. В целях определения выбросов CO₂ , возникающих в результате сжигания моторного топлива в двигателях транспортных средств, организации определяют расход моторного топлива, используемого для осуществления перевозок автомобильным, железнодорожным, авиационным, морским и речным транспортом за отчетный период по видам топлива.

Определение массы (объема) потребленного топлива должно выполняться организациями в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Расход топлива определяется по данным поставщика топлива или по данным измерений, выполненных непосредственно на транспортном средстве.

В расчет израсходованного топлива должно быть включено потребление топлива вспомогательными силовыми установками транспортных средств, не предназначенными для приведения транспортного средства в движение.

Использование в качестве топлива древесины, древесных отходов, древесного угля или других видов биомассы исключаются из расчетов.

Плотность моторного топлива определяется организациями для каждой партии топлива по результатам лабораторных испытаний, выполненных организацией, осуществляющей перевозки грузов или пассажиров, или поставщиком топлива в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, а при отсутствии фактических данных принимается в соответствии со стандартными значениями, приведенными в таблице 18.1 настоящего приложения.

Организации воздушного, морского и внутреннего водного транспорта должны разделять потребление топлива транспортными средствами данных видов транспорта за отчетный период на международные и внутренние рейсы на основании начальных, промежуточных и конечных пунктов полета воздушных судов или морских и речных судов для каждого рейса, а не по территориальной принадлежности авиационной, морской или речной компании.

18.4. Количественное определение выбросов CO₂ от сжигания топлива в двигателях автотранспортных средств, в том числе индивидуальных владельцев.

Расчет выполняется по отдельным типам автотранспортных средств (грузовой, пассажирский, легковой) и видам потребленного топлива по формуле (18.1):

(18.1)

где:

$E_{CO_2, y}$ - выбросы CO₂ от сжигания топлива в двигателях автотранспортных средств за период y , т CO₂;

$FC_{j, b, y}$ - расход топлива вида j транспортным средством типа b за период y , т;

$EF_{j, b}$ - коэффициент выбросов CO₂ при использовании в транспортном средстве типа b вида топлива j , т CO₂ / т (принимается по таблице 18.1 настоящего приложения);

j - вид топлива (бензин, дизельное топливо, сжиженные нефтяной и природные газы);

b - тип транспортного средства (грузовой, пассажирский, легковой).

Если учет потребления топлива в организации осуществляется в объемных единицах, то израсходованное топливо за отчетный период ($FC_{j, b, y}$) определяется с учетом расхода и плотности топлива по формуле (18.2):

, (18.2)

где:

$FC'_{j, b, y}$ - расход топлива вида j транспортным средством типа b за период y , выраженной в объемной величине, л;

- плотность топлива вида j , кг/л.

Плотность топлива принимается по фактическим значениям организации, осуществляющей перевозки автотранспортными средствами или по справочным данным, приведенным в таблице 18.1 настоящего приложения.

18.5. Количественное определение выбросов CO₂ от сжигания моторного топлива железнодорожного подвижного состава.

Расчет выполняется по видам внутрироссийских перевозок железнодорожным транспортом.

Выбросы CO₂ при сжигании моторного топлива и других топливно-энергетических ресурсов от железнодорожного транспорта, используемого в организациях, не занимающихся магистральными железнодорожными перевозками, не учитываются.

Определение выбросов парниковых газов от передвижных источников должно учитываться по категориям транспорта (тепловозы, паровозы, газотурбовозы, вагоны пассажирские локомотивной тяги, рельсовые автобусы, автомотрисы, специальный самоходный подвижной состав) с указанием видов движения (пассажирское, грузовое, маневровое, хозяйственное, пригородное).

Для передвижных источников принадлежность произведенного ими выброса CO₂ определяется:

- для тягового подвижного состава - по депо приписки локомотивных бригад, эксплуатирующих этот

подвижной состав;

- для самоходного специализированного подвижного состава - по структурному подразделению приписки машинистов (операторов), эксплуатирующих этот подвижной состав;

- для прочих технических средств - по их балансовой принадлежности.

Расчет производится по формуле (18.3):

(18.3)

где:

$E_{CO_2, y}$ - выбросы CO_2 от сжигания моторного топлива на железнодорожном транспорте за период y , т CO_2 ;

$FC_{j, b, y}$ - расход топлива вида j транспортным средством типа b за период y , т (принимается по таблице 18.1 настоящего приложения);

$EF_{j, b}$ - коэффициент выбросов CO_2 при использовании на транспортном средстве типа b вида топлива j , т CO_2 /т (принимается по таблице 18.1 настоящего приложения);

j - вид топлива (дизельное топливо, сжиженный природный газ, уголь, мазут);

b - тип транспортного средства (тепловозы, паровозы, газотурбовозы, вагоны пассажирские локомотивной тяги, рельсовые автобусы, автомотрисы, специальный самоходный подвижной состав).

18.6. Количественное определение выбросов CO_2 от сжигания моторного топлива и других видов топливно-энергетических ресурсов на морском и внутреннем водном транспорте.

Расчет выполняется по видам маршрутов (внутренние или международные) в зависимости от вида топлива, типа двигателя судна и режима его работы по формуле (18.4):

, (18.4)

где:

$E_{CO_2, y}$ - выбросы CO_2 от сжигания моторного топлива и других видов топливно-энергетических ресурсов на морском и речном транспорте, т CO_2 ;

$FC_{DOM/INT, j, b, y}$ - расход топлива вида j (мазут, дизельное топливо) на судне типа b при внутренних (DOM) или международных (INT) перевозках морским или внутренним водным транспортом за период y , т;

$CF_{TCE, j}$ - коэффициент пересчета в тонны условного топлива в угольном эквиваленте по виду топлива j , т.у.т./т;

$CF_{NCV, j}$ - коэффициент пересчета в теплотворную способность топлива по виду топлива a , ТДж/т.у.т;

$EF_{j, b}$ - коэффициент выбросов CO_2 при использовании на судне типа b топлива вида a , кг/ТДж (принимается по таблице 18.1 настоящего приложения);

j - вид топлива (дизельное топливо, сжиженный нефтяной газ);

b - тип судна соответственно при внутренних (DOM) или международных (INT) перевозках морским или внутренним водным транспортом.

Коэффициент пересчета топлива в тонны условного топлива в угольном эквиваленте ($CF_{TCE, j}$) и коэффициент пересчета в теплотворную способность топлива ($CF_{NCV, j}$) определяться на основании данных о виде топлива и типе двигателей конкретных судов.

В случае отсутствия данных о коэффициенте пересчета топлива в тонны условного топлива в угольном эквиваленте ($CF_{TCE, j}$), его значение применяется для мазута - 1,43 т.у.т./т, для дизельного топлива - 1,45 т.у.т./т.

В случае отсутствия данных о коэффициенте пересчета в теплотворную способность топлива ($CF_{NCV, j}$), его значение применяется равным 0,0293 ТДж/т.у.т.

При оценке выбросов CO_2 судами не учитываются конструктивные коэффициенты энергетической эффективности новых судов морского и внутреннего водного транспорта, а также среднегодовой эксплуатационный коэффициент энергоэффективности существующих судов морского и

внутреннего водного транспорта и не рассматриваются использующие эти коэффициенты методики оценки выбросов парниковых газов.

18.7. Количественное определение выбросов CO₂ от сжигания моторного топлива и других видов топливно-энергетических ресурсов на воздушном транспорте.

Расчет выполняется в соответствии с требованиями, приведенными в томе IV Приложения 16 к Конвенции о международной гражданской авиации (ИКАО).

При оценке учитывают выбросы CO₂, возникающие в результате потребления авиационного топлива на всех типах воздушных судов, используемых организациями для осуществления внутренних (DOM) или международных (INT) полетов, включая рейсы без коммерческой загрузки, регулярные и нерегулярные перевозки пассажиров, грузов, багажа и почты, а также наземного транспорта.

При расчете не учитываются выбросы CO₂ от:

- полетов военной авиации и авиации специального назначения, учебно-тренировочных полетов, литерные рейсы и другие виды перевозок за исключением коммерческих воздушных перевозок;
- воздушных судов, отличных от гражданских воздушных судов, выполняющих рейсы в соответствии с действующим сертификатом эксплуатанта;
- использования смазочных материалов и специальных жидкостей для эксплуатации авиационной техники.

Выбросы CO₂ от сжигания топлива наземным транспортом в аэропортах рассчитывается в соответствии с методикой определения выбросов CO₂ от сжигания топлива в двигателях автотранспортных средств, предусмотренной пунктом 18.4 настоящего приложения, по формуле (18.2).

Эксплуатант воздушных судов, использующий один из методов мониторинга потребления топлива, предусмотренных в добавлении 2 к тому IV Приложения 16 к Конвенции о международной гражданской авиации (ИКАО), рассчитывает выбросы CO₂ от сжигания топлива в двигателях воздушных судов от внутренних и международных полетов по следующей формуле (18.5):

, (18.5)

где:

E CO₂,y - выбросы CO₂ от сжигания топлива в двигателях воздушных судов от внутренних (DOM) и международных (INT) полетов за период y, т CO₂;

FC DOM/INT,j,y - расход топлива вида j за период y, т;

EF j - коэффициент преобразования топлива j, т CO₂/т;

j - вид топлива (Jet-A/Jet-A1, AvGas, Jet-B).

Значение коэффициента преобразования топлива (EF j) применяется для топлива Jet-A/Jet-A1 - 3,16 т CO₂/т, для топлива AvGas или Jet-B - 3,10 т CO₂/т.

В случае, если количество топлива определено в единицах объема, то масса потребленного топлива (FC DOM/INT,j,y) определяется с учетом плотности топлива по формуле (18.6):

, (18.6)

где:

FC' DOM/INT,j,y - расход топлива вида j от внутренних (DOM) и международных (INT) полетов за период y, выраженной в объемной величине, л;

- плотность топлива вида j, кг/л;

j - вид топлива.

Плотность топлива принимается по фактическим значениям организации, выполняющие полеты воздушными судами, или по справочным данным, приведенным в таблице 18.1 настоящего приложения.

При отсутствии данных о потреблении авиационного топлива в разрезе внутренних (DOM) и

международных (INT) полетов эксплуатант рассчитывает потребление топлива на основе средних значений часового расхода топлива воздушных судов и данных о налете самолето-часов по внутренним и международным этапам полетов по формуле (18.7):

, (18.7)

где:

FC DOM/INT,j,y - потребление топлива вида j при осуществлении эксплуатантом внутренних (DOM) или международных (INT) полетов за период y, т;

FT DOM/INT,j,x,y - налет, выполненный с потреблением топлива вида j за период y на отдельных типах воздушных судов x при осуществлении эксплуатантом внутренних (DOM) или международных (INT) полетов, самолето-часы;

FR j,x,y - средний часовой расход топлива вида j по отдельным типам воздушных судов x в период y, т/ч;

j - вид топлива;

x - тип воздушных судна.

Налет по отдельным типам пассажирских и грузовых воздушных судов для выполнения внутренних (DOM) или международных (INT) полетов определяется эксплуатантом воздушных судов на основании фактических данных о выполненных полетах воздушных судов.

Средние значения расхода топлива рассчитываются каждым конкретным эксплуатантом на ежегодной основе, исходя из фактических данных о суммарном количестве израсходованного топлива за отчетный период для каждого эксплуатируемого им типа воздушного судна. Средние значения расхода топлива для каждого типа воздушного судна представляются в отчете эксплуатанта о выбросах.

Таблица 18.1 - Коэффициенты выбросов CO₂ при сжигании топлива, а также плотность разных топлив

Вид топлива

Коэффициент выбросов (EF)

Плотность (P), кг/л

т CO₂/т (тыс. м³)

Кг/ТДж

Кг/т.у.т.

Бензин А-76 (АИ-80)3,02669 3002 0310,715

Бензин АИ-923,02669 3002 0310,735

Бензин АИ-933,02669 3002 0310,745

Бензин АИ-953,02669 3002 0310,750

Бензин АИ-983,02669 3002 0310,765

Дизельное топливо летнее3,14974 1002 1720,860

Дизельное топливо зимнее3,14974 1002 1720,840

Дизельное топливо арктическое3,14974 1002 1720,830

Сжиженный нефтяной газ (СНГ) (пропан)2,90363 1001 8490,528 (при t = 0°C)

Сжиженный нефтяной газ СНГ (изобутан)2,90363 1001 8490,582 (при t = 0°C)

Сжиженный нефтяной газ СНГ (н-бутан)2,90363 1001 8490,601 (при t = 0°C)

Компримированный природный газ (КПГ)1,84054 4001 5940,668 (при t = 0°C)

Сжиженный природный газ (СПГ)2,71054 4001 5940,424 (при t = 0°C)

Авиационный керосин3,1671 9002 1000,8

Авиационный бензин3,1069 3002 0500,8

Топливо для реактивных двигателей3,1071 9002 1100,8

Смазочные материалы 2,95---

Топочный мазут-77 400--

Твердые топлива (уголь и продукты его переработки) (рядовой) (т)

Донецкий 2,32---

Кузнецкий 2,33---

Нерюнгринский 2,72---

Черемховский 2,07---

Канско-Ачинский 1,48---

Казахский (Каражаринский) 1,38---

Азейский 1,33---

Читинский 1,40---

Торф (т)

Торф топливный 1,06---

Брикеты и полубрикеты торфяные 1,87---

Отходы (т)

Отходы бытовые (небиологическая фракция) 0,92---

Нефтяные отходы 2,91---

Прочие горючие отходы производства (т у.т.) 4,19---

19. Дорожное хозяйство

19.1. Данная категория стационарных и передвижных источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO₂, возникающие в результате сжигания топлива, других топливно-энергетических ресурсов при осуществлении строительства (реконструкции), содержания, ремонта, капитального ремонта федеральных, региональных, местных автомобильных дорог разных категорий.

При расчете учитываются выбросы CO₂ от транспортных средств, строительно-дорожной техники, а также от вспомогательных установок для выработки тепловой и (или) электрической энергии для транспортных средств, собственных нужд дорожных организаций, для осуществления иных технологических операций строительства (реконструкции), содержания, ремонта, капитального ремонта автомобильных дорог.

19.2. Расчет выбросов CO₂ от дорожного хозяйства производится по формуле (19.1):

, (19.1)

где:

E CO₂,y - выбросы CO₂ в результате сжигания всех видов топлива при осуществлении строительства (реконструкции), содержания, ремонта, капитального ремонта автомобильных дорог за период y, т CO₂;

FC j,b,k,y - расход энергоресурса вида j на этапе жизненного цикла b автомобильной дороги категории k за период y, т;

EF a,b - коэффициент выбросов CO₂ при использовании на этапе жизненного цикла b автомобильной дороги категории k топлива j, т CO₂/т (принимается по таблице 18.1 настоящего приложения);

j - вид энергоресурса (бензин, дизельное топливо, сжиженный нефтяной газ, компримированный природный газ и другие);

b - этап жизненного цикла автомобильной дороги за период y (строительство содержание, ремонт, капитальный ремонт);

k - категория автомобильной дороги в зависимости от вида автомобильной дороги (федеральная, региональная и межмуниципальная, местная).

19.3. Определение объема потребления моторного топлива, других топливно-энергетических ресурсов должно выполняться организациями в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Организации определяют расход моторного топлива, потребление других видов топливно-энергетических ресурсов при строительстве (реконструкции), содержании, ремонте, капитальном ремонте автомобильных дорог за отчетный период по видам топлива.

Расход топлива и других видов топливно-энергетических ресурсов определяется по данным поставщика или по данным измерений, выполненных непосредственно при строительстве (реконструкции), содержании, ремонте, капитальном ремонте автомобильных дорог.

19.4. При отсутствии данных о количестве израсходованных энергоресурсов расчет выбросов CO₂ от дорожного хозяйства производится с использованием данных о протяженности участков автомобильных дорог, на которых за отчетный период проводились работы по строительству (реконструкции), содержанию, ремонту, капитальному ремонту, по формуле (19.2):

, (19.2)

где:

E CO₂,y - выбросы CO₂ в результате осуществления строительства (реконструкции), содержания, ремонта, капитального ремонта автомобильных дорог за период y, т CO₂.

Выбросы за отчетный период (1 год) определяются по формуле (19.3):

$$E_{CO_2, 1 \text{ год}} = (E_{CO_2, y} / Y_{b, k}) \quad (19.3),$$

где:

L b,k,y - протяженность автомобильной дороги категории k на этапе жизненного цикла b, км;

EF b,k - коэффициент выбросов CO₂ на этапе жизненного цикла b автомобильной дороги технической категории k, т CO₂/км;

y - период строительства (реконструкции), капитального ремонта автомобильной дороги, год;

b - этап жизненного цикла автомобильной дороги за период y (строительство, содержание, ремонт, капитальный ремонт);

k - категория автомобильной дороги в зависимости от значения автомобильной дороги (федеральная, региональная и межмуниципальная, местная).

Значения коэффициента выбросов CO₂ на разных этапах жизненного цикла автомобильной дороги определенной категории (EF b,k) приведены в таблице 19.1 настоящего приложения и учитывают специфику предприятий дорожного хозяйства, связанную с технологиями приготовления асфальто-цементобетонных смесей, производства дорожно-строительных работ, выполнения работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, ремонту и содержанию автомобильных дорог разных категорий.

Таблица 19.1 - Значения коэффициента выбросов CO₂ на разных этапах жизненного цикла автомобильной дороги определенной категории (EF)

Наименование	Этап жизненного цикла	Значения коэффициента выбросов CO ₂ на разных этапах жизненного цикла автомобильной дороги (EF) в зависимости от технической категории автомобильной дороги, т CO ₂ /км
IIIIIIIVV		

Автомобильные дороги федерального значения	
--	--

Содержание	43,7325,0016,2214,0911,65
------------	---------------------------

Ремонт	533,28271,70195,84190,1652,05
--------	-------------------------------

Капитальный ремонт	1556,92713,82544,34526,10175,33
--------------------	---------------------------------

Строительство 2958,141356,261034,25999,6333,13

Автомобильные дороги регионального или межмуниципального, местного значения

Содержание 37,3821,377,724,282,94

Ремонт 419,91177,58128,0098,0226,83

Капитальный ремонт 1541,50679,83477,49290,6696,87

Строительство 2293,131004,64808,01740,44246,76

20. Захоронение твердых отходов.

20.1. Выбор метода расчета.

Методология для оценки выбросов от биологического разложения в анаэробных условиях твердых органических отходов на объектах размещения отходов (далее - ОРО): объектах захоронения (полигонах), объектах хранения или аналогичных сооружениях СН 4 с ОРО основана на методе затухания первого порядка (ЗПП). Данный метод допускает, что способные к разложению органические компоненты в отходах медленно разлагаются на протяжении нескольких десятилетий, во время которых происходит формирование СН 4 и СО 2. В результате выбросы СН 4 из отходов, удаленных на ОРО, первые несколько лет остаются высокими, а затем постепенно уменьшаются, так как способные к разложению соединения углерода перерабатываются бактериями. СН 4 продолжает вырабатываться и на закрытых ОРО. Эти данные автоматически учитываются при использовании метода ЗПП.

Уровни оценки выбросов СН 4 с ОРО:

Уровень 1: принцип оценки метода уровня 1 основан на методе ЗПП, использующем значения для данных о деятельности и параметров.

Уровень 2: использует метод ЗПП и параметры, однако также предполагает наличие качественных применимых к конкретным регионам данных о деятельности относительно размещения отходов на ОРО в настоящее время и в прошлом.

Для расчета выбросов СН 4 из ОРО существуют следующие этапы:

Этап 1: Использовать уравнения 1.7 и 1.8 для оценки массы разложимого органического вещества в ежегодно захораниваемых на ОРО отходах.

Этап 2: Использовать уравнения 1.5 и 1.6 для оценки количества накопленного каждый год расчета органического вещества отходов.

Этап 3: Использовать уравнение 1.2 и 1 для оценки выбросов в рассматриваемом году, с учетом рекуперации СН 4.

20.2. Модель затухания первого порядка.

Выбросы метана.

Модель ЗПП основывается на экспоненциальной функции, описывающей ту часть разложимого органического вещества захороненных в течение ряда лет отходов, которая каждый год распадается на СН 4 и СО 2. Часть образованного при этом метана окисляется в верхних слоях ОРО, либо может быть рекуперирована с целью получения энергии или сжигания в факельной установке. Таким образом, количество метана, выброшенного в атмосферу непосредственно со ОРО, будет значительно меньше количества образовавшегося СН 4. Выбросы СН 4, образующиеся от мест захоронения твердых отходов, оцениваются с помощью уравнения 1.

Уравнение 1

Выбросы СН 4 от ОРО

где:

Выбросы СН 4 = СН 4, выброшенный в атмосферу от ОРО, Гг;

СН 4 образованный i,j = СН 4, образованный на определенном типе ОРО (потенциал образования

метана) от категории/вида отходов i , в год, Гг;

i = категория/вид отходов, принятые для расчета выбросов;

j = тип ОРО;

R_j = рекуперированный СН 4 на определенном типе ОРО, в год, для которого выполняется инвентаризация, Гг;

OX_j = коэффициент окисления на определенном типе ОРО в год, для которого выполняется инвентаризация, (дробь).

Так как расчеты для всех категорий/видов отходов и типов ОРО являются одинаковыми, то индексирование по ним (по i и по j) во всех представленных ниже уравнениях (1.2 - 1.7) не используется.

Количество метана, образующегося из биологически разложимых компонентов отходов, рассчитывается через уравнение 1.2.

Уравнение 1.2

Потенциал образования СН 4

$$\text{СН 4 образованный} = \text{DDOCm decomp} \cdot F \cdot 16/12$$

где:

СН 4 образованный = количество СН 4, образованного в год, учитываемы в кадастре, Гг;

DDOCm decomp = масса разложимого органического углерода, распавшегося в год, для которого выполняется инвентаризация, Гг;

F = доля СН 4, по объему, в образованном на ОРО;

16/12 = соотношение молекулярного веса СН 4 /С (соотношение).

Процесс разложения отходов.

Общее уравнение ЗПП отражает активность протекания реакции разложения, которая пропорциональна количеству остающегося реагента, то есть массе нестойкого органического углерода отходов, находящегося в благоприятных для разложения условиях (DDOCm). При этом масса такого вещества, которая останется неразложившейся за определенный период времени в общем виде выражена через уравнение 1.3.

Уравнение 1.3

Уравнение затухания первого порядка

$$\text{DDOCmt} = \text{DDOCm } 0 \cdot e^{-kt}$$

где:

DDOCmt = масса способного к разложению органического углерода, который останется ко времени t на ОРО, Гг;

DDOCm 0 = масса нестойкого DOC, помещенного на ОРО на момент начала реакции (во время 0), Гг;

k = постоянная реакции;

t = время, прошедшее с момента начала реакции, года.

Для расчета метана, выделившегося в течение 1 расчетного года, в общем случае значение DDOCm, разложившегося на СН 4 и СО 2 за период T в промежутке между $(t-1)$ и t , выражено в уравнении 1.4.

Уравнение 1.4

Ddocm, разложившийся за год T

$$\text{DDOCm decompT} = \text{DDOCm0} \cdot [e^{-k(t-1)} - e^{-kt}]$$

где:

DDOCm decompT = масса органического углерода (DDOCm), разложившегося в период между $(t-1)$ и

t, Гг;

T = означает год, для которого производится расчет, относительно начального года 0;

DDOCm 0 = масса DOC, помещенного на ОРО на момент начала реакции (во время 0), Гг;

k = постоянная реакции;

t = время, прошедшее с момента начала реакции, года.

С реакцией первого порядка количество продукта (здесь DDOCm decomp) всегда пропорционально количеству реактивного материала (здесь DDOCm). Это означает, что количество образующегося за год CH 4 соответствует не количеству помещенных в этот период отходов, а общему количеству оставшегося неразложившимся к этому году на ОРО DDOCm. Таким образом, если известно количество разлагающегося органического вещества на ОРО в начале года, то при оценке выбросов каждый год рассматривается, как год номер 1. В этом случае в уравнениях общего вида 1.3 и 1.4 $t=1$, и расчеты производятся с помощью двух уравнений 1.5 и 1.6.

Уравнение 1.5

Масса способного к разложению органического углерода, накопленного в конце года T

$$\text{DDOCma } T = \text{DDOCmd } T + (\text{DDOCma } T-1 \cdot e^{-k})$$

Уравнение 1.6

Масса способного к разложению органического углерода, разложившегося в год T

$$\text{DDOCm decomp } T = \text{DDOCma } T-1 \cdot (1 - e^{-k})$$

где:

DDOCm decomp T = DDOCm, разложившийся до CH 4 в расчетный год T, Гг;

T = год, для которого производится расчет (учитываемый исторический год);

DDOCma T = DDOCm, накопленный на ОРО к концу года T, Гг;

DDOCma T-1 = DDOCm, накопленный на ОРО к концу года предыдущего года (T-1), Гг;

DDOCmd T = DDOCm, удаленный на ОРО в год T, Гг;

k = постоянная реакции.

В уравнениях 1.5 и 1.6 расчетный год, принятый за начальный для всей серии расчетов по годам (год размещения первой порции отходов на ОРО), считается нулевым. Последний расчетный год - последний год, для которого производится инвентаризация.

На большинстве ОРО отходы удаляются непрерывно в течение всего года. Однако известно, что образование CH 4 начинается не сразу после помещения отходов на ОРО. Значение времени задержки изменяется в зависимости от состава отходов и климатических условий. В этом методе предполагается, что реакция распада и образование CH 4 из всех отходов, удаленных в течение расчетного года, начинается по 1 января следующего года, когда среднее время хранения отходов на ОРО до начала реакции (ее задержка) составляет шесть месяцев. В реальности отходы, помещенные в начале года, начнут выделять CH 4 раньше, а отходы, помещенные на ОРО в конце года - позже.

Разложимый органический углерод.

Основой расчета является оценка массы разложимого органического углерода (DOCm) в отходах, удаляемых на ОРО (уравнение 1.7). Его значение зависит как от исходного количества захороненных отходов и их состава, так и от условий их размещения, определяющих возможность разложения органического вещества. В зависимости от выбранного способа проведения расчетов эти данные определяются на основании информации по захоронению различных категорий отходов и (или) их компонентного состава.

Уравнение 1.7

Масса разложимого DOC в отходах, помещаемых на ОРО в год T

$$DDOCm\ T = W\ T \cdot DOC\ T \cdot DOC\ f \cdot MCF\ T$$

где:

$DDOCm\ T$ = масса захороненного на ОРО в год T разложимого органического вещества (DOC), Гг;

T = год, для которого производится расчет (учитываемый исторический год);

$W\ T$ = масса захороненных в год T на ОРО отходов, Гг;

$DOC\ T$ = доля способного к разложению органического углерода в отходах, размещаемых в год T ;

$DOC\ f$ = доля DOC, способного к разложению (дробь);

$MCF\ T$ = поправочный коэффициент CH_4 для анаэробного разложения в год T (дробь).

При проведении расчетов следует учесть, что при подразделении ОРО на управляемые и неуправляемые типы с различными значениями MCF , оценку выбросов от них следует производить отдельно, а результаты суммировать.

Расчет по формуле 1.7 проводится для всех лет, которые учитываются при расчете выбросов парниковых газов от захоронения отходов на ОРО.

20.3. Модели ЗПП для табличных расчетов

При применении уравнений 1.5 и 1.6 используется компактный табличный подход к оценке выбросов. Этого можно добиться с помощью построения расчетной таблицы, содержащей значения $DDOCm\ T$, $DDOCma\ T$, $DDOCm\ decomp\ T$.

Таблица основана на ежегодном количестве отходов, захороненных на ОРО, в течение всего учитываемого периода времени. Из этих значений рассчитывается $DDOCm$, помещаемый на ОРО в течение каждого года (уравнение 1.7).

Оценка процесса разложения отходов с учетом ЗПП проводится с помощью прибавления $DDOCm$, помещенного на ОРО в течение одного года, к $DDOCm$, оставшегося от отходов, размещенных за предыдущие годы (уравнение 1.5). Так как согласно ЗПП отходы, размещенные на ОРО в текущем году, начнут разлагаться только на следующий год, расчет для следующего года $DDOCm\ decomp$ и выбросов CH_4 (уравнения 1.6, 1.2 и 1) производится из этой "промежуточной суммы" $DDOCm$, оставшегося на ОРО. Таким образом, можно провести расчет выбросов для любого года.

В таблице 20.1 приведен пример расчета для шести лет удаления 100 единиц $DDOCm$ в течение каждого года с постоянной реакцией в 0,1. Приведенные в последней колонке таблицы цифры - разложившийся в каждом году $DDOCm$, из которых можно рассчитать выбросы CH_4 .

Таблица 20.1 - Пример краткого метода расчета ЗПП

ГОД

(T)Масса захороненного нестойкого органического углерода ($DDOCm$)Масса накопленного нестойкого органического углерода ($DDOCma$)Масса разложившегося нестойкого органического углерода ($DDOCm\ decomp$)

01001000

1100190,59,5

2100272,418,1

3100346,425,9

4100413,533,0

5100474,139,3

6100529,045,1

20.4. Выбор коэффициентов выбросов и параметров

20.4.1. Способный к разложению органический углерод (DOC)

Содержание измеряется как ГгС/Гг различных отходов, выражаемое в расчетах в массовых долях DOC. Оценка средневзвешенного значения содержания DOC для различных многокомпонентных категорий отходов (например, ТКО) основывается на их составе (по типам отходов) и рассчитывается согласно уравнению 1.8.

Уравнение 1.8

Оценка DOC для многокомпонентных отходов

где:

DOC = доля способного к разложению органического углерода в многокомпонентных отходах;

x = вид (тип) отходов;

DOC x = доля способного к разложению органического углерода в виде отходов i;

W x = доля вида отходов x в категории отходов.

Значения для расчета содержания DOC указаны в таблицах 20.2 (для ТКО) и 20.4 (для промышленных отходов) настоящего приложения. Похожий подход используется для оценки содержания DOC в других отходах, удаленных в регионе. Неактивная часть отходов (стекло, пластик, металл и другие неразлагающиеся отходы, см. таблицу 20.2) является значимой при определении общего количества DOC в общей массе захороненных отходов.

При наличии необходимых данных следует использовать применимые к конкретным регионам значения DOC для каждого компонента отходов. Эта информация получается из исследований процесса захоронения отходов и взятия проб со ОРО, наряду с анализом содержания способного к разложению углерода в каждом компоненте таких отходов.

Таблица 20.2 - Значения содержания в различных компонентах ТКО: сухого вещества, doc, общего углерода и ископаемого углерода

Компонент ТКОСодержание сухого вещества во влажных отходах %DOC (сырые отходы) %DOC (сухие отходы) %C всего (сухие отходы) %C ископаемый в общей массе C %

Бумага/картон752736372

Текстиль8032405120

Пищевые отходы28134545-

Древесина80415151-

Отходы от парков и садов40204949-

Подгузники4024607010

Резина и кожа95--6820

Пластик92--60100

Кости76415454-

Металл100--Нет данныхНет данных

Стекло100--Нет данныхНет данных

Отсев80791750

Другие отходы92--51100

Приведенное в таблице 20.2 содержание влажности распространяется на определенные виды отходов при их образовании. В собранных отходах или, например, размещенных на ОРО, содержание влажности может меняться.

Предположительно 40 процентов текстиля является синтетическим.

Значение 80 содержание сухого вещества во влажных отходах компонента древесина имеет отношение к древесным изделиям по истечении срока годности.

Натуральные резиновые изделия содержат DOC, но практически не разлагаются в анаэробных условиях на ОРО.

Значения, приведенные в таблице 20.2 в процентах, при расчетах следует переводить в доли путем деления на 100. Данные относительно усредненного состава отходов в ТКО в России приводятся в таблице 20.3.

Таблица 20.3 - Усредненный состав компонентов ТКО за 1990, 2001 и 2005 годы, % по массе* (для влажного веса отходов)

Средняя климатическая зонаЮжная климатическая зонаСеверная климатическая зона

199020012005199020012005199020012005

Бумага27,533,539,024,026,027,522,530,531,0

Текстиль5,54,04,05,54,04,06,05,05,0

Пищевые отходы34,040,032,040,044,541,032,035,532,5

Древесина2,21,51,51,51,51,53,03,53,5

Резина и кожа3,00,70,72,01,01,05,02,52,5

Пластик3,53,55,52,04,55,53,03,55,5

Кости1,251,51,51,51,51,53,01,51,5

Металл, стекло, камни11,56,58,28,07,07,513,511,512,0

Отсев менее 16 мм10,06,06,014,07,07,010,05,05,0

Прочие1,52,71,51,53,03,52,01,51,5

Значения, приведенные в таблице 20.3 в процентах, при расчетах следует переводить в доли путем деления на 100.

Таблица 20.4 - Содержание DOC и ископаемого углерода в промышленных отходах (для влажного веса отходов при их образовании)

Вид промышленностиDOC%Общее содержание C %Содержание ископаемого C в общей массе C %Содержание сухого в-ва %

Продукты питания, напитки и табачные изделия (за исключением отстоя сточных вод)1515040

Текстиль24404080

Древесина и древесные изделия4343085

Целлюлоза и бумага (за исключением отстоя сточных вод)4041290

Нефтепродукты, растворители и пластик080100100

Резина-563084

Строительство и демонтаж42483100

Другое 3 147590

Приведенный вид промышленности "Другое" в таблице 20.4 значения DOC используются в качестве значений для всех отходов производственной промышленности, когда данные по объему отходов в соответствии с типом промышленности являются недоступными. Отходы из горной промышленности и карьерных работ должны быть исключены из расчета, так как их объем может оказаться большим, а содержание DOC и ископаемого углерода обычно незначительно.

Значения, приведенные в таблице 20.4 в процентах, при расчетах следует переводить в доли путем деления на 100.

20.4.2. Доля фактически разложившегося способного к разложению органического углерода (DOC_f). Значение DOC_f зависит от многих факторов, таких как температура, влажность, pH, состав отходов и др. Значение для DOC_f соответствует 0,5 (допуская, что среда на ОРО является анаэробной и значение DOC включает лигнин).

Региональные значения DOC_f или значения из схожих регионов используются для DOC_f. В расчете уровня 2 также используются отдельные значения DOC_f, полученные для различных видов отходов, однако эффективная практика заключается в использовании этих значений только при наличии репрезентативных данных по составу отходов.

20.4.3. Поправочный коэффициент для метана (MCF).

Условия разложения отходов различаются в зависимости от условий места расположения отходов на

ОРО. MCF применяется в связи с тем, что конструктивные особенности ОРО и применяемые на ней методы управления процессами складирования и разложения отходами, в том числе для контроля состояния ОРО, определяют степень анаэробности условий. Таким образом, MCF отражает практику управления твердыми отходами на ОРО.

Используются отдельные данные или оценочные значения для количества отходов, захороненных на ОРО различных категорий (Таблица 20.5). Только в том случае, когда невозможно классифицировать свои ОРО, можно использовать MCF для "ОРО вне категории".

Таблица 20.5 - Классификация ОРО и поправочные коэффициенты для метана (MCF)

Тип объекта размещения Поправочный коэффициент для метана (MCF)

Управляемый - анаэробный 1,0

Управляемый - полуанаэробный 0,5

Неуправляемый - глубокий (> 5 м отходов) и (или) с высоким уровнем грунтовых вод 0,8

Неуправляемый - неглубокий (< 5 м отходов) 0,4

ОРО вне категории 0,6

Значения показателя, приведенного в таблице 20.5 "Управляемый - анаэробный" должны присутствовать находящиеся под контролем места для удаления отходов (т.е. отходы отправляются на специальные площадки, на которых в той или иной мере имеются контролируемая "продувка" отходов и контролируемая защита от возгорания) и при этом должно соблюдаться хотя бы одно из перечисленных условий: (i) отходы чем-либо укрываются, (ii) осуществляется их механическая спрессовка, или (iii) отходы укрываются послойно.

Для значения показателя, приведенного в таблице 20.5 "Управляемый - анаэробный" необходимо наличие находящихся под контролем мест для размещения отходов и при этом должно соблюдаться хотя бы одно их перечисленных условий: (i) отходы укрываются негерметичным материалом, (ii) имеются сточные дренажные системы, и (iii) вентиляционные системы.

Для значения показателя "Неуправляемый - глубокий (> 5 м отходов) и (или) с высоким уровнем грунтовых вод", приведенного в таблице 20.5 все ОРО, не соответствующие критериям управляемых ОРО, и на которых глубина отходов превышает или равна 5 метрам и (или) имеется высокий уровень грунтовых вод в верхнем уровне земли.

Для значения показателя "Неуправляемый - неглубокий (< 5 м отходов)", приведенного в таблице 20.5, все ОРО, не соответствующие критериям управляемых ОРО и глубина которых не превышает 5 метров.

Доля твердых отходов, удаленных на ОРО и MCF отображают способ управления отходами и влияние структуры ОРО и практики управления на образование CH₄. Значения MCF, приведенные в таблице 20.5, относятся к каждой из четырех категорий ОРО.

20.4.4. Доля CH₄ в газе, образованном на ОРО (F).

Большинство отходов на ОРО образуют свалочный газ (биогаз) с приблизительным 50-процентным содержанием CH₄. Только материалы, включающие в свой состав значительное количество жира и масла, могут производить газ с содержанием CH₄ в размере более 50 процентов. Таким образом, значение доли CH₄ в биогазе равно 0,5.

При выборе региональных значений F следует учесть, что долю CH₄ в образованном газе с ОРО нельзя путать с измерением CH₄ в газе, выброшенном со ОРО.

20.4.5. Коэффициент окисления (OX).

OX отражает количество, образовавшееся на ОРО метана, которое окисляется в почве или в другом материале, покрывающем отходы.

Значение для OX соответствует нулю (таблица 20.6). Использование коэффициента окисления в 0,1

оправдано для покрытых, хорошо контролируемых ОРО, и определяет проникновения сквозь укрывной материал и просачивание через трещины.

Любые количества СН 4, которые были рекуперированы из тела ОРО, должны вычитаться из общего образовавшегося количества до того, как будет применен коэффициент окисления.

Таблица 20.6 - Значения для коэффициента окисления (ОХ)

Тип объекта размещения Коэффициент окисления (ОХ)

Управляемый, неуправляемый и ОРО вне категории 0

Управляемый, укрытый СН 4 окисляющим материалом 0,1

Значение показателя "Управляемый, неуправляемый и ОРО вне категории", приведенного в таблице 20.6, являются управляемые, но не укрытые проветриваемым материалом.

20.4.6. Период полураспада и постоянная реакции ЗПП (k).

Значение полураспада $t_{1/2}$ является временем, достаточным для разложения органического вещества в отходах до половины его первичной массы. Значение полураспада определяет скорость протекания реакции разложения на каждой ОРО и зависит от широкого спектра факторов, связанных с составом отходов, климатическими условиями на ее территории, характеристикой ОРО, практикой обращения с отходами и другими.

Для получения приемлемых по точности результатов по методу ЗПП необходимо использовать исторические данные об удалении отходов за период, насчитывающий от 3 до 5 "периодов полураспада".

В модели ЗПП и уравнениях в пункте 20.4 используется постоянная интенсивность реакции k. Отношение между временем полураспада и постоянной коэффициента протекания реакции k определяется уравнением 1.9:

Уравнение 1.9

Соотношение между полураспадом и постоянной реакции ЗПП

$$k = \ln(2) / t_{1/2}$$

где:

k = постоянная реакции (г⁻¹);

$t_{1/2}$ = время периода полураспада (годы).

Два альтернативных подхода, чтобы выбрать период полураспада (или k) для проведения расчетов: (а) рассчитать средневзвешенную $t_{1/2}$ для смешанных разных видов отходов (например, компонентов ТКО), этот подход предполагает, что разложение различных типов отходов полностью зависит друг от друга. Вариант (а) также подходит для регионов, не располагающих достаточными данными по составу ТКО.

(b) разделить поток отходов на виды в соответствии с их скоростью разложения.

Второй подход предполагает, что разложение различных видов отходов не зависит друг от друга и применяется в регионах, располагающих данными по составу отходов.

Для обоих вариантов значения полураспада определяются как функция климатической зоны, так как содержание влаги на ОРО является существенным элементом анаэробного разложения и образования СН 4. С помощью региональных климатических данных возможно проведение оценки образования СН 4 в различных регионах (или районах региона).

Значения k и соответствующий период полураспада приводятся в таблице 20.7 настоящего приложения. Эти значения k основываются на характеристиках, используемых в развитых странах с умеренным климатом.

Таблица 20.7 - Значения k и соответствующих периодов полураспада ($t_{1/2}$)

Климатическая зона

Арктическая и умеренная

(MAT < 20°C) Тропическая

(MAT > 20°C)

Тип отходов Сухая

(MAP/PET < 1) Влажная

(MAP/PET > 1) Сухая

(MAP < 1000 мм) Сухая и влажная

(MAP > 1000 мм)

kt 1/2 kt 1/2 kt 1/2 kt 1/2

Медленно разлагающиеся отходы Бумажные или текстильные отходы 0,04170,06120,045150,0710

Древесные Отходы или солома 0,02 2 35 2 0,03230,025280,03520

Умеренно разлагающиеся отходы Другие (непищевые) органические или разложимые отходы из садов и парков 0,05140,170,065110,174

Быстро разлагающиеся отходы Пищевые отходы или отстой сточных вод 0,06120,18540,08580,42
ТКО (в целом) 0,05140,0970,065110,174

где:

MAT - среднегодовая температура;

MAP - среднегодовая норма осадков;

PET - потенциальная эвапотранспирация;

MAP/PET - соотношение MAP к PET.

Среднегодовые региональные (районные) MAT, MAP и PET во временных рядах выбираются для проведения оценки выбросов.

20.4.7. Рекуперация метана (R).

Значение для рекуперации CH₄ соответствует нулю. Рекуперация CH₄ должна быть учтена лишь в тех случаях, когда есть достоверные данные о деятельности соответствующих проектов. Следует учитывать, что при оценке выбросов используется значение рекуперированного метана, а не биогаза. С учетом технологии извлечения метана, рекуперированный CH₄ должен вычитаться из количества образовавшегося CH₄ до его окисления в верхнем слое ОРО.

21. Биологическая переработка твердых отходов.

21.1. Выбор метода расчета

Выбросы CH₄ и N₂O при биологической переработке отходов оцениваются с помощью метода, указанного в уравнениях 2 и 2.1.

Уравнение 2

Выбросы CH₄ при биологической переработке отходов

где:

Выбросы CH₄ = общее количество выбросов CH₄ от биологической переработки отходов, ГГ CH₄ ;

BW_j = масса органических отходов, подвергшихся переработке в соответствии с ее типом j, ГГ;

EF_j = коэффициент выбросов для типа переработки j, г CH₄ /кг обрабатываемых отходов;

j = тип биологической переработки: компостирование или анаэробное сбраживание;

R = общее количество рекуперированного CH₄ , Гг CH₄ .

Уравнение 2.1

Выбросы N₂O при биологической переработке отходов

где:

Выбросы N₂O = общее количество выбросов N₂O от биологической переработки отходов, ГГ N₂O;

BW_j = масса органических отходов, подвергшихся биологической обработке в соответствии с ее

типом j , ГГ;

EF_j = коэффициент выбросов для переработки типа j , г N₂O/кг обрабатываемых отходов;

j = тип биологической переработки: компостирование или анаэробная.

Расчет проводится по уровням:

Уровень 1: при расчетах используются коэффициенты выбросов.

Уровень 2: при расчетах используются коэффициенты выбросов для конкретного региона.

Уровень 3: при расчетах используются данные непрерывных или периодических измерений, проводимых на конкретных установках или объектах.

21.2. Выбор коэффициентов выбросов

Выбросы, образующиеся при компостировании и анаэробной переработке отходов на биогазовых установках, будут зависеть от таких факторов, как вид обрабатываемых отходов, количество и вид используемых вспомогательных материалов (таких как древесные стружки и торф), а также технологических особенностях процесса и параметров установки.

В таблице 21.1 приведены факторы для выбросов CH₄ и N₂O при биологической обработке.

В расчетах уровня 2 коэффициенты выбросов должны основываться на данных, учитывающих соответствующие варианты биологической переработки, применяемые в конкретном регионе.

Эффективная практика заключается в последующем использовании современных данных для их улучшения. Затем должны быть пересчитаны соответствующим образом оценочные показатели для всех расчетных лет.

Таблица 21.1 - Коэффициенты выбросов CH₄ и N₂O при биологической обработке отходов

Вид биологической переработки Коэффициенты выбросов CH₄

(г CH₄ /кг отходов) Коэффициенты выбросов N₂O

(г N₂O/кг отходов)

на основе сухого весана основе сырого весана основе сухого весана основе сырого веса

Компостирование 1040,60,3

Анаэробное сбраживание в биогазовых установках 21 Не учитываем Не учитываем

Допущения для обрабатываемых отходов: 25 - 50% DOC в сухом веществе, 2% N в сухом веществе, Содержание влаги - 60%. Коэффициенты для сухих отходов рассчитаны на основании коэффициентов для влажных отходов, допуская, что содержание влаги соответствует 60% во влажных отходах.

22. Сжигание отходов.

22.1. Выбор метода расчета определения выбросов CO₂.

Метод оценки выбросов CO₂ при сжигании отходов основывается на оценке эффективности процесса окисления ископаемого углерода в сжигаемых отходах, зависящего от применяемых технологий сжигания.

Необходимо отметить наличие возможности двойного учета выбросов CO₂ в связи с тем, что отходы часто сжигаются на предприятиях для получения энергии или тепла.

22.2. Выбросы CO₂ от сжигания твердых отходов

Расчет выбросов CO₂ производится согласно уравнению 3 и базируется на оценке количества отходов, подвергнутого инсинерации, с использованием значений для содержания сухого вещества, общего содержания углерода, доли ископаемого углерода и коэффициента окисления.

Уравнение 3

Выбросы CO₂ от сжигания отходов

где:

Выбросы CO₂ = выбросы CO₂ в год, для которого выполняется инвентаризация, Гг/год;

$ISW_{i,j}$ = масса твердых отходов категории/вида i (вес влажного вещества), подвергнутых разным способам сжигания, Гг/год;

$dm_{i,j}$ = доля сухого вещества в отходах (во влажном весе), подвергнутых разным способам сжигания;

CF_{ij} = доля углерода в сухом веществе (общее содержание углерода) сжигаемых отходов;

FCF_{ij} = доля ископаемого углерода в общем количестве углерода сжигаемых отходов;

OF_{ij} = коэффициент окисления;

$44/12$ = коэффициент преобразования из C в CO_2 ;

i = категории отходов, подвергаемых сжиганию;

j = способ сжигания: инсинерация.

Для смешанных отходов известного компонентного состава (например, категории ТКО или промышленные), сжигаемых совместно, эффективная практика заключается в расчете выбросов CO_2 на основании данных о составе составляющих его видов (типов) отходов, как указано в уравнении 3.1.

Уравнение 3.1

Выбросы CO_2 от многокомпонентных отходов

где:

Выбросы CO_2 = выбросы CO_2 от сжигания многокомпонентного отхода, Гг/год;

IWX = общая масса многокомпонентного отхода (влажный вес), подвергнутого инсинерации, Гг/год;

WF_X = доля компонента x (по типу отходов) в отходе (во влажном весе), подвергнутого инсинерации);

DM_X = доля сухого вещества в компоненте x в отходе, подвергнутого инсинерации;

CF_X = доля углерода в сухом веществе (например, содержание углерода) компонента x ;

FCF_X = доля ископаемого углерода в общем количестве углерода в компоненте x ;

OF_X = коэффициент окисления, (доля);

$44/12$ = коэффициент преобразования из C в CO_2 ;

x = вид (тип) отходов, составляющий многокомпонентный отход.

При этом должно соблюдаться следующее условие:

Если данные о деятельности по отходам доступны на основании сухого вещества, что предпочтительно, то можно использовать то же уравнение без указания содержания сухого вещества и влажности. Также, если используются данные по доле ископаемого углерода в сухом веществе, то CF_i и FCF_i необходимо объединить в один компонент.

При наличии отдельных данных по инсинерации отходов эффективная практика заключается в проведении оценки выбросов отдельно для каждого типа сжигания и суммирование их итоговых результатов.

Расчет проводится на следующих уровнях:

Уровень 1: использование данных по общему количеству отходов по категориям, значений для коэффициентов выбросов.

Уровень 2: использование региональных значений для состава отходов и коэффициентов выбросов (уровень 2a, уровень 2b). В данном случае, уравнения 3 и 3.1 применяются так же, как и для метода уровня 1.

Эффективная практика заключается в использовании метода уровня 2, когда выбросы CO_2 при сжигании отходов являются ключевой категорией.

Уровень 2a требует использования региональных данных о деятельности и значений для других параметров (уравнение 3.1).

Для уровня 2b помимо использования региональных данных по составу отходов, требуется пользоваться данными по количеству сожженных отходов, разделенных по видам (типам)

(уравнение 3) или составу ТКО (или других многокомпонентных отходов, уравнение 3.1), содержанию сухого вещества и углерода, доле ископаемого углерода и коэффициенту окисления. В случае наличия таких данных уровень неточности будет ниже, чем при использовании уровня 2а.

Уровень 3: используются данные по конкретным предприятиям.

22.2.1. Выбросы CO₂ при инсинерации жидких отходов.

Жидкие отходы ископаемого топлива рассматриваются как особый тип отходов, если жидкие отходы ископаемого топлива не включены в другие типы отходов (например, промышленные отходы), то выбросы от них необходимо рассчитывать отдельно.

Выбросы CO₂ при инсинерации жидких отходов ископаемого топлива можно оценить при помощи уравнения 3.2.

Уравнение 3.2

Выбросы CO₂ при инсинерации ископаемых жидких отходов

где:

Выбросы CO₂ = Выбросы CO₂ при инсинерации ископаемых жидких отходов, Гг;

ILW_i = количество сожженных ископаемых жидких отходов вида i, Гг;

CLW_i = доля углерода в ископаемых жидких отходах типа i;

OF_i = коэффициент окисления для ископаемых жидких отходов вида i, (доля);

i = вид сжигаемых жидких отходов;

44/12 = коэффициент преобразования из C в CO₂.

При использовании в расчете коэффициентов выбросов, жидкие отходы не подразделяются на отдельные типы или виды.

Уровни оценки выбросов CO₂ при инсинерации жидких отходов ископаемого топлива:

Уровень 1: при расчетах используются региональные данные о количестве сжигаемых жидких отходов и коэффициенты выбросов.

Уровень 2: при расчетах используются региональные данные по видам сожженных отходов, содержанию в них углерода и коэффициенту окисления.

Уровень 3: необходимо использовать данные по каждому предприятию.

22.2.2. Выбор метода для определения выбросов N₂O.

Закись азота выделяется при относительно низких температурах сжигания - 500 - 950°C. Другими важными факторами, влияющими на выбросы, являются тип системы контроля загрязнения воздуха, тип отходов и содержание в них азота, доля избыточного воздуха. Выбросы N₂O при сжигании ископаемых жидких отходов считаются незначительными.

Расчет выбросов N₂O основан на количестве отходов, подвергнутых инсинерации, а также на коэффициентах выбросов, зависящих от применяемых технологий. Данная связь отражена в уравнении 3.3:

Уравнение 3.3

Выбросы N₂O, основанные на оценке общей массы сжигаемых отходов

где:

Выбросы N₂O = выбросы N₂O от сжигания отходов в учитываемом в год, для которого выполняется инвентаризация, Гг/год;

IW_i = количество отходов типа i (вес влажного вещества), подвергнутого инсинерации, Гг/год;

EF_i = Коэффициент выбросов N₂O (кг N₂O/Гг отходов) для отходов типа i, подвергаемых инсинерации или открытому сжиганию;

10⁻⁶ = коэффициент перевода килограмма в гигаграммы;

i = категории отходов, подвергаемых инсинерации;

j = тип сжигания.

Оценка выбросов N₂O при сжигании отходов проводится на следующих уровнях расчета:

Уровень 1: использование региональных данных по общему количеству отходов, коэффициентов выбросов и параметров.

Уровень 2: использование региональных значений количества сжигаемых отходов по категориям или видам (уровень 2a, уровень 2b) и коэффициентов выбросов для них. На этом уровне используется тот же метод расчета, что и на уровне 1. Если выбросы N₂O при инсинерации отходов являются ключевыми категориями, то эффективная практика заключается в использовании уровня 2.

Уровень 3: необходимо использовать данные по каждому предприятию.

22.3. Выбор коэффициентов выбросов.

Коэффициенты выбросов в контексте инсинерации отходов соотносят объем выделенных парниковых газов с весом отходов, подвергнутых такому типу сжигания. В случае CO₂, также применяются данные по долевого содержанию углерода и ископаемого углерода в отходах. Для N₂O уровень выбросов главным образом зависит от типа обработки и технологии сжигания.

22.3.1. Коэффициенты выбросов CO₂.

При инсинерации отходов следует оценивать выбросы CO₂ по расчетному содержанию ископаемого углерода в отходах. Значения для параметров, связанных с коэффициентами выбросов, приводятся в таблице 22.1.

Таблица 22.1 - Данные для оценки коэффициентов выбросов CO₂ при сжигании отходов

Параметры ТБО Промышленные отходы (%) Осадки сточных вод (%) Ископаемые жидкие отходы (%)

Содержание сухого вещества в % во влажном весе Прим. 1 Нет данных 4 - 8 Нет данных

Содержание С в % в сухом весе Прим. 150 33 80

Содержание ископаемого С % в общей массе углерода Прим. 190 0 100

Коэффициент окисления в % от углерода

- инсинерация 100 100 100 100

- открытое сжигание 58 Не применяется Не применяется Не применяется

Для показателя ТБО в таблице 22.1 следует использовать значения из таблиц 20.2 и 20.3 и уравнения 3.3, 3.4 и 3.5.

Когда отходы сжигаются открыто, вес остатков уменьшается примерно на 47 - 67 процентов.

Следует использовать значение 58%.

Общее содержание углерода в ископаемых жидких отходах представлено в процентном отношении к влажному весу, а не к сухому.

Значения, приведенные в таблице 22.1 в процентах, при расчетах следует переводить в доли путем деления на 100.

22.3.1.1. Общее содержание углерода (CF).

В то время как содержание углерода в сожженных отходах рассчитывается по их исходной массе, часть CF приходится на пластмассу и другие материалы, произведенные из ископаемого топлива. В таблице 22.2 пункта 22.3 приводятся значения содержания углерода для различных категорий или видов отходов. Параметры CF в процентном отношении сухого веса и доли ископаемого углерода можно объединить в один параметр: содержание ископаемого углерода в процентном отношении к сухому весу.

22.3.1.2. Доля ископаемого углерода (FCF).

При определении выбросов от сжигания отходов желательно разделить углерод в отходах согласно его происхождению на биологический и ископаемый. Для расчета выбросов CO₂ при сжигании отходов используется количество FCF в отходах. FCF будет отличаться в зависимости от категории и

вида отходов.

Данные следует учитывать, как компонентный, так и элементный состав сжигаемых в печах отходов и использовать полученные данные при расчете выбросов.

На уровне 2а, для оценки выбросов от ТКО при помощи формулы 3.1, следует использовать конкретные для региона данные по составу ТКО и значения.

22.3.1.3. Коэффициент окисления углерода (OF).

При сжигании отходов, большая часть содержащегося в них углерода окисляется до CO_2 .

Незначительная часть С может окислиться не полностью в связи с недостатками процесса сжигания, в результате часть его не сгорает или частично окисляется до золы.

Предполагается, что у мусоросжигательных печей эффективность близка к 100%, в то время как эффективность открытого сжигания значительно ниже. В таблице 22.1 приводятся коэффициенты окисления в зависимости от применяемой практики утилизации и типа отходов.

Если выбросы CO_2 определяются в регионе на основании используемой технологии или конкретного предприятия, то для определения коэффициента окисления эффективная практика заключается в использовании как количества золы (зольный остаток и зольная пыль), так и содержания углерода в золе.

22.3.2. Коэффициенты выбросов N_2O .

Выбросы N_2O при сжигании отходов зависят от технологии и условий сжигания, использованной технологии уменьшения выбросов NO_x , а также состава таких отходов. При отсутствии региональных данных эффективная практика состоит в применении приведенных в таблице 22.2 коэффициентов выбросов N_2O для различных категорий отходов и практик управления.

Указанные выше коэффициенты выбросов N_2O при сжигании отходов имеют относительно высокий уровень погрешности и следует использовать данные по конкретному региону. Данные получаются из отчетов конкретных предприятий и исследовательских проектов. При необходимости, коэффициенты выбросов N_2O получаются из измерений выбросов. Коэффициенты выбросов N_2O отражают технологию очистки выбросов и отличаются в зависимости от предприятия и химического состава сжигаемых отходов.

Таблица 22.2 - Коэффициенты выбросов N_2O при сжигании отходов

Категория отходов	Технология или практика управления	Коэффициент выбросов (г N_2O /т отходов)	Тип веса
-------------------	------------------------------------	---	----------

ТКО	печи постоянного и полупостоянного режима работы	50	влажный вес
-----	--	----	-------------

ТКО	печи периодического действия	60	влажный вес
-----	------------------------------	----	-------------

ТКО	открытое сжигание	150	сухой вес
-----	-------------------	-----	-----------

Промышленные отходы	все типы инсинерации	100	влажный вес
---------------------	----------------------	-----	-------------

Осадки сточных вод (за исключением канализационных осадков)	все типы инсинерации	450	влажный вес
---	----------------------	-----	-------------

Канализационные осадки	инсинерация	990	сухой вес
		900	влажный вес

23. Очистка и сброс сточных вод.

23.1. Выбросы метана из сточных вод

Расчет для определения выбросов CH_4 из сточных вод проводится по уровням:

Уровень 1: используются региональные данные о распределении сточных вод по системам очистки, для определения коэффициента выбросов и других параметров деятельности используются указанные значения. При использовании этого подхода выбросы от сточных вод и их отстоя

оцениваются совместно, и количество удаленного отстоя считается равным нулю.

Уровень 2: предусматривает использование региональных данных о деятельности и коэффициентов выбросов, в том числе основанных на эксплуатационных измерениях выбросов из водоочистных систем. Эффективная практика на этом уровне расчетов предполагает учет количества органического компонента, извлеченного в качестве осадка сточных вод и удаленного из водоочистных сооружений для дальнейшей утилизации.

Уровень 3: для расчета используются региональные данные и параметры, а также конкретные данные для установок на крупных водоочистных сооружениях.

Метан, собранный на анаэробных сооружениях, может быть рекуперирован и сожжен в факеле или использован в энергетической установке. Количество CH_4 , извлеченного для этих целей, должно быть вычтено из общего количества выбросов метана.

23.1.1. Бытовые сточные воды.

23.1.2. Выбор метода.

Для расчета выбросов CH_4 из бытовых сточных вод эффективная практика предполагает следующие этапы:

Этап 1: Выбрать путь и систему в соответствии с региональными данными о деятельности.

Использовать уравнение 4.3 для определения коэффициента выбросов для каждой системы очистки или сброса бытовых сточных вод.

Этап 2: Использовать уравнение 4.1 или 4.2 для оценки количества способного к органическому разложению вещества в сточных водах.

Этап 3: Использовать уравнение 4 для оценки выбросов, с учетом удаления отстоя и (или) рекуперации CH_4 .

Количество выбросов метана зависит как от массы поступивших в сточные воды органических веществ, так и от характеристик систем их сбора, очистки и сброса. Оценка выбросов CH_4 основана на определении доли сточных вод, обработанных или удаленных каждой определенной системой. При расчете учитывается удаление органических веществ с отстоем сточных вод. Выбросы CH_4 из утилизированных или использованных осадков не входят в категорию "Очистка и сброса сточных вод".

Общее уравнение для оценки выбросов CH_4 из сточных вод по уровню 1:

Уравнение 4

Общее количество выбросов CH_4 из бытовых сточных вод

где:

Выбросы CH_4 = выбросы CH_4 от бытовых сточных вод, CH_4 кг/год;

TOW = общее количество органических веществ в сточных водах, БПК кг/год;

$T_{i,j}$ = степень применения систем очистки или сброса j , для каждой группы населения i ;

U_i = доля населения в группах по урбанизации i ;

i = группы населения по степени урбанизации: сельское, городское и городское, проживающее на высоко урбанизированных территориях;

j = каждый путь или система очистки или сброса;

EF_j = коэффициент выбросов от каждой использованной системы очистки или сброса, кг CH_4 /кг БПК;

R = количество рекуперированного метана, CH_4 кг/год.

Общее количество органически разлагаемого вещества в сточных водах (TOW).

Общее количество биологически разлагаемого вещества в сточных водах (TOW) зависит как от численности населения (использующего региональные системы очистки или сброса), так и от средней величины образования БПК на 1 человека. Для уровня 1 его значение получается согласно уравнению 4.1:

Уравнение 4.1

Общая масса органически разлагаемых веществ в бытовых сточных водах

$$TOW = P \cdot BOD \cdot 0,001 \cdot 365 \cdot I$$

где:

TOW = Общая масса органических веществ в сточных водах, БПК кг/год;

P = количество населения год, человек/год;

BOD = образование БПК на одного жителя, г/человек/сутки;

0,001 = перевод из граммов БПК в килограммы БПК;

365 = перевод из суток в год;

I = поправочный коэффициент для дополнительных промышленных сбросов БПК в систему коммунально-бытовой канализации.

Значение загрязняющих веществ, приходящихся на одного жителя, для расчета по уровню 1, составляет 60 БПК г/человек/сутки (СП 42.13330 "СНиП 2.07.01-89*).

Показатель I в уравнении 4.1 определяет количество БПК в стоках различных предприятий общественного назначения (например, рестораны или продуктовые магазины), которые так же смешаны с бытовыми сточными водами. Значение для I составляет для собранных сточных вод 1,1, а для несобранных - 1,0.

Для оценки TOW по уровню 2 используются региональные данные о поступлении загрязняющих веществ в каждую систему очистки или стока, их значения получаются согласно уравнению 4.2. В этом случае уравнение 4 должно быть модифицировано для их учета.

Уравнение 4.2

Масса органически разлагаемых веществ в системах очистки бытовых сточных водах

$$TOW j = V j \cdot C j \cdot 0,001$$

где:

TOW j = масса органических веществ в сточных водах системы j, БПК кг/год;

j = каждый путь или система очистки;

V j = объем очищаемых или сбрасываемых сточных вод, м³/год;

C j = концентрация органических веществ в сточных водах, г БПК/м³ ;

0,001 = перевод из граммов БПК в килограммы БПК.

При отсутствии отдельных региональных данных об объемах определенного стока (например, очищаемого на месте в неканализованных районах) используются значения по водоотведению и загрязнению из СНиП 2.04.03-85 "Канализация. Наружные сети и сооружения" (СНиП 2.04.03-85) и СП 42.13330 "СНиП 2.07.01-89* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений" (СП 42.13330 "СНиП 2.07.01-89*) или аналогичные региональные значения.

23.1.2.1. Выбор коэффициентов выбросов.

Коэффициенты выбросов для разных источников парниковых газов от сточных вод отражают максимальный потенциал выбросов СН₄ (В_о) и поправочный коэффициент для метана (MCF) для каждого них, как показано в уравнении 4.3.

Уравнение 4.3

Коэффициент выбросов СН₄ для каждого пути или системы очистки или сброса сточных вод

$$EF j = B_o \cdot MCF j$$

где:

EF j = коэффициент выбросов кг СН₄/кг БПК;

j = каждый путь или система очистки или сброса;

B_o = максимальная способность образования CH_4 , кг CH_4 /КГ БПК;

MCF_j = поправочный коэффициент для метана (дробь).

Значение B_o - максимальное количество CH_4 , которое может быть выделено из определенного количества органических веществ (оцененного в БПК или ХПК) в сточных водах, отражает химический состав этих компонентов.

Коэффициент MCF отражает предел, до которого реализуется способность образования CH_4 (B_o) для каждого типа систем очистки и сброса, т.е. является показателем степени анаэробности и эффективности деятельности метаногенных бактерий. Значения MCF приведены в таблице 23.1, а для использования в расчетах системы очистки или сброса (Т) подробно рассмотрены выше. Для системы 1 следует использовать значение 0,8 (для метантенков), для систем 2 - коэффициент 0,1 (централизованные аэробные системы с небольшим выделением метана), для 3 системы - 0,5 (септические системы). Для 4-й системы регионам следует выбрать коэффициент для отхожего места в зависимости от местных условий (или взять усредненное значение).

При использовании коэффициентов MCF , выбросы сточных вод и их отстоя должны оцениваться совместно.

Эффективная практика заключается в использовании конкретных для региона данных для B_o и MCF , там, где они доступны, например, на основании эксплуатационных измерений. При этом должна быть согласованность единиц измерения, используемых для разлагаемого углерода в стоках и для B_o . Оба параметра должны основываться на одинаковых единицах (либо БПК, либо ХПК) для расчета выбросов. При необходимости, в отношении бытовых сточных вод значение B_o , основанное на ХПК, можно перевести в значение, основанное на БПК, умножив его на коэффициент 2,4. Если конкретных для региона данных не существует, используются значения максимальной производительности образования CH_4 , равное 0,6 кг CH_4 /КГ БПК.

23.2.1. Промышленные сточные воды.

Промышленные сточные воды могут обрабатываться на месте, либо сбрасываться в бытовые канализационные системы. В последнем случае данные выбросы должны включаться в категорию выбросов бытовых сточных вод. В пункте 23 рассматривается оценка выбросов CH_4 в результате очистки сточных вод на территории предприятий.

Таблица 23.1 - Значения MCF для бытовых сточных вод

Тип пути или системы очистки и сброса

Примечания

MCF

Системы без обработки стоков

Море, реки и озера Поверхностные водные объекты с большим содержанием органических веществ могут стать анаэробными.

0,1

Отстойники или пруды Открытые и теплые

0,5

Проточные коллекторы (открытые или закрытые) Быстротечные, чистые

0

Системы обработки стоков

Централизованные аэробные водоочистные сооружения Хорошо управляемые

0

Централизованные аэробные водоочистные сооружения Плохо управляемые и (или) перегруженные

0,3

Установка для анаэробного сбраживания отстоя сточных вод (метантенк) Рекуперация CH_4 здесь не

рассматривается.

0,8

Анаэробные реакторыРекуперация CH₄ здесь не рассматривается.

0,8

Анаэробные неглубокие отстойники или прудыГлубина менее 2 метров, использовать экспертную оценку

0,2

Анаэробные глубокие отстойникиГлубина более 2 метров

0,8

Септические системыПоловина БПК оседает в анаэробных резервуарах.

0,5

Отхожее местоСухой климат, уровень грунтовых вод ниже, чем отхожее место, небольшие семьи (3 - 5 человек)

0,1

Отхожее местоСухой климат, уровень грунтовых вод ниже, чем отхожее место, общественное (для большого количества людей)

0,5

Отхожее местоВлажный климат или использование промывных вод, уровень грунтовых вод выше, чем отхожее место

0,7

Отхожее местоРегулярное удаление отстоя.

0,1

23.2.2. Выбор метода.

Оценка потенциала образования CH₄ из промышленных сточных вод основывается на концентрации содержащихся в них органически разлагаемых веществ, их объеме и потребности в очистке таких стоков в анаэробных условиях. Основные источники сточных вод с большим потенциалом образования CH₄ определяются следующим образом:

- производство бумажной массы и бумаги;
- обработка мяса и птицы (скотобойни);
- производство алкоголя, пива, крахмала;
- производство органических химикатов;
- обработка других видов пищевых продуктов и напитков.

Метод оценки выбросов из промышленных сточных вод аналогичен методу, предусмотренному для бытовых сточных вод. Определение коэффициентов выбросов и данных о деятельности при этом более сложно, следует использовать нисходящий подход, включающий следующие этапы:

Этап 1: Выбрать сектора промышленности, в которых будет происходить заметное выделение метана. Использовать уравнение 4.5 для определения общего количества органически разлагаемого углерода в сточных водах (TOW) для промышленного сектора i.

Этап 2: Использовать уравнение 4.6 для получения коэффициента выбросов. Определить коэффициент выбросов для каждого промышленного сектора, основываясь на максимальном значении способности образования метана и среднем конкретном для отрасли поправочном коэффициенте для метана.

Этап 3: Использовать уравнение 4.4 для оценки выбросов, по возможности учесть удаление отстоя сточных вод и (или) рекуперацию CH₄ и суммировать результаты.

Общее уравнение для определения выбросов CH₄ из промышленных сточных вод:

Уравнение 4.4

Общее количество выбросов из промышленных сточных вод

где:

Выбросы CH₄ = Выбросы CH₄ от очистки промышленных сточных вод, кг CH₄ /год;

TOW_i = общее количество органически разложимого материала в промышленных сточных водах *i*, кг ХПК/год;

i = тип сточных вод в зависимости от сектора промышленности и соответствующая ему система очистки;

S_i = количество органического компонента удаленного как отстой кг ХПК/год;

EF_i = коэффициент выбросов для систем очистки или сброса сточных вод промышленности *i*, кг CH₄ /кг ХПК (если в отраслях промышленности используется более одного метода очистки, то этот показатель нужно будет привести к взвешенному среднему значению);

R_i = количество рекуперированного кг CH₄ /год.

Уравнение 4.5

Органически разлагаемый материал в промышленных сточных водах

$$TOW_i = P_i \cdot W_i \cdot COD_i$$

где:

TOW_i = общее количество органически разлагаемого материала в промышленных сточных водах *i*, кг ХПК/год;

i = промышленный сектор;

P_i = общий объем производства промышленного сектора *i*, т/год;

W_i = собранные сточные воды, м³/т продукта;

COD_i = содержание разлагаемых промышленных органические компоненты в сточных водах кг ХПК/м³.

В таблице 23.2 приводятся примеры данных о промышленных сточных водах. При использовании данных о содержании ХПК в стоках следует учитывать, что некоторое количество отстоя сточных вод извлекается из водоочистных сооружений до их биологической очистки и, таким образом, не участвовать в процессе выделения CH₄.

Рекуперация метана (R)

R должна быть учтена только при наличии достоверных данных о соответствующих проектах. При использовании региональных данных об объеме (или массе) рекуперированного биогаза их следует пересчитывать для получения данных о соответствующей массе метана. При отсутствии данных о R она считается равной нулю.

Таблица 23.2 - Примеры данных о промышленных сточных водах

Тип производстваОбразование сточных вод (м³ /тонн)ХПК (кг/м³)

Перегонка спирта2411

Пиво и солодовые напитки6,32,9

Молочная продукция72,7

Рыбопереработка132,5

Мясо и птица134,1

Органические химические вещества673

Нефтепереработка0,61,0

Пластик и смола0,63,7

Бумажная масса и бумага1629

Мыло и моющие средства 30,8

Производство крахмала 910

Рафинирование сахара 113,2

Растительные масла 3,10,8

Овощи, фрукты, соки 205,0

Вино и уксус 231,5

Расчет по типу производства "Бумажная масса и бумага", приведенный в таблице 23.2, производится только при наличии данных об отсутствии предварительной утилизации осадка.

Удаление отстоя сточных вод (S).

Некоторое количество отстоя после очистки сточных вод утилизируется или передается для вторичного использования. Это составляет количество органических отходов, которые следует вычесть из существующего показателя TOW. Эффективная практика заключается в обеспечении согласованности между секторами: количество отстоя сточных вод, извлеченного из TOW, должно совпадать с количеством отстоя, переданного на ОРО, или утилизированного каким-либо иным способом, а также использованного вторично.

При использовании указанных коэффициентов выбросов, выбросы метана от осадков, обрабатываемых на водоочистных сооружениях совместно с загрязненными стоками, учитываются совместно с ними. В этом случае, масса удаляемого ила принимается равной нулю.

23.2.3. Выбор коэффициента выбросов.

Коэффициенты выбросов для разных систем очистки промышленных сточных вод отражают максимальный потенциал выбросов CH₄ (B_o) и поправочный коэффициент для метана (MCF) для каждой из них, как показано в уравнении 4.6.

Уравнение 4.6

Коэффициент выбросов CH₄ для промышленных сточных вод

$$EF_i = B_o \cdot MCF_i$$

где:

EF_i = коэффициент выбросов для каждого пути или системы очистки или сброса, кг CH₄ /КТ ХПК;

i = путь или система очистки или сброса для сточных вод сектора промышленности;

B_o = максимальная способность образования CH₄, кг CH₄ /кг ХПК;

MCF_i = поправочный коэффициент для метана (дробь).

Существует огромная разница потенциала выбросов CH₄ между различными типами промышленных сточных вод. Эффективная практика состоит в том, чтобы использовать значение ХПК для B_o , составляющее 0,25 кг CH₄ /КГ ХПК.

MCF является показателем предела потенциала образования CH₄ (B_o), реализуемого в каждом типе метода очистки и указывает на степень анаэробности системы. Таблица 23.3 включает значения для MCF различных систем очистки. При отсутствии такой информации о применении систем очистки используется значение MCF , равное 0,4.

24. Выбросы закиси азота из сточных вод.

24.1. Выбор метода расчета.

Выбросы закиси азота (N₂O) могут происходить на водоочистных станциях или из азотосодержащих сточных вод после сброса их в реки, озера или моря. Прямые выбросы от нитрификации и денитрификации на водоочистных сооружениях рассматриваются как незначительный источник, и не предполагает их учет. Оценку таких выбросов можно выполнять только в тех регионах, в которых преобладают централизованные системы очистки сточных вод с этапами нитрификации и

денитрификации на уровне оценки выбросов от каждой станции. Далее рассматриваются выбросы N₂O после отвода сточных вод в водоемы.

Таблица 23.3 - Значения MCF для промышленных сточных вод

Типы путей или систем очистки и сброса сточных вод

Примечания

MCF

Системы без обработки стоков

Сброс в моря, реки и озера. Водные объекты с большим содержанием органических веществ могут стать анаэробными, однако здесь это не учитывается.

0

Системы очистки сточных вод

Аэробные очистные сооружения. Хорошо управляемые. Некоторое количество CH₄ выделяется из отстойников и других зон.

0

Аэробные очистные сооружения. Плохо управляются. Перегружены

0,3

Установка для анаэробного сбраживания отстоя сточных вод. Рекуперация CH₄ здесь не учитывается

0,8

Анаэробный реактор. Рекуперация CH₄ здесь не учитывается

0,8

Анаэробные неглубокие отстойники. Глубина менее 2 метров

0,2

Анаэробные глубокие отстойники. Глубина менее 2 метров

0,8

Методы расчета не включают выбросы N₂O из промышленных источников, за исключением промышленных сточных вод, которые сбрасываются в канализационную систему совместно с бытовыми сточными водами.

Методология для определения выбросов из стоков аналогична методам расчета для определения косвенных выбросов N₂O.

Упрощенное уравнение 4.7:

Уравнение 4.7

Выбросы N₂O из отвода сточных вод

$$\text{Выбросы N}_2\text{O} = N_{\text{СТОК}} \cdot EF_{\text{СТОК}} \cdot 44/28$$

где:

Выбросы N₂O = Выбросы N₂O от сточных вод, кг N₂O/год;

N_{сток} = азот в отводе сточных водах, сброшенных в водную среду, кг N/год;

EF_{сток} = коэффициент выбросов N₂O выбросов при сбросе сточных вод кг N₂O-Н/кг N;

44/28 = коэффициент для преобразования кг N₂O-Н в кг N₂O.

Уравнение 4.8

Общее количество азота в отводе очищенных сточных вод

$$N_{\text{СТОК}} = (P \cdot \text{Протеин} \cdot F_{\text{NPR}} \cdot F_{\text{N0N-C0N}} \cdot F_{\text{IND-COM}}) - N_{\text{ОТСТОЙ}}$$

где:

N_{СТОК} = общее годовое количество азота в отводе сточных вод, кг N/год;

P = численность населения;

Протеин = годовое потребление протеина на душу населения, кг/человек/год;

F NPR = доля азота в протеине;

F NON-COM = коэффициент для непотребленного протеина, сброшенного в сточные воды;

F IND-COM = коэффициент для промышленного и коммерческого количества протеина, попутно сброшенного в канализационную систему;

N ОТСТОЙ = азот, удаленный с отстоем сточных вод, кг N/год.

Значения F NPR , F NON-COM , F IND-COM и N ОТСТОЙ для расчета приведены в таблице 23.4.

Эффективная практика не предполагает учет удаления азота с отстоем и его значение равно нулю.

24.2. Выбор коэффициентов выбросов.

Коэффициент выбросов N₂O из оттока азота бытовых сточных вод приведен в таблице 23.4. Его значение основывается на том, что весь азот сбрасывается вместе с отводом сточных вод.

Таблица 23.4 - Параметры для оценки выбросов N₂O

Показатель	Значение	Размерность
------------	----------	-------------

F NPR	0,16	кг N/кг протеина
-------	------	------------------

N ОТСТОЙ	0	кг N/год
----------	---	----------

F NON-COM	1,2	коэффициент
-----------	-----	-------------

F IND-COM	1,25	коэффициент
-----------	------	-------------

EF сток	0,05	кг N ₂ O-N/кг N
---------	------	----------------------------

Приложение

к методике количественного определения объема поглощений парниковых газов, утвержденной приказом

Минприроды России

от 27.05.2022 № 371

МЕТОДЫ РАСЧЕТА КОЛИЧЕСТВЕННОГО ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОГЛОЩЕНИЙ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

1. Оценка объемов поглощений парниковых газов в результате реализации проекта по лесовосстановлению.

1.1. При выполнении проектов по лесовосстановлению следует проводить регулярную оценку (с периодичностью не менее 5 лет) достигнутых изменений запасов углерода в пулах биомассы, мертвой древесины, подстилки и почвы по формуле 1.

(1)

где:

- суммарное изменение в запасах углерода после лесовосстановления; тонны C год⁻¹ ;
- изменение в запасах углерода в пуле биомассы, тонны C год⁻¹ ;
- изменение в запасах углерода в пуле мертвой древесины, тонны C год⁻¹ ;
- изменение в запасах углерода в пуле подстилки, тонны C год⁻¹ ;
- изменение в запасах углерода в пуле почвы, тонны C год⁻¹ .

Оценка изменений запасов углерода в пуле биомассы при лесовосстановлении земель выполняется по формуле 2.

(2)

где:

- изменение в запасах углерода в пуле биомассы, тонны C год⁻¹ ;

С после_биомасса - запасы углерода в пуле биомассы после выполнения работ по лесовосстановлению; тонны С га⁻¹ ;

С до_биомасса - запасы углерода в пуле биомассы до работ по лесовосстановлению; тонны С га⁻¹ ;

А лесовосстановление - площадь земель, на которых выполняется проект по лесовосстановлению; га;

D - период времени между экспериментальными измерениями запаса углерода в пуле биомассе на землях проекта, лет.

Для оценки запасов биомассы используется периодический (ежегодно или 1 раз в 5 - 10 лет) учет древостоя, саженцев и подростов древесных видов, появившегося в результате естественного возобновления.

К древостою относятся деревья с диаметром стволов на высоте 1,3 м более 8 см.

К подросту относят молодые деревья с диаметром ствола на высоте 1,3 м менее 8 см.

Учет проводится следующим методом:

На участках площадью до 5 гектар закладывается 30 учетных площадок, на делянках от 5 до 10 га - 50 и свыше 10 гектар - 100 площадок. Размер площадок - для учета древостоев 400 м² , для учета подростов - 100 м² . При учете указывается порода, высота, для древостоя - диаметр ствола на высоте 1,3 м. Самосев возрастом 1 - 2 года не учитывается.

Количество углерода в пуле биомассы древостоя рассчитывается для каждой древесной породы по формуле (3):

(3)

где:

С биомасса - углерод в биомассе древостоя, кг абсолютно сухого веса;

0,5 - коэффициент пересчета биомассы в углеродные единицы;

d i - диаметр ствола i на высоте 1,3 м, см;

h i - высота дерева i, м;

a и b - коэффициенты аллометрического уравнения для разных фракций и древесных пород (таблица 24).

Таблица 24. Значения коэффициентов аллометрического уравнения для определения абсолютно сухой биомассы фракций древостоев в зависимости от диаметра и высоты деревьев

Фракции фитомассы Коэффициент Значения коэффициентов регрессионных уравнений по породам ель сосна береза

Надземная часть a 0,05330,02170,5443

b 0,89550,98170,6527

Корни a 0,02390,0387

b 0,84080,7281

Всего a 0,12370,0557

b 0,83320,9031

Расчет количества углерода в надземной биомассе для каждого вида подростов и подлеска осуществляется по формуле (4):

(4)

где:

С надз_биомасса - количество углерода в надземной биомассе подростов/подлеска, кг;

0,5 - коэффициент пересчета биомассы в углеродные единицы;

h i - высота стволов подростов деревьев/кустарников, м;

a и b - коэффициенты аллометрического уравнения для надземной биомассы.

Для оценки запасов углерода в подземной биомассе древостоя или подростов используется

соотношение надземной биомассы к подземной биомассе, которое принимается равным 0,39 (при запасе надземной биомассы менее 75 т/га) или 0,24 (при запасе надземной биомассы более 75 т/га).

2. Проведение экспериментальных измерений запасов углерода в пулах подстилки и почвы на землях, предназначенных для лесовосстановления.

2.1. Для выполнения репрезентативных измерений динамики запасов углерода в пулах подстилки и почвы осуществляется закладка постоянных пробных площадей, в пределах которых будет выполняться отбор образцов случайным образом в течение всего времени проекта. В зависимости от общей площади территории, отведенной под проект, каждая пробная площадь должна быть от 0,5 до 1 га.

2.2. При выборе схемы закладки пробных площадей учитываются масштабы территории проекта и ключевые параметры окружающей среды (например, рельеф). Последний фактор служит в качестве параметра стратификации, и при выборке обеспечить полный пространственный учет неоднородностей территории. Периоды проведения повторных измерений составляют 5 лет.

2.3. Отбор проб подстилки проводится на площадках 50 см x 50 см в 10 кратной повторности в пределах каждой пробной площади. Образцы подстилки высушиваются до абсолютно сухого состояния (нулевая влажность) и взвешиваются. Расчет запаса углерода в пуле подстилки проводят путем умножения абсолютного сухого веса пробы на среднее содержание углерода, которые принимается равным 0,4.

Отбор проб почв проводится в соответствии с "ГОСТ 17.4.3.01-2017. Межгосударственный стандарт. Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб" 1 и "ГОСТ 17.4.4.02-2017.

Межгосударственный стандарт. Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа" 2 (далее - ГОСТ 17.4.3.01-2017 и ГОСТ 17.4.4.02-2017 соответственно).

1 Введен в действие приказом Росстандарта от 01.06.2018 № 302-ст "О введении в действие межгосударственного стандарта".

2 Введен в действие приказом Росстандарта от 17.04.2018 № 202-ст "О введении в действие межгосударственного стандарта".

Отбор проб почв проводится с учетом вертикальной структуры, неоднородности покрова почвы, рельефа и климата местности, а также с учетом особенностей загрязняющих веществ или организмов. Отбор проб проводится на пробных площадях, закладываемых так, чтобы исключить искажение результатов анализов под влиянием окружающей среды. Пробные площади намечаются по координатной сетке, с указанием их номеров и координат.

Пробы отбираются по профилю из почвенных горизонтов или слоев с таким расчетом, чтобы в каждом случае проба представляла собой часть почвы, типичной для генетических горизонтов или слоев данного типа почвы. При исследовании изменений запасов углерода почв пробы отбираются с горизонта с глубины от 0 до 5 см и от 5 до 20 (максимум до 100) см.

Следует отобрать не менее одной объединенной (смешанной) пробы весом не менее 1 кг с пробной площади от 0,5 до 1 га, состоящей из 5 - 10 точечных проб.

Пробы почвы для химического анализа высушивают до воздушно-сухого состояния по ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик" 3 (далее - ГОСТ 5180-2015). Воздушно-сухие пробы хранятся в матерчатых мешочках, в картонных коробках или в стеклянной таре. Для определения химических веществ проба почвы в лаборатории рассыпается на бумаге или кальке и разминается пестиком крупные комки. Затем выбираются включения - корни растений, насекомых, камни, стекло, уголь, кости животных, а также новообразования - друзы гипса, известковые журавчики и другое. Почва растирается в ступке пестиком и просеивается через сито с диаметром отверстий 1 мм. Отобранные новообразования анализируются отдельно и подготавливаются к анализу так же, как проба почвы.

3 Введен в действие приказом Росстандарта от 03.11.2015 № 1694-ст "О введении в действие межгосударственного стандарта".

2.4. Химический анализ на общее содержание органического вещества почв проводится по методу, основанному на окислении органического вещества раствором двуххромовокислового калия в серной кислоте и последующем определении трехвалентного хрома, эквивалентного содержанию органического вещества, на фотоэлектроколориметре. Допускаемые относительные отклонения от аттестованного значения стандартного образца для двусторонней доверительной вероятности $P = 0,95$ указаны в таблице 24.1.

Таблица 24.1. Допускаемые относительные отклонения от аттестованного значения стандартного образца для двусторонней доверительной вероятности $P = 0,95$

Массовая доля органического вещества, % Допускаемые отклонения, % (отн.)

До 320

Св. 3 до 515

5 1510

Содержание углерода в органическом веществе почв принимается равным 58%. Пересчет на запас углерода почвы производится с учетом объемной массы почвы (г см⁻³) по формуле (5).

$$C_{\text{почва}} = \text{Орг}\% \cdot H \cdot \text{Об.масса} \cdot 58 / 100 \quad (5)$$

где:

$C_{\text{почва}}$ - запас углерода в пуле почвы на землях, предназначенных для лесовосстановления, тонн С га⁻¹;

Орг% - содержание органического вещества в смешанном почвенном образце, %;

H - глубина отбора проб почвы (например, 20 - при отборе до 20 см и 30 - при отборе до 30 см и так далее), см;

Об.масса - объемная масса почвы, г см⁻³;

58 / 100 - коэффициент для перевода в единицы углерода.

В случае возникновения пожаров на территории, на которой реализуется проект, оценка прямых выбросов парниковых газов (CO₂, CH₄, N₂O) от пожаров проводится по формуле (6):

$$L_{\text{пожар}} = A \cdot M_B \cdot C_f \cdot G_{ef} \cdot 10^{-3} \quad (6)$$

где:

$L_{\text{пожар}}$ - количество выбросов парниковых газов от пожара; тонн каждого парникового газа, например, CO₂, CH₄, N₂O;

A - выжигаемая площадь, га;

M_B - масса доступного для горения топлива (биомасса, подстилка и мертвая древесина), тонн/га.

C_f - коэффициент сгорания; не имеет размерности. Используются значения 0,43 для верхового пожара и 0,15 для низового пожара;

G_{ef} - коэффициент выбросов; г/кг сжигаемого сухого вещества (таблица 24.2)

Таблица 24.2. Коэффициенты выбросов основных парниковых газов при пожарах, г кг⁻¹ сжигаемого вещества (использовать как количественное значение для G_{ef})

Категория CO₂ CH₄ N₂O

Леса 1569 1314,7 1,90,26 0,07

В случае, если проект осуществляется на предварительно осушенных землях, оцениваются ежегодные выбросы CO₂, CH₄ и N₂O по следующим формулам:

$$CO_2_organic = A_{осуш} * EF * 44/12 \quad (7)$$

где:

$CO_2_organic$ - выбросы CO_2 от осушенных почв, тонн CO_2 ;

$A_{осуш}$ - площадь осушенных почв, га;

EF - коэффициент выброса CO_2 от осушенных почв, тонн C га⁻¹ год⁻¹ (значение 0,71 тонн C га⁻¹ год⁻¹).

$$N_2O_organic = A_{осуш} * EF_{N_2O} * 44/28 \quad (8)$$

где:

$N_2O_organic$ - выбросы N_2O от осушенных почв, кг N_2O ;

$A_{осуш}$ - площадь осушенных почв, га;

EF_{N_2O} - коэффициент выброса N_2O от осушенных почв, кг $N-N_2O$ га⁻¹ год⁻¹ (значение 1,71 кг $N-N_2O$ га⁻¹ год⁻¹).

Оценка выбросов метана от осушенных органогенных почв выполняется по формуле (9).

$$CH_4_organic = A_{осуш} * (1 - Frac_{ditch}) * EF_{land} + A_{осуш} * Frac_{ditch} * EF_{ditch} \quad (9)$$

где:

$CH_4_organic$ - выбросы метана, кг CH_4 ;

$A_{осуш}$ - площадь осушенных почв, га;

$Frac_{ditch}$ - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_{land} - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH_4 га⁻¹ год⁻¹;

EF_{ditch} - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH_4 га⁻¹ год⁻¹.

Используются следующие коэффициенты:

$Frac_{ditch} = 0,025$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹;

$EF_{land} = 4,5$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹.

$EF_{ditch} = 217$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹.

2.5. Расчет эмиссии CO_2 от сжигания ископаемого топлива в рамках деятельности по проекту осуществляется по формуле (10):

(10)

где:

C_{FUEL} - выбросы CO_2 от сжигания топлива, тонн;

V_k - объем сожженного топлива k ;

EF_k - коэффициент эмиссии CO_2 от сжигания топлива k .

Данные о коэффициентах выбросов парниковых газов по видам топлива приведены в Приложении № 2 к настоящей Методике.

В расчет включаются различные виды топлива, произведенные с использованием ископаемых энергетических ресурсов, в том числе бензин, керосин, дизельное топливо и другие.

Перевод из единиц углерода в CO_2 осуществляется по формуле (11) путем умножения изменений запасов углерода на 44/12.

(11)

где:

CO_2 - поток CO_2 , тонн CO_2 ;

- изменение запасов углерода, тонн C ;

44/12 - пересчетный коэффициент, не имеет размерности.

Пересчет выбросов метана в CO_2 -эквивалент проводится путем умножением на значение

потенциала глобального потепления 25. Пересчет выбросов закиси азота в CO₂-эквивалент проводится путем умножения на значение потенциала глобального потепления 298. Расчеты проводятся по формуле (12).

CO₂-экв. = ПГ * ПГП (12)

где:

CO₂-экв. - величина выбросов или поглощения иных парниковых газов, кроме CO₂, в единицах CO₂ эквивалента, тонн;

ПГ - величина выброса или поглощения иного парникового газа, кроме CO₂, тонн;

ПГП - потенциал глобального потепления данного парникового газа, не имеет размерности (25 для CH₄; 298 для N₂O).

3. Оценка объемов поглощений парниковых газов в результате реализации проекта по лесоразведению.

3.1. При выполнении проекта по лесоразведению проводится регулярная оценка (с периодичностью не более 5 лет) достигнутых изменений запасов углерода в пулах биомассы, мертвой древесины, подстилки и почвы, а также ежегодную оценку выбросов парниковых газов в результате осушения органогенных почв, от пожаров и от сжигания ископаемого топлива, согласно формулам, представленным в пунктах 1 и 2 Приложения № 3.

4. Оценка объемов поглощений парниковых газов в результате реализации проекта по рекультивации земель.

4.1. Регулярную оценку достигнутых изменений запасов углерода в пулах биомассы и почвы при выполнении проектов, направленных на рекультивацию земель, проводится с периодичностью не более 5 лет по формуле (13).

(13)

где:

- суммарное изменение в запасах углерода в углеродных пулах биомасса и почвы на рекультивированных землях; тонны С год⁻¹;

- изменение в запасах углерода в пуле биомассы на рекультивированных землях, тонны С год⁻¹;

- изменение в запасах углерода в пуле почвы на рекультивированных землях, тонны С год⁻¹.

Оценка изменений запасов углерода в пуле биомассы рекультивированных земель выполняется по формуле (14).

(14)

где:

- изменение в запасах углерода в пуле биомассы на рекультивированных землях, тонны С год⁻¹;

С_{после_биомасса} - запасы углерода в пуле биомассы после выполнения комплекса мероприятий по рекультивации; тонны С га⁻¹;

С_{до_биомасса} - запасы углерода в пуле биомассы до выполнения комплекса мероприятий по рекультивации; тонны С га⁻¹;

А рекультивация - площадь рекультивированных земель, на которых выполняется проект; га год⁻¹;

D - период времени между экспериментальными измерениями запаса углерода в пуле биомассе на землях проекта, лет.

Оценка изменений запасов углерода в пуле почвы рекультивированных земель выполняется по формуле (15).

(15)

где:

- изменение в запасах углерода в пуле почвы на рекультивированных землях, тонны С год⁻¹ ;

С после_почва - запасы углерода в пуле почвы после выполнения комплекса мероприятий по рекультивации; тонны С га⁻¹ ;

С до_почва - запасы углерода в пуле почвы до выполнения комплекса мероприятий по рекультивации; тонны С га⁻¹ ;

А рекультивация - площадь рекультивированных земель, на которых выполняется проект; га год⁻¹ ;

D - период времени между экспериментальными измерениями запаса углерода в пуле почвы земель проекта, лет.

Для точного определения начальных запасов углерода в пулах биомассы (С до _биомасса) и почвы (С до_почва) первое экспериментальное исследование выполнять непосредственно перед началом проведения комплекса мероприятий, направленных на рекультивацию земель.

Для определения конечных запасов (С после_биомасса) и (С после_почва) последующие экспериментальные измерения следует проводить непосредственно после выполнения соответствующих мероприятий, если период проекта составляет 1 год. В случае, если период выполнения проекта предусматривает более длительный период, то измерения следует проводить далее регулярно каждые 5 лет для контроля достигнутых результатов (в 5-ти летних циклах начальными значениями (С до_биомасса и С до_почва) становятся предыдущие последние измеренные значения запасов углерода в пулах биомассы и почвы).

Период времени D будет составлять 1 год при первичной оценке достигнутых результатов непосредственно после выполнения мероприятий и будет равен 5 годам для последующих расчетов. Между годами экспериментальных измерений достигнутый результат принимается равным последней оценке.

После получения каждых следующих результатов полевых измерений запасов углерода, результат, достигнутый в течение предыдущих 5 лет, подлежит пересмотру.

В случае возникновения пожара на землях, на которых реализуется проект, следует оценивать выбросы CO₂ и иных парниковых газов в соответствии с формулой (16).

$$L_{\text{пожар}} = A_n * M_B * C_f * G_{ef} * 10^{-3} \quad (16)$$

где:

L пожар - количество выбросов от пожара, тонн каждого парникового газа, например, CO₂ , CH₄ , N₂O;

A_n - площадь, пройденная пожаром, га;

M_B * C_f - произведение массы доступного для горения топлива и коэффициента сгорания, равный потреблению топливной массы при пожаре, тонн сухого вещества га⁻¹ . Для расчетов используется среднее значение запасов биомассы на землях проекта;

G_{ef} - коэффициент выбросов; г кг⁻¹ сжигаемого сухого вещества (указан в таблице 24.3).

Таблица 24.3. Коэффициенты выбросов основных парниковых газов при пожарах на рекультивированных землях, г кг⁻¹ сжигаемого вещества (использовать как количественное значение для G_{ef})

Категория

CO₂

CH₄

N₂O

Луговые угодья 1613 952,3 0,90,21 0,10

В случае, если проект осуществляется на предварительно осушенных землях, ежегодные выбросы CO₂ , CH₄ и N₂O оцениваются по следующему методу:

$$CO_2_organic = A_{осуш} * EF * 44/12 \quad (17)$$

где:

$CO_2_organic$ - выбросы CO_2 от осушенных почв рекультивированных земель, тонн CO_2 ;

$A_{осуш}$ - площадь осушенных почв рекультивированных земель, га;

EF - коэффициент выброса CO_2 от осушенных почв рекультивированных земель, тонн C га⁻¹ год⁻¹ (значение 5,82 тонн C га⁻¹ год⁻¹).

$$N_2O_organic = A_{осуш} * EF_{N_2O} * 44/28 \quad (18)$$

где:

$N_2O_organic$ - выбросы N_2O от осушенных почв рекультивированных земель, кг N_2O ;

$A_{осуш}$ - площадь осушенных почв рекультивированных земель, га;

EF_{N_2O} - коэффициент выброса N_2O от осушенных почв рекультивированных земель, кг $N-N_2O$ га⁻¹ год⁻¹ (значение 9,5 4,9 кг $N-N_2O$ га⁻¹ год⁻¹).

Оценка выбросов метана от осушенных органогенных почв кормовых угодий выполняется согласно формуле (19).

$$CH_4_organic = A * (1 - Frac_ditch) * EF_{land} + A_{осуш} * Frac_ditch * EF_{ditch} \quad (19)$$

где:

$CH_4_organic$ - выбросы метана, кг CH_4 ;

$A_{осуш}$ - площадь осушенных почв рекультивированных земель, га;

$Frac_ditch$ - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_{land} - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH_4 га⁻¹ год⁻¹ ;

EF_{ditch} - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH_4 га⁻¹ год⁻¹ .

Следует использовать следующие коэффициенты:

$Frac_ditch = 0,05$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹ ;

$EF_{land} = 1,4$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹ .

$EF_{ditch} = 43,63$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹ .

5. Проведение экспериментальных измерений запасов углерода в пулах биомассы и почвы на рекультивированных землях.

5.1. Выполнение репрезентативных измерений динамики запасов углерода в пулах биомассы и почвы рекультивированных земель предусматривает закладку постоянных пробных площадей, в пределах которых будет выполняться отбор образцов случайным образом в течение всего времени реализации проекта.

В зависимости от общей площади территории, отведенной под проект, каждая пробная площадь должна быть от 0,5 до 1 га.

5.2. При выборе схемы закладки пробных площадей учитываются масштабы территории проекта и ключевые параметры окружающей среды (например, рельеф). Последний фактор служит в качестве параметра стратификации, и при выборке обеспечивается более полный пространственный учет неоднородностей территории.

5.3. Отбор проб надземной травянистой растительности проводится на площади 50 x 50 см в 3 - 5 кратной повторности в пределах каждой пробной площади. Образцы травянистой растительности высушиваются до абсолютно сухого состояния и взвешиваются.

5.4. Расчет запаса углерода в пуле надземной травянистой биомассы проводят путем умножения абсолютного сухого веса пробы на среднее содержание углерода, которые принимается равным 50%. Расчет запаса углерода в травянистой биомассе с учетом надземной и подземной частей проводят по формулам (20 - 22).

$C_{\text{биомасса}} = C_{\text{надз.биомасса}} + C_{\text{подз.биомасса}} \quad (20)$

$C_{\text{надз.биомасса}} = \text{Вес} * 0,04 * 0,5 \quad (21)$

$C_{\text{подз.биомасса}} = [a * (C_{\text{надз.биомасса}} * 20) + b] * 0,45/10 \quad (22)$

где:

$C_{\text{биомасса}}$ - запас углерода в пуле биомассы на рекультивированных землях, тонн С га⁻¹ ;

$C_{\text{надз.биомасса}}$ - запас углерода в надземной биомассе, тонн С га⁻¹ ;

$C_{\text{подз.биомасса}}$ - запас углерода в подземной биомассе, тонн С га⁻¹ ;

Вес - средний вес отобранных образцов травянистой биомассы с площади 50 x 50 см, г;

0,04 и 10 - коэффициенты для перевода в единицы запаса тонн на гектар, не имеет размерности;

0,5 и 0,45 - коэффициенты для перевода в единицы углерода массу надземной части биомассы и корней, не имеет размерности;

20 - пересчетный коэффициент, не имеет размерности;

a и b - пересчетные коэффициенты: при значении $C_{\text{надз.биомасса}}$ более 1,75 тонн С га⁻¹ значения a и b принимаются равными 1 и 15 соответственно; при значении $C_{\text{надз.биомасса}}$ менее 1,75 тонн С га⁻¹ значения a и b принимаются равными 0,8 и 11, соответственно.

5.5. Описание отбора и подготовки проб почв приведено в пункте 2.3 настоящего Приложения.

5.6. Химический анализ на общее содержание органического вещества почв, содержание углерода в органическом веществе почв принимается равным 58%. Пересчет на запас углерода почвы производится с учетом объемной массы почвы (г см⁻³) по формуле (23).

$C_{\text{почва}} = \text{Орг}\% * H * \text{Об.масса} * 58/100 \quad (23)$

где:

$C_{\text{почва}}$ - запас углерода в пуле почвы на рекультивированных землях, тонн С га⁻¹ ;

Орг% - содержание органического вещества в смешанном почвенном образце, %;

H - глубина отбора проб почвы (например, 20 - при отборе до 20 см и 30 - при отборе до 30 см и так далее), см;

Об.масса - объемная масса почвы, г см⁻³ ;

58/100 - коэффициент для перевода в единицы углерода.

5.7. Расчет эмиссии CO₂ от сжигания ископаемого топлива в рамках деятельности по проекту осуществляется по формуле (24):

(24)

где:

C_{FUEL} - выбросы CO₂ от сжигания топлива, тонн;

V_k - объем сожженного топлива k ;

E_{Fk} - коэффициент эмиссии CO₂ от сжигания топлива k .

Данные о коэффициентах выбросов парниковых газов по видам топлива приведены в Приложении № 2 к Методике.

В расчет включаются различные виды топлива, произведенные с использованием ископаемых энергетических ресурсов, в том числе бензин, керосин, дизельное топливо и другие.

5.8. Перевод из единиц углерода в CO₂ проводится по формуле (25) путем умножения изменений запасов углерода на -44/12.

(25)

где:

CO₂ - поток CO₂ , тонн CO₂ ;

- изменение запасов углерода, тонн С;

44 / 12 - пересчетный коэффициент, не имеет размерности.

5.9. Пересчет выбросов метана в CO₂-эквивалент проводится путем умножения на значение потенциала глобального потепления 25. Пересчет выбросов закиси азота в CO₂-эквивалент проводится путем умножения на значение потенциала глобального потепления 298. Расчеты проводятся по формуле (26).

$$\text{CO}_2\text{-экв.} = \text{ПГ} * \text{ПГП} \quad (26)$$

где:

CO₂-экв. - величина выбросов или поглощения иных парниковых газов, кроме CO₂, в единицах CO₂ эквивалента, тонн;

ПГ - величина выброса или поглощения иного парникового газа, кроме CO₂, тонн;

ПГП - потенциал глобального потепления данного парникового газа, не имеет размерности (25 для CH₄; 298 для N₂O).

6. Расчет поглощений парниковых газов постоянными лесными землями.

6.1. Оценка изменения запасов углерода.

6.1.1. Оценка поглощения парниковых газов проводится для всех видов управляемых лесов, включая резервные леса, на которых осуществляются лесоклиматические проекты. Эмиссии углерода учитываются по фактическим площадям лесов, погибших в результате воздействия лесных пожаров, вредных организмов, сплошных рубок, ветровалов и иных неблагоприятных факторов.

Расчет запаса углерода в биомассе древостоев по группам возраста преобладающих пород проводится по формуле (27):

$$\text{СР}_{ij} = V_{ij} * \text{КР}_{ij} \quad (27)$$

где:

СР_{ij} - запас углерода в биомассе древостоев группы возраста i преобладающей породы j, тонн С;

V_{ij} - объемный запас стволовой древесины насаждений группы возраста i преобладающей породы j, м³ га⁻¹;

КР_{ij} - конверсионный коэффициент для расчета запаса углерода в биомассе древостоев группы возраста i преобладающей породы j, тонн С м⁻³ (таблица 24.4).

Таблица 24.4. Конверсионные коэффициенты (тонн С м⁻³) для расчета запаса углерода в биомассе древостоя по объемному запасу древесины лесного насаждения

Преобладающая породаЗонаГруппа возраста

Молодняки I и II классов возрастаСредневозрастныеПриспевающиеСпелые и перестойные

Сосна10,4690,3630,3390,353

20,3870,3270,3170,311

30,3700,3180,3140,321

Ель10,4950,4140,4140,395

20,4740,3690,3640,370

30,4270,3470,3420,342

Пихта1 - 30,3740,2820,2700,270

Лиственница10,5150,4970,4830,466

20,4990,4620,4580,448

30,4990,3720,3520,380

Кедр1 - 30,4240,3370,3310,337

Дуб высокоствольный1 - 30,5790,4800,4810,493

Дуб низкоствольный1 - 30,7240,5350,5010,486

Каменная береза1 - 30,7950,5410,5630,636

Прочие твердолиственные1 - 30,5830,5010,5080,520

Береза 10,5640,4850,4520,442

20,5040,4230,3980,396

30,4700,4010,3820,379

Осина, тополь 1 - 30,4300,3640,3400,328

Прочие мягколиственные 1 - 30,4060,3630,3300,339

Кедровый стланик 1 - 30,7000,7660,8330,999

Расчет абсорбции углерода пулом биомассы проводится по формулам 28 - 30:

$$MCP_{ij} = CP_{ij} / S_{ij} \quad (28)$$

$$MAbP_{ij} = (MCP_{ij} - MCP_{i-1j}) / (TI_{i-1j} + TI_{ij}) + (MCP_{i+1j} - MCP_{ij}) / (TI_{ij} + TI_{i+j}) \quad (29)$$

$$AbP_{ij} = S_{ij} * MAbP_{ij} \quad (30)$$

где:

MCP_{ij} - средний запас углерода биомассы насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ ;

CP_{ij} - запас углерода биомассы насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С;

S_{ij} - площадь насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , га;

$MAbP_{ij}$ - средняя годовичная абсорбция углерода пулом биомассы насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ год⁻¹ ;

MCP_{i-1j} - средний запас углерода биомассы насаждений возрастной группы $i - 1$ (предшествующая возрастной группе i) преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ ;

TI_{ij} - временной интервал возрастной группы i преобладающей породы j , лет (таблица 24.5);

TI_{i-1j} - временной интервал возрастной группы $i - 1$ преобладающей породы j , лет (таблица 24.5);

MCP_{i+1j} - средний запас углерода биомассы насаждений возрастной группы $i + 1$ (следующая за возрастной группой i) преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ ;

TI_{i+j} - временной интервал возрастной группы $i + 1$ преобладающей породы j , лет (таблица 24.5);

AbP_{ij} - годовичная абсорбция углерода пулом биомассы насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С год⁻¹ .

Таблица 24.5. Временные интервалы возрастных групп насаждений преобладающих пород

Преобладающая порода \ Зона \ Временной интервал возрастной группы, лет

Молодняк и 1 класса возраста \ Молодняк и 2 класса

возраста \ Средневозрастные \ Приспевающие \ Спелые \ Перестойные

Сосна 1 - 2202040204040

3202020204040

Ель 1 - 2202040204040

3202020204040

Пихта 1 - 3202020204040

Лиственница 1 - 2202060204040

3202040204040

Кедр 1 - 34040120408080

Дуб высокоствольный 1 - 2202040204040

3202020204040

Дуб низкоствольный 1 - 3101030102020

Прочие твердолиственные 1 - 2202040204040

3202020204040

Береза 1 - 3101030102020

Осина 1 - 3101020102020

Прочие мягколиственные1 - 3101020102020

Кедровый стланик1 - 3202060204040

Прочие кустарники1 - 3551051010

6.1.2. Оценка средних годовичных темпов деструктивных нарушений в лесах проводится по формулам (31, 32).

$$ASF = SB/TRB \text{ (31)}$$

где:

ASF - годовичная площадь деструктивных лесных пожаров, га год⁻¹ ;

SB - площадь гарей, га;

TRB - время зарастания гарей, лет (таблица 24.6).

$$ASH = SC/TRC \text{ (32)}$$

где:

ASH - годовичная площадь сплошных рубок, га год⁻¹ ;

SC - площадь вырубок, га;

TRC - время зарастания вырубок, лет (таблица 24.6).

6.1.3. Оценка потерь углерода в пуле биомассы.

Расчет потерь пула биомассы при сплошных рубках проводится по формуле (33):

$$LsPH = ASH \cdot C_{Pm}/S_m \text{ (33)}$$

где:

LsPH - годовичные потери углерода пулом биомассы покрытых лесом земель при сплошных рубках, тонн С год⁻¹ ;

ASH - годовичная площадь сплошных рубок, га год⁻¹ ;

C_{Pm} - суммарный запас углерода биомассы спелых лесов, тонн С;

S_m - суммарная площадь спелых лесов, га.

Поскольку пожары могут охватывать лесные насаждения любого возраста, для оценки потерь пула биомассы используются средние значения по всем лесам. Расчет потерь пула биомассы при пожарах проводится по формуле (34):

$$LsPF = ASF \cdot C_{Pa}/S_a \text{ (34)}$$

где:

LsPF - годовичные потери углерода пулом биомассы покрытых лесом земель при пожарах, тонн С год⁻¹ ;

ASF - годовичная площадь деструктивных лесных пожаров, га год⁻¹ ;

C_{Pa} - суммарный запас углерода биомассы на покрытых лесом землях, тонн С;

S_a - суммарная площадь покрытых лесом земель, га.

Таблица 24.6. Времена зарастания вырубок и гарей по субъектам Российской Федерации

Субъект Российской Федерации

Время зарастания, лет

вырубки

гари

Республика Адыгея (Адыгея)37

Республика Алтай612

Республика Башкортостан510

Республика Бурятия613

Республика Дагестан510
Республика Ингушетия713
Кабардино-Балкарская республика48
Республика Калмыкия35
Карачаево-Черкесская республика48
Республика Карелия714
Республика Коми613
Республика Крым37
Республика Марий Эл510
Республика Мордовия49
Республика Саха (Якутия)613
Республика Северная Осетия - Алания47
Республика Татарстан (Татарстан)49
Республика Тыва25
Удмуртская республика510
Республика Хакасия25
Чеченская республика713
Чувашская республика - Чувашия49
Алтайский край612
Забайкальский край611
Камчатский край817
Краснодарский край37
Красноярский край613
Пермский край713
Приморский край23
Ставропольский край36
Хабаровский край613
Амурская область510
Архангельская область613
Астраханская область35
Белгородская область48
Брянская область49
Владимирская область49
Волгоградская область35
Вологодская область611
Воронежская область48
Ивановская область59
Иркутская область611
Калининградская область48
Калужская область49
Кемеровская область613
Кировская область611
Костромская область510
Курганская область510
Курская область510
Ленинградская область611
Липецкая область49
Магаданская область714

Московская область 510
 Мурманская область 917
 Нижегородская область 49
 Новгородская область 611
 Новосибирская область 510
 Омская область 511
 Оренбургская область 47
 Орловская область 36
 Пензенская область 48
 Псковская область 511
 Ростовская область 25
 Рязанская область 59
 Самарская область 48
 Саратовская область 36
 Сахалинская область 815
 Свердловская область 611
 Смоленская область 49
 Тамбовская область 37
 Тверская область 59
 Томская область 611
 Тульская область 48
 Тюменская область 713
 Ульяновская область 48
 Челябинская область 59
 Ярославская область 510
 г. Москва 510
 г. Санкт-Петербург 611
 г. Севастополь 37
 Еврейская автономная область 613
 Ненецкий автономный округ 613
 Ханты-Мансийский автономный округ - Югра 613
 Чукотский автономный округ 714
 Ямало-Ненецкий автономный округ 613

6.1.4. Годичный бюджет по пулу углерода биомассы рассчитывается для покрытых лесом земель по разности абсорбции и потерь по формуле (35).

$$BP = AbP - LsPH - LsPF \quad (35)$$

где:

BP - годичный бюджет углерода по пулу биомассы покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ ;

AbP - годичная абсорбция углерода пулом биомассы покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ ;

LsPH - годичные потери углерода пулом биомассы покрытых лесом земель при сплошных рубках, тонн С год⁻¹ ;

LsPF - годичные потери углерода пулом биомассы покрытых лесом земель при деструктивных лесных пожарах, тонн С год⁻¹ .

6.1.5. Расчет запаса углерода в мертвой древесине по группам возраста преобладающих пород проводится по формуле (36):

$$CD_{ij} = V_{ij} * KD_{ij} \quad (36)$$

где:

CD ij - запас углерода в мертвой древесине насаждений группы возраста i преобладающей породы j, тонн С;

V ij - объемный запас стволовой древесины насаждений группы возраста i преобладающей породы j, м³;

KD ij - конверсионный коэффициент для расчета запаса углерода в мертвой насаждений группы возраста i преобладающей породы j, тонн С м⁻³ (таблица 24.7).

6.1.6. Расчет абсорбции углерода пулом мертвой древесины аналогичен таковому для пула биомассы и проводится по формулам (37 - 39).

$$MCD_{ij} = CD_{ij} / S_{ij} \quad (37)$$

$$MAbD_{ij} = (MCD_{ij} - MCD_{i-1j}) / (TI_{i-1j} + TI_{ij}) + (MCD_{i+1j} - MCD_{ij}) / (TI_{ij} + TI_{i+1j}) \quad (38)$$

$$AbD_{ij} = S_{ij} * MAbD_{ij} \quad (39)$$

где:

MCD ij - средний запас углерода мертвой древесины насаждений возрастной группы i преобладающей породы j, тонн С га⁻¹;

CD ij - запас углерода мертвой древесины насаждений возрастной группы i преобладающей породы j, тонн С;

S ij - площадь насаждений возрастной группы i преобладающей породы j, га;

MAbD ij - средняя годовая абсорбция углерода пулом мертвой древесины насаждений возрастной группы i преобладающей породы j, тонн С га⁻¹ год⁻¹;

MCD i-1j - средний запас углерода мертвой древесины насаждений возрастной группы i - 1 (предшествующая возрастной группе i) преобладающей породы j, тонн С га⁻¹;

TI ij - временной интервал возрастной группы i преобладающей породы j, лет;

TI i-1j - временной интервал возрастной группы i - 1 преобладающей породы j, лет;

MCD i+1j - средний запас углерода мертвой древесины насаждений возрастной группы i + 1 (следующая за возрастной группой i) преобладающей породы j, тонн С га⁻¹;

TI i+j - временной интервал возрастной группы i + 1 преобладающей породы j, лет;

AbD ij - годовая абсорбция углерода пулом мертвой древесины насаждений возрастной группы i преобладающей породы j, тонн С год⁻¹.

Таблица 24.7. Конверсионные коэффициенты (тонн С м⁻³) для расчета запаса углерода в мертвой древесине по объемному запасу древесины лесного насаждения

Преобладающая породаМакрорегионЗонаГруппа возраста

Сосна110,07970,10750,10950,10730,11960,0592

120,06850,09660,11260,12280,12020,0780

130,05790,08080,09620,11190,10730,0973

210,08080,11870,12100,11470,09590,0698

220,07550,10770,13220,11670,10330,0687

230,07260,09740,12400,13790,12910,0829

310,07730,09860,10990,10150,07970,0526

320,06130,08680,10730,11280,09720,0566

330,06180,08860,10260,10530,09770,0716

410,07400,09820,10120,09810,08240,0491

420,06160,09280,10410,09600,07080,0520

430,06050,08750,14370,11790,09890,0524

Ель110,03320,09930,15300,15130,12880,0664

120,02910,08590,14730,15670,12800,0759
130,03180,09160,11150,14450,13620,0995
210,03400,10570,16250,18080,08850,0909
220,03060,09270,14790,16040,09430,0748
230,03610,11040,11840,14920,10080,1231
310,03220,09180,14710,12710,03720,0644
320,02810,08520,14310,16910,04150,0702
330,03580,09940,11580,13780,07260,0883
410,03240,09330,14800,15820,02980,0586
420,02840,08300,13870,15170,05690,0665
430,03570,10290,11130,14630,07340,0779
Пихта110,03200,10230,09140,11740,10160,0528
120,02700,07780,09830,12460,11100,0658
130,02460,06600,08310,10500,06840,0533
210,03050,09190,07710,12410,02100,0516
220,02840,08310,09080,08690,01030,0543
230,02580,07550,09710,11510,07250,0685
310,03050,09190,07710,12410,03030,0521
320,02530,07310,08740,10620,05940,0633
330,02480,07560,08210,10590,06950,0623
410,03050,08000,10040,11740,06990,0587
420,02700,08030,09180,12920,11230,0876
430,02650,07350,09760,12060,08840,0601
Лиственница110,02900,07440,11080,11590,11400,0689
120,02650,04510,11810,13980,11780,0891
130,02820,03970,08520,12110,12310,0926
210,02790,06270,12600,13970,06500,0961
220,02460,04100,11370,12110,04370,0675
230,02270,03950,07700,09700,04280,0588
310,02630,06270,10100,09350,04390,0602
320,02320,04440,11590,13410,04940,0686
330,02490,04380,08220,09550,06170,0718
410,02650,05680,10690,09460,05010,0709
420,02250,04240,09550,10010,04610,0579
430,02250,03890,08490,10520,05820,0738
Кедр110,00000,09370,03180,02780,02680,0198
120,15320,13690,05150,04140,03410,0335
130,16310,11890,03890,03880,03390,0287
210,15450,09370,03220,02130,02050,0256
220,15890,16380,05990,04730,03850,0328
230,15480,11890,04850,03880,03390,0287
310,14490,06930,02690,01770,01320,0193
320,15440,12990,07090,05390,02780,0367
330,14340,08120,03360,02090,02390,0276
410,14860,08500,03050,02130,01830,0215
420,14790,13510,06590,03240,02680,0269
430,14920,15810,04970,03050,02740,0362
Дуб высокоствольный120,07340,08460,06130,07650,06480,0612

130,07340,08460,06390,07250,06480,0612
420,06910,09350,07860,07550,04730,0457
430,06400,07190,07010,06650,04250,0438
Дуб низкоствольный120,03830,06180,10250,17500,09000,1336
130,03830,06180,08560,10710,11280,1292
420,06790,10640,16980,20170,14360,1246
430,04260,06210,14140,17970,12780,1300
Каменная береза410,05810,11400,11540,11870,07030,0984
420,06660,09560,11950,12040,05260,0782
430,07260,09520,12120,11070,03750,0736
Прочие твердолиственные120,02230,10450,10010,07330,01350,0342
130,09120,11410,08600,07330,02790,0342
230,01990,08010,05640,07810,01780,0158
420,01990,07630,07220,05190,02110,0158
430,02110,07950,07030,05500,01570,0141
Береза110,02400,04060,07410,06330,06290,0562
120,02560,03710,07260,06780,05900,0539
130,01870,03000,06500,07170,06460,0542
210,02410,04800,07780,06550,04640,0601
220,02530,03770,07170,06660,01050,0376
230,02470,03600,06880,06860,02180,0426
310,02420,05400,07350,07760,02930,0550
320,02450,03940,07250,06130,02900,0453
330,02120,03370,06570,06260,03610,0432
410,02410,04600,07180,07090,04650,0584
420,02420,03850,06870,05970,04160,0447
430,02460,04040,06400,06480,03900,0407
Осина110,02490,05540,07380,06100,03720,0291
120,02230,05900,08460,07350,04590,0320
130,02250,05850,08300,08010,05300,0346
210,02250,04940,07670,04310,00530,0248
220,02250,06120,07940,06130,00060,0297
230,02230,05860,08240,07780,01630,0305
310,02150,06110,06560,06480,00480,0201
320,02160,05690,07000,06090,01490,0290
330,02190,05660,07340,06820,02090,0322
410,02160,05570,08110,05390,01810,0246
420,02180,06000,07000,06270,02670,0285
430,02180,05910,07350,07190,02790,0294
Прочие мягколиственные110,02300,05620,08640,07390,06610,0315
120,01280,02560,04030,06170,05960,0589
130,01530,03900,04780,06900,05780,0441
210,02300,05550,05140,06810,00830,0200
220,02300,05720,06480,05790,04040,0411
230,02300,06700,05060,05800,02730,0335
320,02260,05920,07640,06290,01270,0312
330,02620,07540,07840,05950,01580,0246
410,02540,07120,07760,07620,04030,0296

420,02490,07060,08150,06850,03050,0319
 430,01690,04110,05340,04590,03010,0392
 Кедровый стланик 320,05060,10260,18130,22060,28700,1958
 410,04900,11120,16950,20670,21120,2299
 420,04950,09970,17180,19530,22990,2667
 430,04950,06090,17410,20270,27370,2869
 Прочие кустарники 110,01430,03960,09730,01180,01470,0254
 130,01740,05700,06050,05450,02150,0196
 210,01430,03960,09730,06770,04890,0254
 220,01800,05380,07180,03960,00910,0128
 230,01770,05340,04430,10890,00210,0184
 310,01430,03670,12270,06110,02390,0253
 320,01800,05380,07180,03960,03810,0299
 330,01430,03800,05930,03950,02940,0206
 410,01740,05430,06870,05190,04250,0338
 420,01720,04530,04440,11330,06010,0254

Макрорегионы, указанные в таблице 24.7: 1 - Европейско-Уральская часть, 2 - Западная Сибирь, 3 - Восточная Сибирь, 4 - Дальний Восток (только для целей настоящей Методики).

Зоны, указанные в таблице 24.7: 1 - северная тайга, 2 - средняя тайга, 3 - южная тайга и более южные климатические зоны (только для целей настоящей Методики).

6.1.7. Расчет годовых потерь углерода пулом мертвой древесины проводится по формулам (40 - 41):

$$LsDH = ASH * CD m / S m \text{ (40)}$$

где:

LsDH - годовые потери углерода пулом мертвой древесины покрытых лесом земель при сплошных рубках, тонн С год⁻¹ ;

ASH - годовая площадь сплошных рубок, га год⁻¹ ;

CD m - суммарный запас углерода мертвой древесины спелых лесов, тонн С;

S m - суммарная площадь спелых лесов, га.

$$LsDF = ASF * CD a / S a \text{ (41)}$$

где:

LsDF - годовые потери углерода пулом мертвой древесины покрытых лесом земель при пожарах, тонн С год⁻¹ ;

ASF - годовая площадь деструктивных лесных пожаров, га год⁻¹ ;

CD a - суммарный запас углерода мертвой древесины на покрытых лесом землях, тонн С;

Sa - суммарная площадь покрытых лесом земель, га.

6.1.8. Расчет бюджета углерода по пулу мертвой древесины. Годичный бюджет по пулу углерода мертвой древесины рассчитывается для покрытых лесом земель по разности абсорбции и потерь по формуле (42).

$$BD = AbD - LsDH - LsDF \text{ (42)}$$

где:

BD - годичный бюджет углерода по пулу мертвой древесины покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ ;

AbD - годовая абсорбция углерода пулом мертвой древесины покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ ;

LsDH - годовые потери углерода пулом мертвой древесины покрытых лесом земель при сплошных рубках, тонн С год⁻¹ ;

LsDF - годовые потери углерода пулом мертвой древесины покрытых лесом земель при деструктивных лесных пожарах, тонн С год⁻¹.

6.1.9. Расчет запаса углерода в подстилке насаждений преобладающих пород в пределах субъекта Российской Федерации проводится по формуле (43):

$$CL_{ij} = S_{ij} * KL_{ij} \quad (43)$$

где:

CL_{ij} - запас углерода в подстилке насаждений группы возраста i преобладающей породы j , тонн С;

S_{ij} - площадь насаждений группы возраста i преобладающей породы j , га;

KL_{ij} - средний запас углерода в подстилке насаждений группы возраста i преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ (таблицы 24.8 - 25).

Таблица 24.8. Средние значения запаса углерода подстилки (тонн С га⁻¹) в молодняках 1 класса возраста преобладающих древесных пород

Преобладающая породаЗонаМакрорегион

1234

Сосна111,42,67,01,7

214,220,04,34,3

37,46,45,55,5

Ель113,012,712,712,7

28,88,88,87,7

39,07,48,25,4

Пихта13,63,63,63,6

23,63,63,63,6

35,15,15,15,1

Лиственница113,713,710,64,9

26,06,06,06,0

34,54,54,54,5

Кедр15,55,55,51,8

27,17,17,17,1

32,82,82,83,9

Твердолиственные14,54,54,53,9

24,54,54,53,9

34,54,54,53,9

Береза114,72,72,72,7

210,12,42,42,4

34,64,62,14,8

Осина17,67,67,67,6

27,67,67,67,6

33,63,61,91,9

Прочие мягколиственные15,05,05,05,0

25,05,05,05,0

35,05,05,05,0

Кедровый стланик11,61,61,61,6

21,61,61,61,6

31,61,61,61,6

Зоны, указанные в таблице 24.8: 1 - северная тайга, 2 - средняя тайга, 3 - южная тайга и более южные климатические зоны (только для целей настоящей Методики).

Макрорегионы, указанные в таблице 24.8: 1 - Европейско-Уральская часть, 2 - Западная Сибирь, 3 - Восточная Сибирь, 4 - Дальний Восток (только для целей настоящей Методики).

Таблица 24.9. Средние значения запаса углерода подстилки (тонн С га⁻¹) в молодняках 2 класса возраста преобладающих древесных пород

Преобладающая породаЗонаМакрорегион

1234

Сосна113,83,28,52,1

217,224,25,25,2

39,07,76,66,6

Ель115,715,415,415,4

210,610,610,69,4

310,98,99,96,5

Пихта14,44,44,44,4

24,44,44,44,4

36,26,26,26,2

Лиственница116,516,512,85,9

27,37,37,37,3

35,55,55,55,5

Кедр16,76,76,72,1

28,68,68,68,6

33,43,43,44,8

Твердолиственные15,45,45,44,7

25,45,45,44,7

35,45,45,44,7

Береза118,13,43,43,4

212,43,03,03,0

35,65,62,65,9

Осина19,49,49,49,4

29,49,49,49,4

34,44,42,42,4

Прочие мягколиственные16,16,16,16,1

26,16,16,16,1

36,16,16,16,1

Кедровый стланик12,02,02,02,0

22,02,02,02,0

32,02,02,02,0

Зоны, указанные в таблице 24.9: 1 - северная тайга, 2 - средняя тайга, 3 - южная тайга и более южные климатические зоны (только для целей настоящей Методики).

Макрорегионы, указанные в таблице 24.9: 1 - Европейско-Уральская часть, 2 - Западная Сибирь, 3 - Восточная Сибирь, 4 - Дальний Восток (только для целей настоящей Методики).

Таблица 25. Средние значения запаса углерода подстилки (тонн С га⁻¹) в средневозрастных и более старших группах возраста преобладающих древесных пород

Преобладающая породаЗонаМакрорегион

1234

Сосна113,83,28,52,1

217,224,25,25,2

39,07,76,66,6

Ель 115,7 115,4 115,4
 210,6 110,6 110,6 9,4
 310,9 8,99,96,5
 Пихта 14,4 44,4 44,4
 24,4 44,4 44,4
 36,2 6,2 6,2 2
 Лиственница 116,5 116,5 112,85,9
 27,3 7,3 7,3 3
 35,5 5,5 5,5 5
 Кедр 16,7 6,7 6,7 2,1
 28,6 8,6 8,6 6
 33,4 3,4 3,4 8
 Твердолиственные 15,4 5,4 5,4 7
 25,4 5,4 5,4 7
 35,4 5,4 5,4 7
 Береза 119,8 3,7 3,7 3,7
 213,6 3,3 3,3 3,3
 36,2 6,2 2,96,5
 Осина 110,3 110,3 110,3
 210,3 110,3 110,3
 34,9 4,9 2,62,6
 Прочие мягколиственные 16,7 6,7 6,7 7
 26,7 6,7 6,7 7
 36,7 6,7 6,7 7
 Кедровый стланик 12,0 2,0 2,0 2,0
 22,0 2,0 2,0 0
 32,0 2,0 2,0 0

Зоны, указанные в таблице 25: 1 - северная тайга, 2 - средняя тайга, 3 - южная тайга и более южные климатические зоны (только для целей настоящей Методики).

Макрорегионы, указанные в таблице 25: 1 - Европейско-Уральская часть, 2 - Западная Сибирь, 3 - Восточная Сибирь, 4 - Дальний Восток (только для целей настоящей Методики).

6.1.10. Абсорбция углерода пулом подстилки рассчитывается по формулам (44 - 45):

$$MAbL_{ij} = (MCL_{ij} - MCL_{i-1j}) / (TI_{i-1j} + TI_{ij}) + (MCL_{i+1j} - MCL_{ij}) / (TI_{ij} + TI_{i+1j}) \quad (44)$$

при $i - 1 = 0$ $TI_{i-1j} = 0$; при любых $i + 1$, начало которых 20 лет, $TI_{i+1j} = 0$

$$AbL_{ij} = S_{ij} * MAbL_{ij} \quad (45)$$

где:

MCL_{ij} - средний запас углерода подстилки насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ ;

S_{ij} - площадь насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , га;

$MAbL_{ij}$ - средняя годовичная абсорбция углерода пулом подстилки насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ год⁻¹ ;

MCL_{i-1j} - средний запас углерода подстилки насаждений возрастной группы $i - 1$ (предшествующая возрастной группе i) преобладающей породы j , т С га⁻¹ ;

TI_{i-1j} - временной интервал возрастной группы $i - 1$ преобладающей породы j , лет;

MCL_{i+1j} - средний запас углерода подстилки насаждений возрастной группы $i + 1$ (следующая за возрастной группой i) преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ ;

TI_{i+j} - временной интервал возрастной группы $i + 1$ преобладающей породы j , лет;

AbL_{ij} - годовая абсорбция углерода пулом подстилки насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С год⁻¹.

TI_{ij} - временной интервал возрастной группы i преобладающей породы j , лет.

6.1.11. Потери пула подстилки при сплошных рубках рассчитываются по формулам (46 - 47).

$$LsLH = ASH(CL_m / S_m - MCL_{0m}) \quad (46)$$

где:

$LsLH$ - годовые потери углерода пулом подстилки покрытых лесом земель при сплошных рубках, тонн С год⁻¹;

ASH - годовая площадь сплошных рубок, га год⁻¹;

CL_m - суммарный запас углерода подстилки в спелых лесах, тонн С;

MCL_{0m} - средний запас углерода подстилки для 0-возрастной группы (временно не покрытые лесом земли), рассчитанный с учетом соотношения площадей преобладающих пород в спелых лесах, тонн С га⁻¹ (таблица 25.1);

S_m - суммарная площадь спелых лесов, га.

Потери пула подстилки при деструктивных лесных пожарах.

$$LsLF = ASF(CL_a / S_a - MCL_{0a}) \quad (47)$$

где:

$LsLF$ - годовые потери углерода пулом подстилки покрытых лесом земель при деструктивных лесных пожарах, тонн С год⁻¹;

ASH - годовая площадь деструктивных лесных пожаров, га год⁻¹;

CL_a - суммарный запас углерода подстилки на покрытых лесом землях, тонн С;

MCL_{0a} - средний запас углерода подстилки для 0-возрастной группы (временно не покрытые лесом земли), рассчитанный с учетом соотношения площадей преобладающих пород на покрытых лесом землях, тонн С га⁻¹ (таблица 25.1);

S_a - суммарная площадь покрытых лесом земель, га.

6.1.12. Годичный бюджет по пулу углерода подстилки рассчитывается по формуле (48):

$$BP = AbL - LsLH - LsLF \quad (48)$$

где:

BP - годичный бюджет углерода по пулу подстилки покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹;

AbL - годовая абсорбция углерода пулом подстилки покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹;

$LsLH$ - годовые потери углерода пулом подстилки покрытых лесом земель при сплошных рубках, тонн С год⁻¹;

$LsLF$ - годовые потери углерода пулом подстилки покрытых лесом земель при деструктивных лесных пожарах, тонн С год⁻¹.

Таблица 25.1. Средние значения запаса углерода подстилки (тонн С га⁻¹) для 0-й возрастной группы (временно не покрытые лесом земли) по преобладающим древесным породам

Преобладающая породаЗонаМакрорегион

1234

Сосна18,92,15,51,3

211,115,63,33,3

35,85,04,24,2

Ель110,19,99,99,9

26,86,86,86,0

37,05,76,34,2

Пихта 12,82,82,82,8
 22,82,82,82,8
 34,04,04,04,0
 Лиственница 110,610,68,23,8
 24,74,74,74,7
 33,53,53,53,5
 Кедр 14,34,34,31,4
 25,55,55,55,5
 32,22,22,23,1
 Твердолиственные 13,53,53,53,0
 23,53,53,53,0
 33,53,53,53,0
 Береза 112,72,42,42,4
 28,72,12,12,1
 34,04,01,84,2
 Осина 16,66,66,66,6
 26,66,66,66,6
 33,13,11,71,7
 Прочие мягколиственные 14,34,34,34,3
 24,34,34,34,3
 34,34,34,34,3
 Кедровый стланик 11,31,31,31,3
 21,31,31,31,3
 31,31,31,31,3

Зоны, указанные в таблице 25.1. 1 - северная тайга, 2 - средняя тайга, 3 - южная тайга и более южные климатические зоны (только для целей настоящей Методики).

Макрорегионы, указанные в таблице 25.1. 1 - Европейско-Уральская часть, 2 - Западная Сибирь, 3 - Восточная Сибирь, 4 - Дальний Восток (только для целей настоящей Методики).

6.1.13. Расчет запаса углерода в почве насаждений преобладающих пород проводится по формуле (49):

$$CS_{ij} = S_{ij} * KS_{ij} \quad (49)$$

где:

CS_j - запас углерода в оцениваемом слое почвы под насаждениями группы возраста i

преобладающей породы j , тонн С;

S_j - площадь насаждений группы возраста i преобладающей породы j , га;

KS_j - средний запас углерода в слое оцениваемой почвы под насаждениями группы возраста i преобладающей породы j , тонн С га⁻¹. Средний запас углерода в слое почвы 0 - 30 см представлен в таблицах 25.2 - 25.4.

При этом допускается оценивать запас и баланс углерода для слоя почвы до глубины 100 см.

Таблица 25.2. Средние значения запаса углерода слоя почвы 0 - 30 см (тонн С га⁻¹) в молодняках 1 класса возраста преобладающих древесных пород

Преобладающая порода Зона Макрорегион

1 2 3 4

Сосна 181,2 127,0 127,0 127,0

243,8 104,7 75,0 49,7

367,290,474,674,6
 Ель1114,879,894,194,1
 260,1103,7132,7132,7
 374,5108,7146,9146,9
 Пихта186,786,794,994,9
 286,786,794,994,9
 391,291,270,574,6
 Лиственница1148,093,393,393,3
 281,381,381,371,1
 369,369,3119,3178,3
 Кедр1151,7151,7158,7158,7
 2151,7151,7126,4126,4
 3125,8125,8125,8125,8
 Твердолиственные147,247,247,247,2
 247,247,247,247,2
 346,090,876,676,6
 Береза185,3144,3144,3144,3
 268,168,1125,0125,0
 375,897,194,694,6
 Осина162,362,382,382,3
 262,362,382,382,3
 362,362,382,382,3
 Прочие мягколиственные197,174,274,274,2
 297,174,274,274,2
 355,455,455,455,4
 Кедровый стланик1145,4145,4145,4145,4
 2145,4145,4145,4145,4
 3145,4145,4145,4145,4

Зоны, указанные в таблице 25.2. 1 - северная тайга, 2 - средняя тайга, 3 - южная тайга и более южные климатические зоны (только для целей настоящей Методики).

Макрорегионы, указанные в таблице 25.2. 1 - Европейско-Уральская часть, 2 - Западная Сибирь, 3 - Восточная Сибирь, 4 - Дальний Восток (только для целей настоящей Методики).

Таблица 25.3. Средние значения запаса углерода слоя почвы 0 - 30 см (тонн С га⁻¹) в молодняках 2 класса возраста преобладающих древесных пород

Преобладающая порода	Зона	Макрорегион
1234		
Сосна	186,4135,2135,2135,2	
	246,6111,479,852,9	
	371,596,279,479,4	
Ель	1122,284,9100,1100,1	
	264,0110,4141,2141,2	
	379,3115,7156,3156,3	
Пихта	192,392,3101,0101,0	
	292,392,3101,0101,0	
	397,197,175,079,4	
Лиственница	1157,599,399,399,3	
	286,586,586,575,7	

373,773,7126,9189,8
 Кедр1161,4161,4168,9168,9
 2161,4161,4134,5134,5
 3133,9133,9133,9133,9
 Твердолиственные150,250,250,250,2
 250,250,250,250,2
 349,096,781,581,5
 Береза191,0153,9153,9153,9
 272,672,6133,3133,3
 380,9103,5100,9100,9
 Осина166,466,487,787,7
 266,466,487,787,7
 366,466,487,787,7
 Прочие мягколиственные1103,679,179,179,1
 2103,679,179,179,1
 359,159,159,159,1
 Кедровый стланик1154,7154,7154,7154,7
 2154,7154,7154,7154,7
 3154,7154,7154,7154,7

Зоны, указанные в таблице 25.3. 1 - северная тайга, 2 - средняя тайга, 3 - южная тайга и более южные климатические зоны (только для целей настоящей Методики).

Макрорегионы, указанные в таблице 25.3. 1 - Европейско-Уральская часть, 2 - Западная Сибирь, 3 - Восточная Сибирь, 4 - Дальний Восток (только для целей настоящей Методики).

Таблица 25.4. Средние значения запаса углерода слоя почвы 0 - 30 см (тонн С га⁻¹) в средневозрастных и более старших группах возраста преобладающих древесных пород

Преобладающая породаЗонаМакрорегион

Преобладающая порода	Зона	Макрорегион
Сосна	1	2
186,4135,2135,2135,2	246,6111,479,852,9	371,596,279,479,4
Ель	1	1
1122,284,9100,1100,1	264,0110,4141,2141,2	379,3115,7156,3156,3
Пихта	1	0
192,392,3101,0101,0	292,392,3101,0101,0	397,197,175,079,4
Лиственница	1	3
1157,599,399,399,3	286,586,586,575,7	373,773,7126,9189,8
Кедр	1	9
1161,4161,4168,9168,9	2161,4161,4134,5134,5	3133,9133,9133,9133,9
Твердолиственные	1	2
150,250,250,250,2	250,250,250,250,2	349,096,781,581,5
Береза	1	7
193,8158,7158,7158,7	274,974,9137,4137,4	

383,4106,8104,1104,1
Осина168,568,590,590,5
268,568,590,590,5
368,568,590,590,5
Прочие мягколиственные1106,881,681,681,6
2106,881,681,681,6
361,061,061,061,0
Кедровый стланик1154,7154,7154,7154,7
2154,7154,7154,7154,7
3154,7154,7154,7154,7

Зоны, указанные в таблице 25.4. 1 - северная тайга, 2 - средняя тайга, 3 - южная тайга и более южные климатические зоны (только для целей настоящей Методики).

Макрорегионы, указанные в таблице 25.4. 1 - Европейско-Уральская часть, 2 - Западная Сибирь, 3 - Восточная Сибирь, 4 - Дальний Восток (только для целей настоящей Методики).

6.1.14. Оценка абсорбции углерода оцениваемым слоем почвы осуществляется по формулам (50 - 51):

$$MAbS_{ij} = (MCS_{ij} - MCS_{i-1j}) / (TI_{i-1j} + TI_{ij}) + (MCS_{i+1j} - MCS_{ij}) / (TI_{ij} + TI_{i+1j}) \quad (50)$$

при $i-1 = 0$ $TI_{i-1j} = 0$; при любых $i+1$, начало которых 20 лет, $TI_{i+1j} = 0$.

$$AbL_{ij} = S_{ij} * MAbS_{ij} \quad (51)$$

где:

MCS_{ij} - средний запас углерода почвы насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ ;

S_{ij} - площадь насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , га;

$MAbS_{ij}$ - средняя годовая абсорбция углерода пулом почвы насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ год⁻¹ ;

MCS_{i-1j} - средний запас углерода почвы насаждений возрастной группы $i-1$ (предшествующая возрастной группе i) преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ ;

TI_{ij} - временной интервал возрастной группы i преобладающей породы j , лет;

TI_{i-1j} - временной интервал возрастной группы $i-1$ преобладающей породы j , лет;

MCS_{i+1j} - средний запас углерода почвы насаждений возрастной группы $i+1$ (следующая за возрастной группой i) преобладающей породы j , тонн С га⁻¹ ;

TI_{i+1j} - временной интервал возрастной группы $i+1$ преобладающей породы j , лет;

AbS_{ij} - годовая абсорбция углерода пулом почвы насаждений возрастной группы i преобладающей породы j , тонн С год⁻¹ .

6.1.15. Расчет потерь углерода почвы при сплошных рубках проводится по формуле (52):

$$LsSH = ASH(CS_m / S_m - MCS_{0m}) \quad (52)$$

где:

$LsSH$ - годовые потери углерода пулом почвы покрытых лесом земель при сплошных рубках, тонн С год⁻¹ ;

ASH - годовая площадь сплошных рубок, га год⁻¹ ;

CS_m - суммарный запас углерода почвы в спелых лесах, тонн С;

MCS_{0m} - средний запас углерода почвы для 0-возрастной группы (временно не покрытые лесом земли), рассчитанный с учетом соотношения площадей преобладающих пород в спелых лесах, тонн С га⁻¹ (таблица 25.5.);

S_m - суммарная площадь спелых лесов, га.

6.1.16. Потери пула почвы при деструктивных лесных пожарах рассчитываются по формуле (53):

$$LsSF = ASF(CS_a / S_a - MCS_{0a}) \quad (53)$$

где:

$LsSF$ - годовые потери углерода пулом почвы покрытых лесом земель при деструктивных лесных пожарах, тонн С год⁻¹ ;

ASH - годовая площадь деструктивных лесных пожаров, га год⁻¹ ;

CS_a - суммарный запас углерода почвы на покрытых лесом землях, тонн С;

MCS_{0a} - средний запас углерода почвы для 0-возрастной группы (временно не покрытые лесом земли), рассчитанный с учетом соотношения площадей преобладающих пород на покрытых лесом землях, тонн С га⁻¹ (таблица 25.5.);

S_a - суммарная площадь покрытых лесом земель, га.

6.1.17. Годичный бюджет углерода по пулу почвы проводится по формуле (54):

$$BS = AbS - LsSH - LsSF \quad (54)$$

где:

BS - годичный бюджет углерода по оцениваемому слою почвы покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ ;

AbS - годовая абсорбция углерода оцениваемым слоем почвы покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ ;

$LsSH$ - годовые потери углерода пулом почвы покрытых лесом земель при сплошных рубках, тонн С год⁻¹ ;

$LsSF$ - годовые потери углерода пулом почвы покрытых лесом земель при деструктивных лесных пожарах, тонн С год⁻¹ .

Таблица 25.5. Средние значения запаса углерода почвы (тонн С га⁻¹) для 0-й возрастной группы (временно не покрытые лесом земли) по преобладающим древесным породам

Преобладающая породаЗонаМакрорегион

1234

Сосна175,9118,8118,8118,8

241,097,970,146,5

362,884,669,869,8

Ель1107,474,688,088,0

256,397,0124,1124,1

369,7101,7137,4137,4

Пихта181,181,188,888,8

281,181,188,888,8

385,485,465,969,8

Лиственница1138,487,387,387,3

276,076,076,066,5

364,864,8111,5166,8

Кедр1141,9141,9148,5148,5

2141,9141,9118,2118,2

3117,7117,7117,7117,7

Твердолиственные144,144,144,144,1

244,144,144,144,1

343,185,071,671,6

Береза182,5139,5139,5139,5

265,865,8120,8120,8

373,393,991,591,5
Осина 160,260,279,579,5
260,260,279,579,5
360,260,279,579,5
Прочие мягколиственные 193,971,771,771,7
293,971,771,771,7
353,653,653,653,6
Кедровый стланик 1136,0136,0136,0136,0
2136,0136,0136,0136,0
3136,0136,0136,0136,0

Зоны, указанные в таблице 25.5. 1 - северная тайга, 2 - средняя тайга, 3 - южная тайга и более южные климатические зоны (только для целей настоящей Методики).

Макрорегионы, указанные в таблице 25.5. 1 - Европейско-Уральская часть, 2 - Западная Сибирь, 3 - Восточная Сибирь, 4 - Дальний Восток (только для целей настоящей Методики).

6.1.18. Суммарный бюджет углерода для покрытых лесом земель рассчитывается по формуле (55):

$$BT = BP + BD + BL + BS \quad (55)$$

где:

BT - суммарный годичный бюджет углерода покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ ;

BP - годичный бюджет углерода по пулу биомассы покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ ;

BD - годичный бюджет углерода по пулу мертвой древесины покрытых лесом земель, т С год⁻¹ ;

BL - годичный бюджет углерода по пулу подстилки покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ ;

BS - годичный бюджет углерода по оцениваемому слою почвы покрытых лесом земель, тонн С год⁻¹ .

6.2. Выбросы CO₂ и иных парниковых газов, кроме CO₂, от осушения органогенных почв лесных земель

$$CO_2_organic = A * EF * 44/12 \quad (56)$$

где:

CO₂_organic - выбросы CO₂, тонны CO₂ ;

A - площадь осушенных торфяников на лесных землях (торфоразработок), га;

EF - коэффициент эмиссии, тонн С га⁻¹ год⁻¹ .

$$N_2O_organic = A * EF * 44/28 \quad (57)$$

где:

N₂O_organic - выбросы N₂O, кг N₂O;

A - площадь осушенных торфяников на лесных землях (торфоразработок), га;

EF - коэффициент эмиссии, кг N га⁻¹ год⁻¹ .

Выбросы CH₄ рассчитываются в соответствии с формулой (58):

$$CH_4_organic = A * (1 - Frac_ditch) * EF_{land} + A * Frac_ditch * EF_{ditch} \quad (58)$$

где:

CH₄_organic - выбросы метана, кг CH₄ ;

A - площадь торфоразработок, га;

Frac_ditch - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_land - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ ;

EF_ditch - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ .

6.3. Выбросы парниковых газов от пожаров.

$$L_{\text{пожар}} = A * MB * C_f * G_{ef} * 10^{-3} \quad (59)$$

где:

$L_{\text{пожар}}$ - количество выбросов от пожара, тонн каждого парникового газа, например, CO_2 , CH_4 , N_2O и так далее;

A - площадь, пройденная пожаром, га;

MB - масса доступного для горения топлива (биомасса, подстилка и мертвая древесина), тонн га⁻¹. (таблица 25.6.);

C_f - коэффициент сгорания, не имеет размерности. Также используются значения 0,43 для верхового пожара и 0,15 для низового пожара в бореальных лесах;

G_{ef} - коэффициент выбросов, г кг⁻¹ сжигаемого сухого вещества (таблица 25.7.).

Таблица 25.6. Средние значения массы доступного для горения топлива (биомасса, подстилка, мертвая древесина) для лесных земель, тонн га⁻¹

Попы	Покрытые лесной растительностью земли	Непокрытые лесной растительностью земли
Биомасса	87,9	10,4
Мертвая древесина	17,4	1,1
Подстилка	16,1	10,9
Всего	121,4	22,4

Таблица 25.7. Коэффициенты выбросов основных парниковых газов для пожаров на лесных землях, г кг⁻¹ сжигаемого вещества (использовать как количественное значение для G_{ef})

Категория	CO_2	CH_4	N_2O	NO_x
Бореальный лес	1569	131	107	374,7
Биотопливо	1550	9578	316,1	2,20,061,1

6.4. Пересчетные коэффициенты

Пересчетные коэффициенты и параметры представлены в таблицах 24.4. - 25.6.

Коэффициент выброса CO_2 при осушении органогенных почв лесных земель EF равен 0,71 тонн C га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициент выброса N_2O при осушении органогенных почв лесных земель EF равен 1,71 кг N га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициенты для расчета выброса CH_4 при осушении органогенных почв лесных земель равны:

$Frac_{ditch} = 0,025$;

$EF_{land} = 4,5$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹ ;

$EF_{ditch} = 217$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹ .

7. Расчет объема поглощений парниковых газов нелесными землями, переведенными в земли лесного фонда (в части лесных земель), земли особо охраняемых территорий и объектов, земли специального назначения

7.1. Изменения запасов углерода.

7.1.1. Оценка динамики суммарного запаса углерода в пуле биомассы насаждений различных лет создания выполняется по формуле (60):

$$C_{PA\ ij1} = S_{A\ j1} * C_{PAM\ ij} \quad (60)$$

где:

$C_{PA\ ij1}$ - суммарный запас углерода, накопленный к году i биомассой насаждений типа j , созданными в год 1, тонн C ;

$S_{A\ j1}$ - площадь насаждений типа j , созданных в год 1, га;

$C_{PAM\ ij}$ - средний запас углерода, накопленный биомассой насаждений типа j к году i , тонн C га⁻¹ (таблицы 25.8, 25.9).

Таблица 25.8. Динамика среднего запаса углерода в различных пулах по мере роста противоэрозионных лесных насаждений

ГодПул углерода, тонн С га -1

Биомасса надземнаяБиомасса подземнаяМертвая ДревесинаПодстилкаПочваИтого

10,00,00,00,10,70,9
20,40,20,00,31,52,3
31,20,40,00,42,24,2
42,10,80,00,63,06,5
53,31,20,20,73,79,1
64,51,60,40,94,411,8
75,92,10,71,05,214,9
87,32,61,11,25,918,0
98,73,11,51,36,721,4
1010,23,61,91,57,424,5
1111,84,12,31,68,127,9
1213,44,52,81,88,931,4
1315,05,03,41,99,635,0
1416,65,54,22,110,438,7
1518,16,04,62,211,142,0
1619,96,45,12,411,845,7
1721,66,95,82,512,649,4
1823,37,46,62,713,353,3
1925,07,97,52,814,057,3
2026,78,37,83,014,860,6
2128,58,88,23,015,564,0
2230,39,28,63,016,367,4
2332,09,69,23,017,070,8
2433,810,09,93,017,774,4
2535,510,410,23,018,577,6
2637,110,910,63,019,280,7
2738,711,311,13,020,084,0
2840,311,711,63,020,787,2
2941,812,112,33,021,490,6
3043,412,513,03,022,294,1

Таблица 25.9. Динамика среднего запаса углерода в различных пулах по мере роста полезационных лесных насаждений

ГодПул углерода, тонн С га -1

Биомасса надземнаяБиомасса подземнаяМертвая ДревесинаПодстилкаПочваИтого

10,00,00,00,140,70,9
20,90,30,00,31,53,0
32,20,90,00,42,25,7
43,71,60,10,63,08,9
55,32,10,60,73,712,4
66,92,81,10,84,416,1
79,13,51,81,05,220,6
811,24,32,71,15,925,2
913,55,04,01,36,730,5
1015,95,84,41,47,434,9

1118,66,55,11,68,140,0
 1221,37,35,91,78,945,1
 1324,08,06,91,89,650,3
 1426,68,78,02,010,455,7
 1529,29,48,42,111,160,3
 1631,910,18,92,311,865,0
 1734,610,79,62,412,669,9
 1837,211,410,42,513,374,9
 1939,812,011,42,714,080,0
 2042,412,711,52,814,884,2
 2144,913,211,62,815,588,1
 2247,413,711,92,816,392,1
 2349,814,212,22,817,096,0
 2452,214,712,62,817,7100,0
 2554,415,212,62,818,5103,5
 2656,415,612,62,819,2106,7
 2758,316,112,82,820,0110,0
 2860,216,612,92,820,7113,3
 2962,017,113,22,821,4116,6
 3063,817,513,62,822,2120,0

7.1.2. Оценка динамики суммарного запаса углерода в биомассе защитных насаждений выполняется по формуле (61):

(61)

где:

CPA ij - суммарный запас углерода, накопленный к году i биомассой насаждений типа j, т С;

CPA ijl - суммарный запас углерода, накопленный к году i биомассой насаждений типа j, созданными в год l, тонн С.

7.1.3. Оценка поглощения углерода в пуле биомассы защитных насаждений за данный год выполняется по формуле (62):

$$CPAS\ ij = CPA\ (i+1)j - CPA\ ij\ (62)$$

где:

CPAS ij - поглощение углерода биомассой насаждений типа j за год i, тонн С год⁻¹ ;

CPA ij - общий запас углерода, накопленный к году i биомассой насаждений типа j, тонн С;

CPA (i+1)j - общий запас углерода, накопленный к следующему году i+1 биомассой насаждений типа j, тонн С.

7.1.4. Оценка динамики суммарного запаса углерода в пуле мертвого органического вещества насаждений различных лет создания выполняется по формуле (63):

$$CPD\ ijl = SD\ jl * CPDM\ ij\ (63)$$

где:

CPDijl - суммарный запас углерода, накопленный к году i в пуле мертвого органического вещества насаждений типа j, созданными в год l, тонн С;

SD jl - площадь насаждений типа j, созданных в год l, га;

CPDM ij - средний запас углерода, накопленный в пуле мертвого органического вещества насаждений типа j к году i, тонн С га⁻¹ (таблицы 25.8, 25.9).

7.1.5. Оценка динамики суммарного запаса углерода в пуле мертвого органического вещества

защитных насаждений выполняется по формуле (64):

(64)

где:

CPD ij - суммарный запас углерода, накопленный к году i в пуле мертвого органического вещества насаждений типа j , тонн С;

CPD ijl - суммарный запас углерода, накопленный к году i в пуле мертвого органического вещества насаждений типа j , созданными в год l , тонн С.

7.1.6. Оценка накопления углерода в пуле мертвого органического вещества защитных насаждений за данный год выполняется по формуле (65):

$$CPDS\ ij = CPD\ (i+1)j - CPD\ ij\ (65)$$

где:

CPDS ij - накопление углерода в пуле мертвого органического вещества насаждений типа j за год i , тонн С год⁻¹ ;

CPD ij - общий запас углерода, накопленный к году i в пуле мертвого органического вещества насаждений типа j , тонн С;

CPD $(i+1)j$ - общий запас углерода, накопленный к следующему году $i+1$ в пуле мертвого органического вещества насаждений типа j , тонн С.

7.1.7. Оценка динамики суммарного запаса углерода в пуле подстилки насаждений различных лет создания выполняется по формуле (66):

$$CPL\ ij = SL\ jl * CPLM\ ij\ (66)$$

где:

CPL ijl - суммарный запас углерода, накопленный к году i в пуле подстилки насаждений типа j , созданными в год l , тонн С;

SL jl - площадь насаждений типа j , созданных в год l , га;

CPLM ij - средний запас углерода, накопленный в пуле подстилки насаждений типа j к году i , тонн С га⁻¹ (таблицы 25.8, 25.9).

7.1.8. Оценка динамики суммарного запаса углерода в пуле подстилки защитных насаждений выполняется по формуле (67):

(67)

где:

CPL ij - суммарный запас углерода, накопленный к году i в пуле подстилки насаждений типа j , тонн С;

CPL ijl - суммарный запас углерода, накопленный к году i в пуле подстилки насаждений типа j , созданными в год l , тонн С.

7.1.9. Оценка накопления углерода в пуле подстилки защитных насаждений за данный год выполняется по формуле (68):

$$CPLS\ ij = CPL\ (i+1)j - CPL\ ij\ (68)$$

где:

CPLS ij - накопление углерода в пуле подстилки насаждений типа j за год i , тонн С год⁻¹ ;

CPL ij - общий запас углерода, накопленный к году i в пуле подстилки насаждений типа j , тонн С;

CPL $(i+1)j$ - общий запас углерода, накопленный к следующему году $i+1$ в пуле подстилки насаждений типа j , тонн С.

7.1.10. Оценка динамики суммарного запаса углерода в пуле почв насаждений различных лет создания выполняется по формуле (69):

$$CPS_{ijl} = SS_{jl} * CPSM_{ij} \text{ (69)}$$

где:

CPS_{ijl} - суммарный запас углерода, накопленный к году i в пуле почвы насаждений типа j , созданными в год l , тонн С;

SS_{jl} - площадь насаждений типа j , созданных в год l , га;

$CPSM_{ij}$ - средний запас углерода, накопленный в пуле почвы насаждений типа j к году i , тонн С га⁻¹ (таблицы 25.8, 25.9).

7.1.11. Оценка динамики суммарного запаса углерода в пуле почвы защитных насаждений выполняется по формуле (70):

$$(70)$$

где:

CPS_{ij} - суммарный запас углерода, накопленный к году i в пуле почвы насаждений типа j , тонн С;

CPS_{ijl} - суммарный запас углерода, накопленный к году i в пуле почвы насаждений типа j , созданными в год l , тонн С.

7.1.12. Оценка накопления углерода в пуле почвы защитных насаждений за данный год выполняется по формуле (71):

$$CPSS_{ij} = CPS_{(i+1)j} - CPS_{ij} \text{ (71)}$$

где:

$CPSS_{ij}$ - накопление углерода в пуле почвы насаждений типа j за год i , тонн С год⁻¹ ;

CPS_{ij} - общий запас углерода, накопленный к году i в пуле почвы насаждений типа j , тонн С;

$CPS_{(i+1)j}$ - общий запас углерода, накопленный к следующему году $i+1$ в пуле почвы насаждений типа j , тонн С.

7.1.13. Оценка общего накопления углерода в сумме по пулам биомассы, мертвого органического вещества, подстилки и почв для защитных насаждений за данный год выполняется по формуле (72):

$$CPS_{ij} = CPAS_{ij} + CPDS_{ij} + CPLS_{ij} + CPSS_{ij} \text{ (72)}$$

где:

CPS_{ij} - накопление углерода в сумме по пулам биомассы, мертвого органического вещества, подстилки и почв насаждений типа j за год i , тонн С год⁻¹ ;

$CPAS_{ij}$ - поглощение углерода биомассой насаждений типа j за год i , тонн С год⁻¹ ;

$CPDS_{ij}$ - накопление углерода в пуле мертвого органического вещества насаждений типа j за год i , тонн С год⁻¹ ;

$CPLS_{ij}$ - накопление углерода в пуле подстилки насаждений типа j за год i , тонн С год⁻¹ ;

$CPSS_{ij}$ - накопление углерода в пуле почвы насаждений типа j за год i , тонн С год⁻¹ .

7.2. Выбросы CO₂ и иных парниковых газов, кроме CO₂, от осушения органогенных почв земель, переведенных в земли лесного фонда.

$$CO_2_organic = A * EF * 44/12 \text{ (73)}$$

где:

$CO_2_organic$ - выбросы CO₂, тонны CO₂ ;

A - площадь осушенных торфяников на лесных землях (торфоразработок), га;

EF - коэффициент эмиссии, тонн С га⁻¹ год⁻¹ .

$$N_2O_organic = A * EF * 44/28 \text{ (74)}$$

где:

$N_2O_organic$ - выбросы N₂O, кг N₂O;

A - площадь осушенных торфяников на лесных землях (торфоразработок), га;

EF - коэффициент эмиссии, кг N га⁻¹ год⁻¹.

Выбросы CH₄ рассчитываются в соответствии с формулой (75):

$$CH_4_{organic} = A * (1 - \text{Frac ditch}) * EF_{land} + A * \text{Frac ditch} * EF_{ditch} \quad (75)$$

где:

CH₄_{organic} - выбросы метана, кг CH₄;

A - площадь торфоразработок, га;

Frac_{ditch} - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_{land} - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹;

EF_{ditch} - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹.

7.3. Выбросы парниковых газов от пожаров.

$$L_{\text{пожар}} = A * MB * Cf * Gef * 10^{-3} \quad (76)$$

где:

L_{пожар} - количество выбросов от пожара, тонн каждого парникового газа, например, CO₂, CH₄, N₂O и так далее;

A - площадь, пройденная пожаром, га;

MB - масса доступного для горения топлива (биомасса, подстилка и мертвая древесина), тонн га⁻¹.

Средний запас биомассы, подстилки, мертвой древесины получается делением удвоенной суммы запасов углерода в биомассе, подстилке и мертвой древесины на площадь лесных земель;

Cf - коэффициент сгорания, не имеет размерности. Также используются значения 0,43 для верхового пожара и 0,15 для низового пожара в бореальных лесах;

Gef - коэффициент выбросов, г кг⁻¹ сжигаемого сухого вещества.

7.4. Пересчетные коэффициенты.

Пересчетные коэффициенты представлены в таблицах 25.8 - 26.

Коэффициент выброса CO₂ при осушении органогенных почв лесных земель EF равен 0,71 тонн C га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициент выброса N₂O при осушении органогенных почв лесных земель EF равен 1,71 кг N га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициенты для расчета выброса CH₄ при осушении органогенных почв лесных земель равны:

Frac_{ditch} = 0,025;

EF_{land} = 4,5 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹;

EF_{ditch} = 217 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹.

Таблица 26. Коэффициенты выбросов основных парниковых газов для пожаров на землях, переведенных в лесные, г кг⁻¹ сжигаемого вещества (использовать как количественное значение для G_{ef})

Категория CO₂ CO CH₄ N₂O NO_x

Бореальный лес 1569 131107 374,7 1,90,26 0,073,0 1,4

Биотопливо 1550 9578 316,1 2,20,061,1 0,6

8. Расчет объема поглощений парниковых газов сельскохозяйственными угодьями (в части пашни и земель, занятых многолетними насаждениями (садами, виноградниками и другими) (далее - пахотные земли)

8.1. Расчет изменения запасов углерода в биомассе проводится применительно к многолетним древесным и кустарниковым насаждениям на сельскохозяйственных угодьях по формулам (77 - 79):

(77)

где:

- годовое изменение запасов углерода в резервуаре; тонны С год⁻¹ ,
- годовые поступления углерода, тонны С год⁻¹ ;
- годовые потери углерода, тонны С год⁻¹ .

(78)

где:

- годовые поступления углерода, тонны С год⁻¹ ;

C gain - коэффициент накопления углерода в растущей биомассе многолетних сельскохозяйственных культур, тонн С га⁻¹ · год⁻¹ ;

A gain - площадь существующих в данном году многолетних культур, га.

(79)

где:

- годовые потери углерода, тонны С год⁻¹ .

C loss - коэффициент потерь углерода при вырубке или гибели насаждений многолетних сельскохозяйственных культур, тонн С га⁻¹ · год⁻¹ ;

A loss - площадь вырубленных или погибших в данном году многолетних культур, га.

8.2. Ежегодное изменение запасов углерода в пуле минеральных почв пахотных земель рассчитывается по формулам (80 - 86):

(80)

где:

- изменения запасов углерода в пуле почвенного органического углерода в минеральных почвах, тонн С год⁻¹ ;

C fert - поступление С с органическими и минеральными удобрениями, тонн С год⁻¹ ;

C lime - поступление С с известковыми материалами, тонн С год⁻¹ ;

C plant - поступление С с растительными остатками, тонн С год⁻¹ ;

C resp - потери почвенного С с дыханием почв, тонн С год⁻¹ ;

C erosion - механические потери почвенного С в результате эрозии и дефляции, тонн С год⁻¹ .

(81)

где:

C fert - поступление С с органическими и минеральными удобрениями, тонн С год⁻¹ ;

Org i - внесение органических удобрений в почвы в расчете на физический вес по видам органических удобрений i, тонн органических удобрений по видам год⁻¹ ;

C org_i - содержание углерода в сыром веществе разных видов органических удобрений, подготовленных к внесению в почвы, тонн С/тонн органического удобрения;

Мин j - внесение минеральных удобрений в почвы по видам минеральных удобрений j, тонн действующего вещества минеральных удобрений по видам год⁻¹ ;

Смин_j - содержание углерода в разных видах минеральных удобрений, тонн С/тонн действующего вещества минеральных удобрений.

C_{lime} = Lime * 8,75/100 (82)

где:

C lime - поступление С с известковыми материалами, тонн С год⁻¹ ;

Lime - общее количество известковых материалов, внесенных в почвы, тонн известковых материалов год⁻¹ .

$$C_{plant} = C_{ab} + C_{un} \quad (83)$$

(84)

где:

C_{ab} - масса углерода, поступающего в почвы с пожнивными остатками (C_{un} - корневыми остатками) культурных растений определенного вида i , кг С;

C_{plant} - поступление С с растительными остатками, тонн С год⁻¹ ;

Y_i - урожайность основной продукции данной культуры, ц. сух. в-ва га⁻¹ ;

a_i и b_i - соответствующие коэффициенты для расчета массы пожнивных (или корневых) остатков данной сельскохозяйственной культуры при определенном уровне урожайности;

C_i - содержание углерода в биомассе данной культуры, кг С кг сух. массы⁻¹ ;

S_i - посевная площадь данного вида растений, га.

$$C_{erosion} = A * E_{Ferosion} \quad (85)$$

где:

$C_{erosion}$ - механические потери почвенного С в результате эрозии и дефляции, тонн С год⁻¹ ;

A - площадь пахотных угодий, га;

$E_{Ferosion}$ - коэффициент потерь углерода при эрозии и дефляции почв, тонн С га⁻¹ год⁻¹ .

(86)

где:

C_{resp} - потери почвенного С с дыханием почв, тонн С год⁻¹ ;

$Area_i$ - площадь соответствующего типа i почв пахотных земель, га;

AC_{CO2i} - серия средних коэффициентов по дыханию микрофлоры почвы пахотных земель и для пара, мг CO₂ м⁻² час⁻¹ ;

V_{veg} - продолжительность вегетационного периода, часы;

0,6 - коэффициент для исключения дыхания корней (40%), не имеет размерности;

1,43 - коэффициент для включения в расчет дыхание почв в течение холодного периода года, не имеет размерности;

12/44 - коэффициенты для пересчета из единиц CO₂ в углерод.

8.3. Расчет выбросов CO₂ и иных парниковых газов, кроме CO₂ от осушения органогенных почв сельскохозяйственных угодий, производится по формулам (87 - 89):

$$CO_2_{organic} = A * EF_{C_CO2} * 44/12 \quad (87)$$

где:

$CO_2_{organic}$ - выбросы CO₂ от культивируемых осушенных органогенных почв, тонн CO₂ ;

A - площадь культивируемых осушенных органогенных почв, га;

EF_{C_CO2} - коэффициент выброса CO₂ от культивируемых осушенных органогенных почв, тонн С га⁻¹ год⁻¹ .

$$N_2O_{organic} = A * EF_{N_N2O} * 44/28 \quad (88)$$

где:

$N_2O_{organic}$ - выбросы N₂O от культивируемых осушенных органогенных почв, кг N₂O ;

A - площадь культивируемых осушенных органогенных почв, га;

EF_{N_N2O} - коэффициент выброса N₂O от культивируемых осушенных органогенных почв, кг N-N₂O га⁻¹ год⁻¹ (значение 7,0 2,0 кг N-N₂O га⁻¹ год⁻¹).

$$CH_4_{organic} = A * (1 - Frac_{ditch}) * EF_{land} + A * Frac_{ditch} * EF_{ditch} \quad (89)$$

где:

CH₄_organic - выбросы метана, кг CH₄ ;

A - площадь культивируемых осушенных органогенных почв, га;

Frac_ditch - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_land - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ ;

EF_ditch - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ .

8.4. Выбросы парниковых газов от пожаров

$$L_{\text{пожар}} = A * MB * C_f * G_{ef} * 10^{-3} \quad (90)$$

где:

L_{пожар} - количество выбросов от пожара, тонн каждого парникового газа, например, CO₂ , CH₄ , N₂ O и так далее;

A - площадь, пройденная пожаром, га;

MB - масса доступного для горения топлива (средние запасы биомассы на пахотных землях), тонн га⁻¹ . Средний запас биомассы на пахотных землях составляет 1,52 0,5 тонн C га⁻¹ для травянистых растений и 63 тонн C га⁻¹ для многолетних насаждений;

C_f - коэффициент сгорания; не имеет размерности. Используется значение 0,9 для однолетних культур, 0,43 для верхового пожара и 0,15 для низового пожара на территории многолетних насаждений;

G_{ef} - коэффициент выбросов; г кг⁻¹ сжигаемого сухого вещества.

8.5. Пересчетные коэффициенты

Коэффициенты для оценки изменения запаса углерода в пуле биомассы на сельскохозяйственных угодьях:

Средний коэффициент накопления углерода в растущей биомассе (C_{gain}) для Российской Федерации соответствует 2,1 тонн C га⁻¹ ·год⁻¹ .

Средние потери углерода при вырубке или гибели насаждений (C_{loss}) в Российской Федерации соответствуют 63 тонн C га⁻¹ .

Коэффициенты и пересчетные параметры для оценки изменений запасов углерода в пуле минеральных почв приведены в таблицах 26.1 - 26.7.

Коэффициент среднего выброса углерода EF_{C_CO2} от осушенных торфянистых почв равен 5,9 2,3 тонн C га⁻¹ год⁻¹ . Коэффициент среднего выброса N₂ O от осушенных торфянистых почв EF_{N_N2O} равен 7,0 2,0 кг N-N₂ O га⁻¹ год⁻¹ .

Следует использовать следующие коэффициенты для оценки выброса CH₄ :

Frac_ditch = 0,5;

EF_land = 0,0 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹ (для осушенных пахотных земель бореальной или умеренной зон);

EF_ditch = 1165 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹ (для пахотных земель и глубоко осушенных луговых земель бореальной или умеренной зон).

Таблица 26.1. Содержание углерода в сыром веществе разных видов органических удобрений, подготовленных к внесению в почвы

Вид органического удобренияСреднее содержание углерода (C_{org_i}), % сырого вещества

Навоз8,07

подстилочный12,07

бесподстилочный4,08

Торф23,56

Помет19,11

Солома, сидераты и другое22,23

Среднее18,24

Таблица 26.2. Коэффициенты по содержанию углерода в разных видах минеральных удобрений

Вид удобрений	Пересчетный коэффициент (углерод/действ. вещество) (С мин _j)
азотные	0,13
фосфорные	0,015
калийные	0,017

Таблица 26.3. Уравнения для расчета количества углерода, поступающего в почвы с растительными остатками

Культура	Урожайность, ц/га	Углерод, поступающий с поверхностными остатками (Ab)	корнями (Un)
озимая рожь	10 - 25	$= (0,3 \cdot Y + 3,2) \cdot 45 / 100 = (0,6 \cdot Y + 8,9) \cdot 45 / 100$	
26 - 40	$= (0,2 \cdot Y + 6,3) \cdot 45 / 100 = (0,6 \cdot Y + 13,9) \cdot 45 / 100$		
озимая пшеница	10 - 25	$= (0,4 \cdot Y + 2,6) \cdot 48,53 / 100 = (0,9 \cdot Y + 5,8) \cdot 48,53 / 100$	
26 - 40	$= (0,1 \cdot Y + 8,9) \cdot 48,53 / 100 = (0,7 \cdot Y + 10) \cdot 48,53 / 100$		
яровая пшеница	10 - 20	$= (0,4 \cdot Y + 1,8) \cdot 48,53 / 100 = (0,7 \cdot Y + 10,2) \cdot 48,53 / 100$	
21 - 30	$= (0,2 \cdot Y + 5,4) \cdot 48,53 / 100 = (0,8 \cdot Y + 6) \cdot 48,53 / 100$		
ячмень	10 - 20	$= (0,4 \cdot Y + 1,8) \cdot 45,67 / 100 = (0,8 \cdot Y + 6,5) \cdot 45,67 / 100$	
21 - 35	$= (0,09 \cdot Y + 7,6) \cdot 45,67 / 100 = (0,4 \cdot Y + 13,45) \cdot 45,67 / 100$		
овес	10 - 20	$= (0,3 \cdot Y + 3,2) \cdot 45 / 100 = (1 \cdot Y + 2) \cdot 45 / 100$	
21 - 35	$= (0,15 \cdot Y + 6,12) \cdot 45 / 100 = (0,4 \cdot Y + 16) \cdot 45 / 100$		
просо	5 - 20	$= (0,2 \cdot Y + 5) \cdot 46,87 / 100 = (0,8 \cdot Y + 7) \cdot 46,87 / 100$	
21 - 30	$= (0,3 \cdot Y + 3,3) \cdot 46,87 / 100 = (0,56 \cdot Y + 11,2) \cdot 46,87 / 100$		
кукуруза на зерно	10 - 35	$= (0,23 \cdot Y + 3,5) \cdot 45 / 100 = (0,8 \cdot Y + 5,8) \cdot 45 / 100$	
горох	5 - 20	$= (0,14 \cdot Y + 3,5) \cdot 45 / 100 = (0,66 \cdot Y + 7,5) \cdot 45 / 100$	
21 - 30	$= (0,2 \cdot Y + 1,7) \cdot 45 / 100 = (0,37 \cdot Y + 12,9) \cdot 45 / 100$		
гречиха	5 - 15	$= (0,25 \cdot Y + 4,3) \cdot 45 / 100 = (1,1 \cdot Y + 5,3) \cdot 45 / 100$	
16 - 30	$= (0,2 \cdot Y + 5,2) \cdot 45 / 100 = (0,54 \cdot Y + 14,1) \cdot 45 / 100$		
подсолнечник	8 - 30	$= (0,4 \cdot Y + 3,1) \cdot 45 / 100 = (1 \cdot Y + 6,6) \cdot 45 / 100$	
картофель	50 - 200	$= (0,04 \cdot Y + 1) \cdot 42,26 / 100 = (0,08 \cdot Y + 4) \cdot 42,26 / 100$	
201 - 350	$= (0,03 \cdot Y + 4,1) \cdot 42,26 / 100 = (0,06 \cdot Y + 8,6) \cdot 42,26 / 100$		
сахарная свекла	100 - 200	$= (0,003 \cdot Y + 2,5) \cdot 40,72 / 100 = (0,06 \cdot Y + 5,45) \cdot 40,72 / 100$	
201 - 400	$= (0,02 \cdot Y + 0,8) \cdot 40,72 / 100 = (0,07 \cdot Y + 3,5) \cdot 40,72 / 100$		
овощи	50 - 200	$= (0,02 \cdot Y + 1,5) \cdot 45 / 100 = (0,06 \cdot Y + 5) \cdot 45 / 100$	
201 - 400	$= (0,006 \cdot Y + 3,6) \cdot 45 / 100 = (0,04 \cdot Y + 6) \cdot 45 / 100$		
кормовые корнеплоды	50 - 200	$= (0,003 \cdot Y + 2,4) \cdot 40,72 / 100 = (0,05 \cdot Y + 5,2) \cdot 40,72 / 100$	
201 - 400	$= (0,01 \cdot Y + 1) \cdot 40,72 / 100 = (0,05 \cdot Y + 5,5) \cdot 40,72 / 100$		
лен	3 - 10	$= (1,3 \cdot Y + 9,4) \cdot 45 / 100$	
конопля	3 - 10	$= (2,2 \cdot Y + 9,1) \cdot 45 / 100$	
силосные	100 - 200	$= (0,03 \cdot Y + 3,6) \cdot 45 / 100 = (0,12 \cdot Y + 8,7) \cdot 45 / 100$	
кукуруза на силос	100 - 200	$= (0,03 \cdot Y + 3,6) \cdot 45 / 100 = (0,12 \cdot Y + 8,7) \cdot 45 / 100$	
201 - 350	$= (0,02 \cdot Y + 5) \cdot 45 / 100 = (0,08 \cdot Y + 16,2) \cdot 45 / 100$		
однолетние травы	10 - 40	$= (0,13 \cdot Y + 6) \cdot 45 / 100 = (0,7 \cdot Y + 7,5) \cdot 45 / 100$	
многолетние травы	10 - 35	$= (0,2 \cdot Y + 6) \cdot 45 / 100 = (0,8 \cdot Y + 11) \cdot 45 / 100$	
36 - 60	$= (0,1 \cdot Y + 10) \cdot 45 / 100 = (1 \cdot Y + 15) \cdot 45 / 100$		

Таблица 26.4. Смыв углерода с одного гектара водосбора рек на территории Российской Федерации, кг га⁻¹ год⁻¹

Река	Площадь водосбора, тыс. км ²	Смыв углерода с территории водосбора, кг · га ⁻¹ · год ⁻¹
1991	119952000200520102011201220132014	Среднее за 2010 - 2014

Кола3,7827,2524,6028,9726,1933,3323,1524,6013,3624,6022,72
 Онега55,7047,4954,2237,7047,5841,2032,9451,8947,2245,0643,50
 Сев. Двина348,0043,8242,9634,0529,3127,0129,4541,5231,6132,3334,48
 Мезень56,4035,8228,5530,5025,4425,0052,5730,7628,6335,57
 Печора312,0049,0444,0737,5049,2030,1336,8633,9722,2833,6532,69
 Обь2430,0015,7413,8115,6613,8510,5114,2415,0425,7221,6015,90
 Таз100,0034,5042,5531,1530,0021,3543,2586,0065,0043,36
 Енисей2440,0014,8811,4120,4918,6724,1822,9516,4821,5220,3921,25
 Анабар78,8025,5722,2722,0222,4020,2420,4918,278,8825,0016,12
 Оленек198,0029,2920,7629,0418,7114,0418,2311,844,9513,1611,60
 Лена2430,0012,0012,9015,1613,7411,8714,0511,6916,2814,6714,32
 Индигирка322,007,898,6325,0015,9914,1815,3111,3219,4120,0313,73
 Колыма635,006,997,337,736,6310,167,6910,318,988,38
 Камчатка45,6018,4216,4512,9420,9414,8018,6418,2022,8116,1217,76
 Тауй25,1027,8933,8612,3518,2117,4346,8136,4535,0650,8034,92
 Амур1790,0015,228,3013,0213,9720,1713,2412,0429,8913,4119,08
 Тымь7,7229,6035,620,0022,2226,7529,6628,5024,7426,83
 Поронай6,0892,1175,9966,7856,6657,4864,8847,3766,1249,0160,49
 Нева281,0020,4622,4227,0527,4019,7524,3825,9823,3124,31
 Луга12,3038,4148,7834,3547,9739,4344,7247,1522,7648,21
 Преголя13,6022,1739,3413,9724,1918,8223,4623,7120,6611,0721,00
 Дон420,007,335,954,059,634,803,544,715,394,944,43
 Сев. Донец80,906,308,844,517,296,004,684,354,654,464,48
 Кубань49,0015,0019,5924,5931,8427,5529,0819,9020,4126,6324,63
 Сочи0,3027,0323,6547,6440,20117,06331,08270,27117,0628,55192,60
 Терек37,4024,6020,7214,0413,338,547,826,106,596,956,86
 Кума20,003,582,140,003,101,091,401,501,321,451,35
 Волга1360,0018,3113,7125,2612,6812,7217,3517,2814,8215,94
 Урал82,32,334,762,33
 Верхняя Ангара20,6012,8617,5711,38
 Баргузин19,8016,0613,0110,48
 Селенга445,004,984,982,72
 Среднее значение по всем водосборам22,8721,7719,6318,6019,7926,5025,7422,5618,7723,40

Таблица 26.5. Средние значения дыхания разных типов почв в агроценозах (AC CO₂i) для разных лет периода после 1990 года

ПочваЭмиссия CO₂ , мг CO₂ · м⁻² · час⁻¹

19901991199219931994 и далее

черноземы402357313268223

дерново-подзолистые почвы340302265227189

другие типы почв256228199171142

Среднее по всем типам почв368327286245204

Среднее для пара207184161138115

Таблица 26.6. Средняя продолжительность вегетационных сезонов (Veg) по субъектам Российской Федерации, часы

Субъекты Российской ФедерацииДлительность вегетационного периода (при среднемесячных температурах более +10°C), месяцДлительность вегетационного периода, час

Республика Адыгея (Адыгея)7,05124

Республика Алтай5,03660
Республика Башкортостан5,03660
Республика Бурятия3,02196
Республика Дагестан7,05124
Республика Ингушетия7,05124
Кабардино-Балкарская Республика7,05124
Республика Калмыкия6,04392
Карачаево-Черкесская Республика6,04392
Республика Карелия3,02196
Республика Коми3,52562
Республика Крым7,05124
Республика Марий Эл5,03660
Республика Мордовия4,53294
Республика Саха (Якутия)3,02196
Республика Северная Осетия - Алания7,05124
Республика Татарстан (Татарстан)5,03660
Республика Тыва5,03660
Удмуртская Республика4,02928
Республика Хакасия5,03660
Чеченская Республика7,05124
Чувашская Республика - Чувашия5,03660
Алтайский край5,03660
Забайкальский край3,02196
Камчатский край2,31684
Краснодарский край7,05124
Красноярский край3,02196
Пермский край4,02928
Приморский край4,02928
Ставропольский край6,04392
Хабаровский край4,02928
Амурская область3,52562
Архангельская область3,02196
Астраханская область6,04392
Белгородская область5,03660
Брянская область5,03660
Владимирская область5,03660
Волгоградская область5,03660
Вологодская область4,02928
Воронежская область5,03660
Ивановская область5,03660
Иркутская область3,02196
Калининградская область5,03660
Калужская область5,03660
Кемеровская область4,02928
Кировская область4,02928
Костромская область4,02928
Курганская область5,03660
Курская область5,03660

Ленинградская область 5,03660
 Липецкая область 5,03660
 Магаданская область 1,51098
 Московская область 5,03660
 Мурманская область 3,02196
 Ненецкий автономный округ 3,02196
 Нижегородская область 5,03660
 Новгородская область 5,03660
 Новосибирская область 4,53294
 Омская область 3,52562
 Оренбургская область 5,03660
 Орловская область 5,03660
 Пензенская область 5,03660
 Псковская область 5,03660
 Ростовская область 6,04392
 Рязанская область 5,03660
 Самарская область 5,03660
 Саратовская область 5,03660
 Сахалинская область 4,02928
 Свердловская область 4,02928
 Смоленская область 5,03660
 Тамбовская область 5,03660
 Тверская область 5,03660
 Томская область 3,52562
 Тульская область 5,03660
 Тюменская область 3,52562
 Ульяновская область 5,03660
 Челябинская область 5,03660
 Ярославская область 4,02928
 г. Москва 5,03660
 г. Санкт-Петербург 5,03660
 г. Севастополь 7,05124
 Еврейская автономная область 3,52562
 Ханты-Мансийский автономный округ - Югра 3,02196
 Чукотский автономный округ 0,7512
 Ямало-Ненецкий автономный округ 2,01464

Таблица 26.7. Коэффициенты выбросов основных парниковых газов для сжигания биомассы, г кг⁻¹ сжигаемого вещества (использовать как количественное значение для G_{ef})

Категория CO₂ CO₂H 4 N₂ O₂NO_x

Сельскохозяйственные отходы 1515 17792 842,70,072,5 1,0

9. Расчет объема поглощений парниковых газов землями, переведенными в пахотные земли

9.1. Изменения запасов углерода

При переводе земель в пахотные земли следует использовать метод разницы запасов углерода в разных пулах согласно формуле (91):

(91)

где:

- изменение в запасах углерода в углеродных пулах (биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва) на землях, переведенных в пахотные земли; тонны С год⁻¹ ;

С_{после i} - запасы углерода в углеродных пулах i (биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва) пахотных земель; тонны С га⁻¹ ;

С_{до i} - запасы углерода в углеродных пулах i (биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва) в категориях земель до перевода; тонны С га⁻¹ ;

- площадь категории земель, переведенных в пахотные земли в определенный год; га год⁻¹ (включает все переведенные земли, как из управляемых, так и неуправляемых категорий);

D - период времени, в течение которого происходят изменения запасов углерода в пулах в результате перевода земель в пахотные земли, лет (в первом приближении используется значение равное 1 году; далее используется значение 20 лет);

i - пул углерода: биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва.

9.2. Выбросы CO₂ и иных парниковых газов, кроме CO₂ от осушения органогенных почв земель, переведенных в пахотные земли определяются по формуле (92):

$$CO_2_organic = A * EF_{C_CO2} * 44 / 12 \quad (92)$$

где:

CO₂_organic - выбросы CO₂ от культивируемых осушенных органогенных почв, тонн CO₂ ;

A - площадь культивируемых осушенных органогенных почв на землях, переведенных в пахотные земли, га;

EF_{C_CO2} - коэффициент выброса CO₂ от культивируемых осушенных органогенных почв, тонн С га⁻¹ год⁻¹ .

Оценка выбросов закиси азота от культивируемых осушенных органогенных почв на землях, переведенных в пахотные земли, выполняется по формуле (93):

$$N_2O_organic = A * EF_{N_N2O} * 44/28 \quad (93)$$

где:

N₂O_organic - выбросы N₂O от культивируемых осушенных органогенных почв, кг N₂O ;

A - площадь культивируемых осушенных органогенных почв на землях, переведенных в пахотные земли, га;

EF_{N_N2O} - коэффициент выброса N₂O от культивируемых осушенных органогенных почв, кг N-N₂O га⁻¹ год⁻¹ .

Оценка выбросов метана от площади культивируемых осушенных органогенных почв на землях, переведенных в пахотные земли, выполняется согласно формуле (94):

$$CH_4_organic = A * (1 - Frac_{ditch}) * EF_{land} + A * Frac_{ditch} * EF_{ditch} \quad (94)$$

где:

CH₄_organic - выбросы метана, кг CH₄ ;

A - площадь культивируемых осушенных органогенных почв на землях, переведенных в пахотные земли, га;

Frac_{ditch} - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_{land} - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ ;

EF_{ditch} - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ .

9.3. Выбросы парниковых газов от пожаров.

Оценка прямых выбросов CO₂ и иных парниковых газов от пожаров выполняется по формуле:

$$L_{\text{пожар}} = A * MB * C_f * G_{ef} * 10^{-3} \quad (95)$$

где:

L - количество выбросов от пожара, тонн каждого парникового газа, например, CO₂, CH₄, N₂O и так далее;

A - площадь, пройденная пожаром, га;

MB - масса доступного для горения топлива (средние запасы биомассы на пахотных землях), тонн га⁻¹;

C_f - коэффициент сгорания; не имеет размерности. Используется значение 0,9 для однолетних культур, 0,43 для верхового пожара и 0,15 для низового пожара на территории многолетних насаждений;

G_{ef} - коэффициент выбросов; г кг⁻¹ сжигаемого сухого вещества.

9.4. Пересчетные коэффициенты

Перерасчетные коэффициенты указаны в таблицах 26.7 - 27.

Коэффициент среднего выброса углерода от осушенных торфянистых почв равен 5,9 2,3 тонн С га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициент среднего выброса N₂O от осушенных торфянистых почв равен 7,0 2,0 кг N-N₂O га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициенты для расчета выброса CH₄ при осушении органогенных почв земель, переведенных в пахотные земли, равны:

Frac_{ditch} = 0,5;

EF_{land} = 0,0 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹;

EF_{ditch} = 1165 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹.

Средний запас биомассы на пахотных землях составляет 1,52 0,5 тонн С га⁻¹ для травянистых растений и 63 тонн С га⁻¹ для многолетних насаждений.

Значение коэффициента (C_f) сгорания равно 0,9 для однолетних культур, 0,43 для верхового пожара и 0,15 для низового пожара на территории многолетних насаждений.

Таблица 26.8. Начальные средние величины запасов углерода в различных пулах лесных земель, переведенных в пахотные, тонн С га⁻¹

Начальный запас (до конверсии), тонн С га⁻¹

надземная биомасса подземная биомасса мертвое органическое вещество подстилка почва

Покрытые лесом земли

36,89,99,38,596,9

Земли, покрытые кустарниковой растительностью

5,610,13,43,8144,0

Таблица 26.9. Начальные средние запасы углерода биомассы, мертвого органического вещества и почвы по категориям земель, тонн С га⁻¹

Пул углерода Средний запас углерода, тонн С га⁻¹

Пастбища

Биомасса, среднее по Российской Федерации 7,16 3,1

- бореальная зона 8,28 5,4

- суббореальная зона 6,03 3,3

Мертвое органическое вещество, среднее по Российской Федерации 5,92 2,6

- бореальная зона 4,48 2,4

- суббореальная зона 7,36 4,7

Почва 88,4 40,5

Водно-болотные угодья

Биомасса, среднее по Российской Федерации 12,9 5,2

- полярная зона 10,3 4,1

- бореальная зона 18,5 20,1
- суббореальная зона 8,1 3,7
- зона северных пустынь 14,7 1,9
- Мертвое органическое вещество, среднее по Российской Федерации 22,1 2,9
- полярная зона 27,3 8,1
- бореальная зона 31,3 1,3
- суббореальная зона 25,6 7,8
- зона северных пустынь 4,1 1,1

Почва-

Поселения

Биомасса 0,85 0,2

Мертвое органическое вещество 0

Почва 71,67 25,1

Прочие земли

Биомасса 0

Мертвое органическое вещество 0

Почва 0

Пул углерода подстилки характерен только для лесных земель. Следует использовать уточненные региональные значения запаса углерода в пуле подстилки других категорий земель.

Таблица 27. Конечные средние запасы углерода биомассы, мертвого органического вещества и почвы, земель, переведенных в пахотные, тонн С га -1

Пул углерода Средний запас углерода, тонн С га -1

Пахотные земли

Биомасса 1,52 0,5

Мертвое органическое вещество 0

Почва 55,65 19,5

10. Расчет объема поглощений парниковых газов сельскохозяйственными угодьями (в части сенокосов и пастбищ)

10.1. Изменения запасов углерода

Оценка изменения в запасах почвенного органического углерода в минеральных почвах:

(96)

где:

- изменения запасов углерода в пуле почвенного органического углерода в минеральных почвах, тонн С год -1 ;

C_{plant} - поглощение углерода при фотосинтезе, тонн С год -1 ;

C_{manure} - поступление углерода в почвы с навозом и пометом пастбищных животных и птицы, тонн С год -1 ;

C_{resp} - потери почвенного С с дыханием почв, тонн С год -1 ;

$C_{erosion}$ - механические потери почвенного С в результате эрозии и дефляции, тонн С год -1 ;

C_{hey} - вынос С с биомассой при сенокошении, тонн С год -1 ;

C_{feed} - вынос С с биомассой при потреблении пастбищных кормов животными на пастбищах, тонн С год -1 ;

C_{green} - вынос С с биомассой при заготовке зеленых кормов, тонн С год -1 .

Оценка поступления фотосинтетически связанного за год углерода и нетто-продуктивности экосистем для сельскохозяйственных угодий (в части сенокосов и пастбищ) (далее - кормовые угодья):

$$C_{plant} = A * C_{акк} (97)$$

где:

C_{plant} - поглощение углерода при фотосинтезе, тонн С год⁻¹ ;

A - площадь кормовых угодий, га;

Сакк - коэффициент поглощения углерода при фотосинтезе, тонн С га⁻¹ год⁻¹ .

Поступление углерода в почвы кормовых угодий с навозом пастбищных животных и птицы:

$$(98)$$

где:

C_{manure} - поступление углерода в почвы с навозом и пометом пастбищных животных и птицы, тонн С год⁻¹ ;

LV_i - поголовье пастбищных животных (численность птицы на выгонах) категории i, голов год⁻¹ ;

$EF_{excretion_C_i}$ - коэффициент экскреции углерода пастбищными животными и птицей категории i, кг С голова⁻¹ год⁻¹ ;

EF_{CH4_i} - коэффициент эмиссии CH₄ от навоза пастбищных животных и птицы категории i, кг CH₄ голова⁻¹ год⁻¹ ;

Time i - доля годового времени, проводимого животными и птицей категории i на пастбищах и выгонах, %;

EF_{CO2_i} - коэффициент эмиссии CO₂ от навоза пастбищных животных и птицы категории i, кг CO₂ голова⁻¹ год⁻¹ ;

12/16 и 12/44 - коэффициенты пересчета из единиц CH₄ и CO₂ в углерод, не имеет размерности.

Общий вынос углерода с территории кормовых угодий рассматривается по следующим составляющим: механические потери углерода с дефляцией и эрозией почв, вынос углерода биомассы при покосе, потреблении пастбищных кормов сельскохозяйственными животными и заготовке зеленых кормов, а также потери углерода почв при их дыхании.

Оценка средних потерь органического углерода в результате эрозии и дефляции на землях пастбищ и сенокосов осуществляется по формуле (99):

$$C_{erosion} = A * EF_{erosion} (99)$$

где:

$C_{erosion}$ - механические потери почвенного С в результате эрозии и дефляции, тонн С год⁻¹ ;

A - площадь кормовых угодий, га;

$EF_{erosion}$ - коэффициент потерь углерода при эрозии и дефляции почв, тонн С га⁻¹ год⁻¹ .

Вынос углерода растительной биомассы с территории сенокосов и пастбищ осуществляется по формуле (100):

$$C_{hey} = Y_{hey} * 45/100 (100)$$

где:

C_{hey} - вынос С с биомассой при сенокошении, тонн С год⁻¹ ;

Y_{hey} - валовой сбор сена, тонн сух. в-ва год⁻¹ .

Расчет количества углерода биомассы растений, потребляемой животными при выпасе осуществляется по формуле (101):

$$C_{feed} = (PASTURE_{feed}/0,85) * 45/100 (101)$$

где:

C_{feed} - вынос С с биомассой при потреблении пастбищных кормов животными на пастбищах, тонн С год⁻¹ ;

PASTURE_{feed} - общее потребление пастбищных кормов всеми категориями пастбищных животных и

птицы, тонн кормовых единиц год⁻¹.

Заготовка зеленого корма, силоса и сена на территории культурных пастбищ осуществляется по формуле (102):

$$C_{\text{green}} = Y_{\text{green}} * 45/100 \quad (102)$$

где:

C_{green} - вынос С с биомассой при заготовке зеленых кормов, тонн С год⁻¹;

Y_{green} - валовой сбор зеленого корма, силоса и сена на пастбищах, тонн сух. в-ва год⁻¹.

Расчет потерь почвенного С с дыханием почв, тонн С год⁻¹ осуществляется по формуле (103):

(103)

$$C_s = -2.7 \cdot T_v + 59,7 \quad (104)$$

где:

C_{resp} - потери почвенного С с дыханием почв, тонн С год⁻¹;

$A_{\text{area } i}$ - площадь кормовых угодий субъекта РФ i , га;

AC_{CO_2} - средний коэффициент по дыханию почв сенокосов и пастбищ (кормовых угодий), мг CO_2 м⁻² час⁻¹;

$V_{\text{veg } i}$ - продолжительность вегетационного периода в данном субъекте i , часы;

0,55 - коэффициент для исключения дыхания корней (45%), не имеет размерности;

$C_s i$ - вклад летнего дыхания почв в годовой поток, %;

T_v - среднегодовая температура воздуха, °C.

12/44 - коэффициенты для пересчета из единиц CO_2 в углерод.

10.2. Выбросы CO_2 и иных парниковых газов, кроме CO_2 , от осушения органогенных почв кормовых угодий.

Расчет выбросов CO_2 от осушенных органогенных почв кормовых угодий осуществляется по формуле (105):

$$\text{CO}_2_{\text{organic}} = A * EF * 44/12 \quad (105)$$

где:

$\text{CO}_2_{\text{organic}}$ - выбросы CO_2 от осушенных органогенных почв кормовых угодий, тонн CO_2 ;

A - площадь осушенных органогенных почв кормовых угодий, га;

EF - коэффициент выброса CO_2 от осушенных органогенных почв кормовых угодий, тонн С га⁻¹ год⁻¹.

Расчет выбросов N_2O от осушенных органогенных почв кормовых угодий, кг N_2O осуществляется по формуле (106):

$$\text{N}_2\text{O}_{\text{organic}} = A * EF_{\text{N}_2\text{O}} * 44/28 \quad (106)$$

где:

$\text{N}_2\text{O}_{\text{organic}}$ - выбросы N_2O от осушенных органогенных почв кормовых угодий, кг N_2O ;

A - площадь осушенных органогенных почв кормовых угодий, га;

$EF_{\text{N}_2\text{O}}$ - коэффициент выброса N_2O от осушенных органогенных почв кормовых угодий, кг $\text{N}-\text{N}_2\text{O}$ га⁻¹ год⁻¹.

Оценка выбросов метана от осушенных органогенных почв кормовых угодий (107):

$$\text{CH}_4_{\text{organic}} = A * (1 - \text{Frac ditch}) * EF_{\text{land}} + A * \text{Frac ditch} * EF_{\text{ditch}} \quad (107)$$

где:

$\text{CH}_4_{\text{organic}}$ - выбросы метана, кг CH_4 ;

A - площадь осушенных органогенных почв кормовых угодий, га;

Frac_ditch - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;
EF_land - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг СН 4 га -1 год -1 ;

EF_ditch - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг СН 4 га -1 год -1 .

10.3. Выбросы парниковых газов от пожаров.

Оценка выбросов парниковых газов от пожаров проводится по формуле (108):

$$L_{\text{пожар}} = A * MB * C_f * G_{ef} * 10^{-3} \quad (108)$$

где:

L пожар - количество выбросов от пожара, тонн каждого парникового газа, например, СО 2 , СН 4 , N 2 О и так далее;

A - площадь, пройденная пожаром, га;

MB * Cf - произведение массы доступного для горения топлива и коэффициента сгорания = потребление топливной массы (мертвое органическое вещество плюс живая биомасса) при пожаре, тонн сухого вещества га -1 ;

G ef - коэффициент выбросов; г кг -1 сжигаемого сухого вещества.

10.4. Пересчетные коэффициенты.

Коэффициенты приведены в таблицах 27.1 - 19.

Коэффициент выброса СО 2 при осушении органогенных почв кормовых угодий EF равен 5,82 тонн С га -1 год -1 .

Коэффициент выброса N 2 О при осушении органогенных почв кормовых угодий EF равен 9,5 4,9 кг N- N 2 О га -1 год -1 .

Коэффициенты для расчета выброса СН 4 при осушении органогенных почв кормовых угодий равны:

Frac_ditch = 0,05;

EF_land = 1,4 СН 4 кг га -1 год -1 ;

EF_ditch = 43,63 СН 4 кг га -1 год -1 .

Среднее значение произведение массы доступного для горения топлива и коэффициента сгорания MB * C f принимается равным 10,0 тонн сухого вещества га -1 .

Таблица 27.1. Коэффициенты для оценки поступления углерода с навозом и пометом пастбищных животных и птицы

Категория пастбищных животных и птицыЭкскреция углерода на пастбищах, кг С голова -1 год -1

Коэффициенты выброса СН 4 , кг голова -1 год -1 Коэффициенты выброса СО 2 , кг голова -1 год -1

Доля годового времени, проводимого на пастбищах, %

Коровы244,65,073,3819,2

Крупный рогатый скот (без коров)115,93,042,0224,8

Овцы36,90,190,1318,4

Козы23,30,130,0918,4

Верблюды156,21,581,0518,4

Лошади156.61,561,0418,4

Мулы85,50,760,5118,4

Ослы85,50,760,5118,4

Птица

мясные куры0,80,020,016,5

куры-несушки0,50,030,026,5

цыплята0,40,020,016,5

гуси1,00,020,016,5

гусята0,70,020,016,5

другая взрослая птица1,00,0450,036,5

молодняк другой птицы 0,80,020,016,5

Северные олени 36,30,3690,2518,4

Таблица 27.2. Средние значения дыхания разных типов почв луговых биоценозов

Почва Эмиссия CO₂, мг CO₂ · м⁻² · час⁻¹

среднее по луговым биоценозам 445

дерново-подзолистая 200

торфяная 937

дерново-подзолистая 280

мерзлотно-лугово-черноземная 600

дерново-подзолистая и серая лесная оподзоленная 500

серая лесная осолодевшая суглинистая и дерново-карбонатная, суглинистая 385

дерново-подзолистая супесчаная, дерново-перегнойная суглинистая и перегнойно-поверхностно-
глеевая осолодевшая 215

чернозем (сенокос) 280

чернозем обыкновенный 359

дерново-слабоподзолистая песчаная (сенокос) 512

серая лесная 342

Среднее значение 421

Таблица 27.3. Средние значения длительности вегетационного периода, среднегодовых температур и вклада летней эмиссии CO₂ в годовую на луговых биоценозах субъектов Российской Федерации

Субъекты Российской Федерации Длительность Вегетационного периода, месяц Длительность
вегетационного периода, час Среднегодовая температура, °С Вклад летней эмиссии в годовую, %

Республика Адыгея (Адыгея) 7,0512411,2929,22

Республика Алтай 5,036602,6652,52

Республика Башкортостан 5,036603,0151,57

Республика Бурятия 3,02196-5,474,28

Республика Дагестан 7,0512412,2526,63

Республика Ингушетия 7,0512412,2526,63

Кабардино-Балкарская Республика 7,0512412,2526,63

Республика Калмыкия 6,043929,334,59

Карачаево-Черкесская Республика 6,0439211,0129,97

Республика Карелия 3,02196-0,2360,32

Республика Коми 3,525620,5958,11

Республика Крым 7,0512411,2929,22

Республика Марий Эл 5,036603,3850,57

Республика Мордовия 4,532944,1848,43

Республика Саха (Якутия) 3,02196-8,0981,54

Республика Северная Осетия - Алания 7,0512412,2526,63

Республика Татарстан (Татарстан) 5,036603,8149,41

Республика Тыва 5,036602,0754,12

Удмуртская Республика 4,029281,9254,52

Республика Хакасия 5,036601,47555,72

Чеченская Республика 7,0512412,2526,63

Чувашская Республика - Чувашия 5,036603,7449,61

Алтайский край 5,036602,6652,52

Забайкальский край 3,02196-4,5571,99

Камчатский край 2,31683,60,1959,19

Краснодарский край 7,0512411,2929,22
Красноярский край 3,02196-2,2665,80
Пермский край 4,029281,9254,52
Приморский край 4,029283,749,71
Ставропольский край 6,043929,4934,08
Хабаровский край 4,02928-2,0665,26
Амурская область 3,52562-3,0267,85
Архангельская область 3,021960,1159,40
Астраханская область 6,043929,9532,84
Белгородская область 5,036605,8743,85
Брянская область 5,036605,2445,55
Владимирская область 5,036604,4547,69
Волгоградская область 5,036607,639,18
Вологодская область 4,029282,353,49
Воронежская область 5,036606,0843,28
Ивановская область 5,036604,4547,69
Иркутская область 3,02196-2,8167,29
Калининградская область 5,036607,02540,73
Калужская область 5,036604,82546,67
Кемеровская область 4,029280,259,16
Кировская область 4,029282,3253,44
Костромская область 4,029283,4250,47
Курганская область 5,036601,9554,44
Курская область 5,036605,6644,42
Ленинградская область 5,036604,9746,28
Липецкая область 5,036605,5344,77
Магаданская область 1,51098-4,1470,88
Московская область 5,036604,97546,27
Мурманская область 3,02196-0,0559,84
Нижегородская область 5,036604,0248,85
Новгородская область 5,036604,348,09
Новосибирская область 4,532940,4258,57
Омская область 3,525621,3855,97
Оренбургская область 5,036604,6947,04
Орловская область 5,036605,7644,15
Пензенская область 5,036604,7746,82
Псковская область 5,036605,02546,13
Ростовская область 6,043929,6833,56
Рязанская область 5,036605,1745,74
Самарская область 5,036604,72546,94
Саратовская область 5,036605,8243,99
Сахалинская область 4,029281,3456,08
Свердловская область 4,029282,2653,60
Смоленская область 5,036605,0346,12
Тамбовская область 5,036605,3645,23
Тверская область 5,036604,4347,74
Томская область 3,525620,1559,30
Тульская область 5,036605,5344,77

Тюменская область 3,525620,259,16
 Ульяновская область 5,036604,6547,16
 Челябинская область 5,036602,9851,66
 Ярославская область 4,029283,4250,47
 г. Москва 5,036604,97546,27
 г. Санкт-Петербург 5,036604,9746,28
 г. Севастополь 7,0512411,2929,22
 Еврейская автономная область 3,52562-3,0267,85
 Ненецкий автономный округ 3,02196-2,466,18
 Ханты-Мансийский автономный округ - Югра 3,02196-2,5866,67
 Чукотский автономный округ 0,7512,4-11,490,48
 Ямало-Ненецкий автономный округ 2,01464-6,577,25

Таблица 27.4. Коэффициенты выбросов основных парниковых газов для сжигания биомассы, г кг⁻¹ сжигаемого вещества (использовать как количественное значение для G_{ef})

Категория CO₂ CO₂CH₄ N₂ O₂NO_x

Кормовые угодья 1613 9565 202,3 0,90,21 0,103,9 2,4

11. Расчет объема поглощений парниковых газов земель, переведенных в кормовые угодья

11.1. Изменения запасов углерода

11.1.1. Пахотные земли, переведенные в кормовые угодья

Оценка изменения запаса углерода в биомассе пахотных земель, переведенных в сенокосы и пастбища, осуществляется по формуле (109):

(109)

где:

- изменение в запасах углерода в углеродном пуле биомассы на пахотных землях, переведенных в кормовые угодья; тонны С год⁻¹ ;

С_{после_ВЮ} - запасы углерода в углеродном пуле биомассы кормовых угодий; тонны С га⁻¹ ;

С_{до_ВЮ} - запасы углерода в углеродном пуле биомассы пахотных земель до перевода в кормовые угодья; тонны С га⁻¹ ;

- площадь пахотных земель, переведенная в кормовые угодья в определенный год; га год⁻¹ ;

D - период времени, в течение которого происходят изменения запасов углерода в пулах в результате перевода земель в пахотные земли, лет (значение 20 лет).

Оценка изменения запаса углерода в мертвом органическом веществе пахотных земель, переведенных в сенокосы и пастбища, осуществляется по формуле (110):

(110)

где:

- изменение в запасах углерода в углеродном пуле мертвого органического вещества на пахотных землях, переведенных в кормовые угодья; тонны С год⁻¹ ;

- запасы углерода в углеродном пуле мертвого органического вещества кормовых угодий; тонны С га⁻¹ ;

- запасы углерода в углеродном пуле мертвого органического вещества пахотных земель до перевода в кормовые угодья; тонны С га⁻¹ (значение равно 0 тонн С га⁻¹);

- площадь пахотных земель, переведенная в кормовые угодья в определенный год; га год⁻¹ ;

D - период времени, в течение которого происходят изменения запасов углерода в пулах в результате перевода земель в пахотные земли, лет (значение 20 лет).

Расчет накопления углерода в пуле почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья,

осуществляется по формуле (111):

(111)

где:

- изменение в запасах углерода в углеродном пуле почв на пахотных землях, переведенных в кормовые угодья; тонны С год⁻¹ ;

- площадь пахотных земель, переведенных в кормовые угодья в определенный год; га год⁻¹ ;

Сакк - коэффициент аккумуляции углерода почв, тонн С га⁻¹ год⁻¹ (в течение первых 6 лет заращения принимается равным 1,08 0,45 тонн С га⁻¹ год⁻¹).

Для лет после 6 года заращения следует рассчитывать коэффициент Сакк по формуле 112:

$$\text{Сакк} = 1,623 \cdot \text{EXP}(-0,07 \cdot \text{число лет}) \quad (112)$$

где:

Сакк - коэффициент аккумуляции углерода почв, тонн С га⁻¹ год⁻¹ ;

число лет - порядковое число лет заращения.

11.1.2. Другие категории земель, переведенные в кормовые угодья

Метод разницы запасов углерода в разных пулах:

(113)

где:

- изменение в запасах углерода в углеродных пулах (биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва) на землях, переведенных в кормовые угодья; тонны С год⁻¹ ;

С_{после_i} - запасы углерода в углеродных пулах *i* (биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва) кормовых угодий; тонны С га⁻¹ ;

С_{до_i} - запасы углерода в углеродных пулах *i* (биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва) в категориях земель до перевода; тонны С га⁻¹ ;

- площадь категории земель, переведенных в кормовые угодья в определенный год; га год⁻¹ (включает все переведенные земли, как из управляемых, так и неуправляемых категорий);

D - период времени, в течение которого происходят изменения запасов углерода в пулах в результате перевода земель в кормовые угодья, лет (в первом приближении используется значение, равное 1 году; далее используется значение 20 лет);

i - пул углерода: биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва.

11.2. Выбросы CO₂ и иных парниковых газов, кроме CO₂, от осушения органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья.

Расчет выбросов CO₂ от осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, осуществляется по формуле (114):

$$\text{CO}_2_{\text{organic}} = A \cdot \text{EF} \cdot 44/12 \quad (114)$$

где:

CO₂_{organic} - выбросы CO₂ от осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, тонн CO₂ ;

A - площадь осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, га;

EF - коэффициент выброса CO₂ от осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, тонн С га⁻¹ год⁻¹ .

Расчет выбросов N₂O от осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, осуществляется по формуле (115):

$$\text{N}_2\text{O}_{\text{organic}} = A \cdot \text{EF}_{\text{N}_2\text{O}} \cdot 44/28 \quad (115)$$

где:

N_2O_{organic} - выбросы N_2O от осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, кг N_2O ;

A - площадь осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, га;

EF_{N_2O} - коэффициент выброса N_2O от осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, кг N_2O га⁻¹ год⁻¹.

Оценка выбросов метана от осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, осуществляется по формуле (116):

$$CH_4_{\text{organic}} = A * (1 - \text{Frac}_{\text{ditch}}) * EF_{\text{land}} + A * \text{Frac}_{\text{ditch}} * EF_{\text{ditch}} \quad (116)$$

где:

CH_4_{organic} - выбросы метана, кг CH_4 ;

A - площадь осушенных органогенных почв пахотных земель, переведенных в кормовые угодья, га;

$\text{Frac}_{\text{ditch}}$ - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_{land} - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH_4 га⁻¹ год⁻¹;

EF_{ditch} - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH_4 га⁻¹ год⁻¹.

11.3. Оценка выбросов парниковых газов от пожаров осуществляется по формуле (117):

$$L_{\text{пожар}} = A * MB * C_f * G_{ef} * 10^{-3} \quad (117)$$

где:

$L_{\text{пожар}}$ - количество выбросов от пожара, тонн каждого парникового газа, например, CO_2 , CH_4 , N_2O и так далее;

A - площадь, пройденная пожаром, га;

$MB * C_f$ - произведение массы доступного для горения топлива и коэффициента сгорания;

G_{ef} - коэффициент выбросов; г кг⁻¹ сжигаемого сухого вещества.

11.4. Пересчетные коэффициенты.

Коэффициенты представлены в таблицах 27.4 - 27.6.

Коэффициент выброса CO_2 при осушении органогенных почв земель, переведенных в кормовые угодья, EF равен 5,82 тонн C га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициент выброса N_2O при осушении органогенных почв земель, переведенных в кормовые угодья, EF равен 9,5 4,9 кг N_2O га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициенты для расчета выброса CH_4 при осушении органогенных почв земель, переведенных в кормовые угодья:

$\text{Frac}_{\text{ditch}} = 0,05$;

$EF_{\text{land}} = 1,4$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹;

$EF_{\text{ditch}} = 43,63$ CH_4 кг га⁻¹ год⁻¹.

Среднее значение произведение массы доступного для горения топлива и коэффициента сгорания $MB * C_f$ принимается равным 10,0 тонн сухого вещества га⁻¹.

Таблица 27.5. Средние запасы биомассы и мертвого органического вещества луговых ценозов Российской Федерации

Показатель	Бореальная зона	Суббореальная зона	Среднее
------------	-----------------	--------------------	---------

Запасы общей биомассы, тонн сух. в-ва/га	18,413	415,9	
--	--------	-------	--

Запасы углерода биомассы, тонн C/га	8,286	037,16	
-------------------------------------	-------	--------	--

Неопределенность запаса углерода биомассы, %	64,6	54,4	43,8
--	------	------	------

Запасы мертвого органического вещества, тонн сух. в-ва/га	11,218	414,8	
---	--------	-------	--

Запасы углерода мертвого органического вещества, тонн C/га	4,487	365,92	
--	-------	--------	--

Неопределенность запаса углерода мертвого органического вещества, %	52,9	63,2	44,1
---	------	------	------

Запасы углерода почв, тонн С/га

88,40

Неопределенность запаса углерода почв, %

45,81

Таблица 27.6. Начальные средние запасы углерода биомассы, мертвого органического вещества и почвы по категориям земель, тонн С га⁻¹

Пул углерода Средний запас углерода, тонн С га⁻¹

Водно-болотные угодья

Биомасса, среднее по Российской Федерации 12,9 5,2

- полярная зона 10,3 4,1

- бореальная зона 18,5 20,1

- суббореальная зона 8,1 3,7

- зона северных пустынь 14,7 1,9

Мертвое органическое вещество, среднее по Российской Федерации 22,1 2,9

- полярная зона 27,3 8,1

- бореальная зона 31,3 1,3

- суббореальная зона 25,6 7,8

- зона северных пустынь 4,1 1,1

Почва-

Поселения

Биомасса 0,85 0,2

Мертвое органическое вещество 0

Почва 71,67 25,1

Прочие земли

Биомасса 0

Мертвое органическое вещество 0

Почва 0

Пул углерода подстилки характерен только для лесных земель, в пуле подстилки других категорий земель следует использовать уточненные региональные значения запаса углерода.

12. Расчет объема поглощений парниковых газов водно-болотными угодьями

12.1. Расчет выбросов CO₂ и иных парниковых газов, кроме CO₂, от осушения органогенных почв водно-болотных угодий проводится по формуле (118):

$$CO_2_organic = A * EF * 44/12 \quad (118)$$

где:

CO₂_organic - выбросы CO₂, тонн;

A - площадь торфопоразработок на водно-болотных угодьях, га;

EF - коэффициент эмиссии CO₂, тонн С га⁻¹ год⁻¹.

Выбросы N₂O рассчитываются на основе тех же исходных данных по площадям торфопоразработок, как и при оценке выброса CO₂ по формуле (119):

$$N_2O_organic = A * EF_{N_2O} * 44/28 \quad (119)$$

где:

N₂O_{organic} - выбросы N₂O от осушенных органогенных почв земель, переведенных в кормовые угодья, кг N₂O;

A - площадь торфопоразработок на водно-болотных угодьях, га;

EF_{N₂O} - коэффициент выброса N₂O при торфопоразработках, кг N-N₂O га⁻¹ год⁻¹.

Выбросы CH₄ оцениваются в соответствии с формулой (120):

$$CH_4_organic = A * (1 - Frac_ditch) * EF_land + A * Frac_ditch * EF_ditch \quad (120)$$

где:

CH₄_organic - выбросы метана, кг CH₄ ;

A - площадь торфопоразработок на водно-болотных угодьях, га;

Frac_ditch - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_land - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ ;

EF_ditch - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ .

12.2. Выбросы парниковых газов от пожаров.

Выбросы CO₂ и CH₄ от торфяных пожаров рассчитываются по формуле (121):

$$L_{fire} = A * MB * Cf * Gef * 10^{-3} \quad (121)$$

где:

L_{fire} - количество выбросов парникового газа (CO₂ , CH₄) от торфяных пожаров, тонн парникового газа;

A - общая площадь пожара, га;

MB - масса доступного для сжигания топлива, тонн га⁻¹ ;

Cf - коэффициент сгорания, не имеет размерности;

Gef - коэффициент эмиссии для каждого газа, г кг⁻¹ сгоревшего сухого вещества.

12.3. Пересчетные коэффициенты

Коэффициент выброса CO₂ при осушении торфяников EF равен 2,92 тонн C га⁻¹ год⁻¹ .

Для расчетов выброса N₂O при торфопоразработках используется коэффициент по умолчанию для торфопоразработок бореальной и умеренной зон, который составляет 0,3 кг N-N₂O га⁻¹ год⁻¹ .

Для оценки выброса CH₄ используют следующие коэффициенты:

Frac_ditch = 0,05;

EF_land = 6,1 кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ ;

EF_ditch = 542 кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ .

Масса доступного для сжигания топлива (MB) по умолчанию равна 66 тонн га⁻¹ для неосушенных торфяников и 336 тонн га⁻¹ для осушенных торфяников.

Коэффициент сгорания (Cf) по умолчанию равен 1.

Значения коэффициента эмиссии для каждого газа (Gef) принимаются равными:

для CO₂ : Gef = 362 г C кг⁻¹ или 1327,3 г CO₂ кг⁻¹ ;

для CH₄ : Gef = 9 г CH₄ кг⁻¹ сгоревшего сухого вещества.

13. Расчет объема поглощений парниковых газов при обводнении ранее осушенных органогенных почв водно-болотных угодий

13.1. Выбросы CO₂ и иных парниковых газов, кроме CO₂ , при обводнении ранее осушенных органогенных почв водно-болотных угодий.

При обводнении ранее осушенных водно-болотных угодий оцениваются потоки следующих парниковых газов: CO₂ , CH₄ , N₂O.

Поглощение или выброс CO₂ рассчитывается по формулам (122 - 124):

$$CO_2_rewetted = (CO_2_C_composite + CO_2_C_DOC) * 44/12 \quad (122)$$

$$CO_2_C_composite = A_rewetted * EF_{CO_2-C} \quad (123)$$

$$CO_2_C_DOC = A_rewetted * EF_{DOC_rewetted} \quad (124)$$

где:

CO₂_rewetted - выбросы или поглощение CO₂ при обводнении водно-болотных угодий, тонн CO₂ год⁻¹ ;

CO₂ -C composite - поглощение CO₂ почвами и недревесной растительностью, тонн CO₂ -C год⁻¹ ;

CO₂ -C DOC - выбросы CO₂ от растворенного органического вещества из обводненных торфяников, тонн CO₂ -C год⁻¹ ;

A rewetted - площадь обводненных ранее осушенных водно-болотных угодий, га;

EF CO₂-C - коэффициент поглощения CO₂ почвами и недревесной растительностью, тонн CO₂ -C га⁻¹ год⁻¹ ;

EF DOC_rewetted - коэффициент выброса CO₂ от растворенного органического вещества, вынесенного из обводненных торфяников, тонн CO₂ -C га⁻¹ год⁻¹ .

Ежегодные выбросы CH₄ от почв при обводнении ранее осушенных водно-болотных угодий оценивается по формуле (125):

$$CH_4\text{rewetted} = (A \text{ rewetted} * EF \text{ CH}_4\text{-C} * 16/12)/1000 \text{ (125)}$$

где:

CH₄rewetted - выбросы CH₄ от почв при обводнении водно-болотных угодий, тонн CH₄ год⁻¹ ;

A rewetted - площадь обводненных ранее осушенных водно-болотных угодий, га;

EF CH₄-C - коэффициент выброса CH₄ от почв при обводнении водно-болотных угодий, кг CH₄ -C га⁻¹ год⁻¹ .

При отсутствии специального значения коэффициента выброса N₂O от почв при обводнении ранее осушенных водно-болотных угодий данные выбросы принимаются равными нулю. В случае наличия разработанного коэффициента (EF N₂O-N) применяется формула (126):

$$N_2O \text{ rewetted} = (A \text{ rewetted} * EF \text{ N}_2\text{O-N} * 44/28)/1000 \text{ (126)}$$

где:

N₂O rewetted - выбросы N₂O от почв при обводнении водно-болотных угодий, тонн N₂O год⁻¹ ;

A rewetted - площадь обводненных ранее осушенных водно-болотных угодий, га;

EF N₂O-N - коэффициент выброса N₂O от почв при обводнении водно-болотных угодий, кг N₂O-N га⁻¹ год⁻¹ .

13.2. Выбросы парниковых газов от пожаров.

Выбросы CO₂ и CH₄ от торфяных пожаров рассчитываются по формуле (127):

$$L_{\text{fire}} = A * MB * Cf * Gef * 10^{-3} \text{ (127)}$$

где:

L_{fire} - количество выбросов парникового газа (CO₂ , CH₄) от торфяных пожаров, тонн парникового газа;

A - общая площадь пожара, га;

MB - масса доступного для сжигания топлива, тонн га⁻¹ ;

Cf - коэффициент сгорания, не имеет размерности (по умолчанию равен 1);

Gef - коэффициент эмиссии для каждого газа, г кг⁻¹ сгоревшего сухого вещества.

13.3. Пересчетные коэффициенты.

Значения коэффициентов:

EF CO₂-C = -0,34 тонн C га⁻¹ год⁻¹ - для бедных органическим веществом почв и -0,55 тонн C га⁻¹ год⁻¹ - для богатых органическим веществом почв при обводнении в бореальной зоне (отрицательная величина означает, что этот поток является поглощением CO₂ из атмосферного воздуха).

EF DOC_rewetted = 0,08 тонн C га⁻¹ год⁻¹ - для бореальной зоны (положительная величина означает, что этот поток является выбросов CO₂ в атмосферный воздух).

Для оценки выброса CH₄ при обводнении используют следующие коэффициенты EF CH₄-C по умолчанию:

41 кг CH₄ -C га⁻¹ год⁻¹ - для бедных органическим веществом почв;

137 кг CH₄ -C га⁻¹ год⁻¹ - для богатых органическим веществом почв при обводнении в бореальной зоне.

Масса доступного для сжигания топлива (MB) по умолчанию равна 66 тонн га⁻¹ для обводненных торфяников.

Коэффициент сгорания (Cf) по умолчанию равен 1.

Значения коэффициента эмиссии для каждого газа (Gef) принимаются равными:

для CO₂ : Gef = 362 г C кг⁻¹ или 1327,3 г CO₂ кг⁻¹ ;

для CH₄ : Gef = 9 г CH₄ кг⁻¹ сгоревшего сухого вещества.

14. Расчет объема поглощений парниковых газов землями населенных пунктов

14.1. Изменения запасов углерода

Оценки изменений запасов углерода выполняют только для входящих в состав земель населенных пунктов городских лесов, для которых используют формулы (27 - 55).

14.2. Выбросы CO₂ и иных парниковых газов, кроме CO₂ , от осушения органогенных почв земель населенных пунктов.

Расчет проводится по формулам (128 - 130):

$$CO_2_organic = A * EF * 44/12 \quad (128)$$

где:

CO₂ _organic - выбросы CO₂ , тонны CO₂ ;

A - площадь осушенных торфяников на лесных землях (торфоразработок), га;

EF - коэффициент эмиссии, тонн C га⁻¹ год⁻¹ .

$$N_2O_organic = A * EF * 44/28 \quad (129)$$

где:

N₂O _organic - выбросы N₂O, кг N₂O;

A - площадь осушенных торфяников на лесных землях (торфоразработок), га;

EF - коэффициент эмиссии, кг N га⁻¹ год⁻¹ .

Выбросы CH₄ рассчитываются в соответствии с формулой (130):

$$CH_4_organic = A * (1 - Frac\ ditch) * EF_{land} + A * Frac\ ditch * EF_{ditch} \quad (130)$$

где:

CH₄ _organic - выбросы метана, кг CH₄ ;

A - площадь торфоразработок, га;

Frac_ ditch - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_ land - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ ;

EF_ ditch - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ .

14.3. Выбросы парниковых газов от пожаров.

В случае возникновения пожара на территории городских лесов, оценка выполняется по формуле (131):

$$L_{\text{пожар}} = A * MB * C_f * G_{ef} * 10^{-3} \quad (131)$$

где:

L_{пожар} - количество выбросов от пожара, тонн каждого парникового газа, например, CO₂ , CH₄ , N₂O и так далее;

A - площадь, пройденная пожаром, га;

MB - масса доступного для горения топлива (биомасса, подстилка и мертвая древесина), тонн га⁻¹.

Средний запас биомассы, подстилки, мертвой древесины получается делением удвоенной суммы запасов углерода в биомассе, подстилке и мертвой древесины на площадь лесных земель;

Cf - коэффициент сгорания; не имеет размерности. Также используются значения 0,43 для верхового пожара и 0,15 для низового пожара в бореальных лесах;

Gef - коэффициент выбросов; г кг⁻¹ сжигаемого сухого вещества.

14.4. Пересчетные коэффициенты

Пересчетные коэффициенты для оценки изменений запасов углерода на территории входящих в состав земель населенных пунктов городских лесов приведены в таблицах 24.4 - 25.6.

Коэффициент среднего выброса углерода от осушенных торфянистых почв на территории городских лесов равен 0,71 тонн C га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициент среднего выброса N₂O от осушенных торфянистых почв на территории городских лесов равен 1,71 кг N га⁻¹ год⁻¹.

Следует использовать следующие коэффициенты для оценки выброса CH₄ от осушенных торфянистых почв на территории городских лесов:

Frac_ditch = 0,025;

EF_land = 4,5 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹;

EF_ditch = 217 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициент среднего выброса углерода от осушенных торфянистых почв открытых нелесных земель поселений равен 5,82 тонн C га⁻¹ год⁻¹.

Коэффициент среднего выброса N₂O от осушенных торфянистых почв открытых нелесных земель равен 9,5 4,9 кг N-N₂O га⁻¹ год⁻¹.

Следует использовать следующие коэффициенты для оценки выброса CH₄ от осушенных торфянистых почв на открытых нелесных землях поселений:

Frac_ditch = 0,05 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹;

EF_land = 1,4 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹.

EF_ditch = 1165 CH₄ кг га⁻¹ год⁻¹.

Для нелесных территорий земель поселений, на которых могут происходить процессы горения биомассы (открытые территории), среднее значение произведение массы доступного для горения топлива и коэффициента сгорания (MB * Cf) принимается равным 10,0 тонн сухого вещества га⁻¹. Значения средних запасов биомассы и мертвого органического вещества луговых ценозов указаны в таблице 27.5.

15. Расчет объема поглощений парниковых газов землями, переведенными в земли населенных пунктов и в земли специального назначения

15.1. Изменения запасов углерода

15.1.1. Земли, переведенные в земли населенных пунктов и в земли специального назначения.

Расчет выполняется в соответствии с формулой (132):

(132)

где:

- изменение в запасах углерода в углеродных пулах (биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва) на землях, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения; тонны C год⁻¹;

C_{после_soil} - запасы углерода в пуле почв земель населенных пунктов под открытыми территориями; тонны C га⁻¹;

C_{до_soil} - запасы углерода в пуле почв земель до их перевода; тонны C га⁻¹;

C_{после_bio} - запасы углерода в пуле биомассы земель населенных пунктов, специального

назначения под открытыми территориями; тонны С га -1 ;

С до_bio - запасы углерода в пуле надземной и подземной биомассы земель до их перевода; тонны С га -1 ;

A parcial - площадь земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения под открытые территории в какой-либо определенный год; га год -1 ;

С до_i - запасы углерода в пулах углерода (мертвого органического вещества и подстилки) земель до их перевода; тонны С га -1 ;

A full - площадь земель, переведенная в земли населенных пунктов, земли специального назначения под территории твердого покрытия и строений в какой-либо определенный год; га год -1 ;

D - период времени, в течение которого происходят изменения запасов углерода в пуле почв при их частичных потерях на открытых территориях в результате перевода в земли населенных пунктов, земли специального назначения;

i - пул углерода: мертвое органическое вещество, подстилка.

Следует включать оценки соответствующих выбросов и (или) поглощения парниковых газов почвами в результате конверсии данного года в отчетность в течение последовательных 20 лет.

15.1.2. Иные категории земель, переведенные в земли населенных пунктов, земли специального назначения

Расчет выполняется в соответствии с формулой (133):

(133)

где:

- изменение в запасах углерода в углеродных пулах (биомасса, мертвое органическое вещество, подстилка, почва) на землях, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения; тонны С год -1 ;

С после_soil - запасы углерода в пуле почв земель населенных пунктов, специального назначения под открытыми территориями; тонны С га -1 ;

С до_soil - запасы углерода в пуле почв земель до их перевода; тонны С га -1 ;

С после_bio - запасы углерода в пуле биомассы земель населенных пунктов, специального назначения под открытыми территориями; тонны С га -1 ;

С до_bio - запасы углерода в пуле биомассы земель до их перевода; тонны С га -1 ;

A parcial - площадь земель, переведенная в земли населенных пунктов, земли специального назначения под открытые территории в какой-либо определенный год; га год -1 ;

С до_i - запасы углерода в пулах углерода (мертвого органического вещества и подстилки) земель до их перевода; тонны С га -1 ;

A full - площадь земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения под территории твердого покрытия и строений в какой-либо определенный год; га год -1 ;

i - пул углерода: мертвое органическое вещество, подстилка.

15.2. Выбросы CO₂ и иных парниковых газов, кроме CO₂, от осушения органогенных почв земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения.

Расчет выполняется в соответствии с формулами (134 - 136):

$CO_2_organic = A * EF * 44/12$ (134)

где:

CO₂_organic - выбросы CO₂ от осушенных органогенных почв земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения, тонн CO₂ ;

A - площадь осушенных органогенных почв земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения, га;

EF - коэффициент выброса CO₂ от осушенных органогенных почв земель, переведенных в земли

населенных пунктов, земли специального назначения, тонн С га -1 год -1 .

$$N_2O_{\text{organic}} = A * EF_{N_2O} * 44/28 \quad (135)$$

где:

N_2O_{organic} - выбросы N_2O от осушенных органогенных почв земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения, кг N_2O ;

A - площадь осушенных органогенных почв земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения, га;

EF_{N_2O} - коэффициент выброса N_2O от осушенных органогенных почв земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения, кг $N-N_2O$ га -1 год -1 .

Оценка выбросов метана от осушенных органогенных почв земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения, выполняется в соответствии с формулой (136):

$$CH_4_{\text{organic}} = A * (1 - \text{Frac}_{\text{ditch}}) * EF_{\text{land}} + A * \text{Frac}_{\text{ditch}} * EF_{\text{ditch}} \quad (136)$$

где:

CH_4_{organic} - выбросы метана, кг CH_4 ;

A - площадь осушенных органогенных почв земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения, га;

$\text{Frac}_{\text{ditch}}$ - доля общей площади под осушительными каналами, не имеет размерности;

EF_{land} - коэффициент выбросов для участков, не занятых осушительными каналами, кг CH_4 га -1 год -1 ;

EF_{ditch} - коэффициент выбросов для осушительных канав, кг CH_4 га -1 год -1 .

15.3. Выбросы парниковых газов от пожаров.

Оценка прямых выбросов CO_2 и иных парниковых газов от пожаров выполняется по формуле (137):

$$L_{\text{пожар}} = A * MB * C_f * G_{ef} * 10^{-3} \quad (137)$$

где:

$L_{\text{пожар}}$ - количество выбросов от пожара, тонн каждого парникового газа, например, CO_2 , CH_4 , N_2O и так далее;

A - площадь, пройденная пожаром, на открытых территориях земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения, га;

$MB * C_f$ - произведение массы доступного для горения топлива и коэффициента сгорания равно потреблению топливной массы (сумма мертвого органического вещества и живой биомассы) при пожаре, тонн сухого вещества га -1 ;

G_{ef} - коэффициент выбросов; г кг -1 сжигаемого сухого вещества.

15.4. Пересчетные коэффициенты.

Коэффициенты представлены в таблицах 27.7 - 28.1.

Коэффициент среднего выброса углерода от осушенных торфянистых почв земель, переведенных в земли населенных пунктов, земли специального назначения, равен 5,82 тонн С га -1 год -1 .

Коэффициент среднего выброса N_2O от осушенных торфянистых почв равен 9,5 4,9 кг $N-N_2O$ га -1 год -1 .

Следует использовать следующие коэффициенты:

$\text{Frac}_{\text{ditch}} = 0,05$ CH_4 кг га -1 год -1 ;

$EF_{\text{land}} = 1,4$ CH_4 кг га -1 год -1 ;

$EF_{\text{ditch}} = 1165$ CH_4 кг га -1 год -1 .

Среднее значение произведение массы доступного для горения топлива и коэффициента сгорания ($MB * C_f$) принимается равным 10,0 тонн сухого вещества га -1 .

Средние величины запасов углерода в различных пулах, используемые в расчетах потерь при

обезлесении по субъектам в Российской Федерации, приведены в таблице 27.8.

Таблица 27.7. Коэффициенты выбросов основных парниковых газов для сжигания биомассы, г кг⁻¹ сжигаемого вещества (использовать как количественное значение для G_{ef})

Подкатегория CO₂ COCH₄ N₂ ONO_x

Городские леса 1569 131107 374,7 1,90,26 0,073,0 1,4

Открытые нелесные территории 1613 9565 202,3 0,90,21 0,103,9 2,4

Таблица 27.8. Средние величины запасов углерода в различных пулах, используемые в расчетах потерь при обезлесении по субъектам в Российской Федерации

Субъекты Российской Федерации Начальный запас (до конверсии), тонн С га⁻¹ Конечный запас в землях поселений (после конверсии), тонн С га⁻¹

Покрытые лесом земли Земли, покрытые кустарниковой растительностью почва при частичном окислении

надз. биомасса подз. биомасса мертвое орг. в-во подстилка почва надз. биомасса подз. биомасса мертвое орг. в-во подстилка почва для покрытых лесом земель под кустарниковой растительностью

Республика Адыгея (Адыгея) 74,0220,8614,355,5154,080,000,000,000,0049,840,00

Республика Алтай 55,0816,0510,945,06100,531,940,520,096,66135,7496,54134,44

Республика Башкортостан 43,8711,0310,026,5669,495,101,360,316,68208,5965,26207,29

Республика Бурятия 37,097,339,736,4793,247,2711,074,053,92140,6488,75139,34

Республика Дагестан 43,4112,1610,316,1958,924,021,070,236,50206,6654,69205,36

Республика Ингушетия 56,9513,7411,285,9456,949,852,620,566,69208,6852,71207,38

Кабардино-Балкарская Республика 66,7516,6111,965,7457,229,402,501,636,04201,6552,98200,35

Республика Калмыкия 17,765,132,755,5450,412,330,620,136,63208,0946,18206,79

Карачаево-Черкесская Республика 65,9516,5816,126,5567,083,831,020,226,69208,6862,84207,38

Республика Карелия 29,566,1410,3214,8453,590,000,000,000,0047,460,00

Республика Коми 29,687,788,8115,54106,840,010,000,006,07112,7199,60111,41

Республика Крым 71,8221,5914,505,4951,204,601,220,266,65208,2646,97206,96

Республика Марий Эл 49,9512,9613,957,5374,820,000,000,006,69208,6870,58207,38

Республика Мордовия 52,6314,6813,266,6670,070,000,000,000,0065,840,00

Республика Саха (Якутия) 20,9510,885,315,45103,753,664,991,704,63136,3599,71135,05

Республика Северная Осетия - Алания 82,9919,9715,545,6453,055,751,530,646,18203,1648,81201,86

Республика Татарстан (Татарстан) 49,8313,9011,696,4666,904,991,330,316,57207,4062,67206,10

Республика Тыва 44,8211,989,054,77125,394,481,190,505,74152,93121,81151,63

Удмуртская Республика 50,1813,3314,988,1976,850,000,000,000,0072,620,00

Республика Хакасия 42,3412,838,554,30108,5718,124,831,636,59160,10105,00158,80

Чеченская Республика 61,3615,4812,295,5853,898,622,300,496,52206,9149,66205,61

Чувашская Республика - Чувашия 38,7311,108,836,5266,3919,965,321,166,69208,6862,15207,38

Алтайский край 41,5610,8112,336,2393,064,311,150,236,65135,7189,07134,41

Забайкальский край 34,186,368,066,1998,157,349,053,384,03140,0593,66138,75

Камчатский край 36,5510,456,205,3373,0612,2426,188,533,14149,4068,70148,10

Краснодарский край 71,8221,5914,505,4951,204,601,220,266,65208,2646,97206,96

Красноярский край 39,438,608,566,40102,411,250,430,225,96130,8797,92129,57

Пермский край 42,5410,3113,3411,9166,130,000,000,000,0060,000,00

Приморский край 46,6113,559,855,44120,5417,5936,0112,421,96154,75116,91153,45

Ставропольский край 43,2012,999,475,5150,402,520,670,235,38194,3646,17193,06

Хабаровский край 36,477,547,666,9597,2912,7024,298,232,02154,3592,94153,05

Амурская область 32,625,896,366,0591,467,2512,764,333,61142,1187,10140,81

Архангельская область 35,429,2310,0315,78105,259,783,390,616,66116,3498,01115,04

Астраханская область 24,956,114,906,3058,003,640,970,306,60207,7253,77206,42
Белгородская область 60,9220,9012,635,7052,150,000,000,006,11202,3747,91201,07
Брянская область 58,6815,9216,487,4272,840,000,000,006,11202,3768,61201,07
Владимирская область 52,7513,9515,297,6174,580,000,000,000,0070,350,00
Волгоградская область 26,068,785,745,8954,805,531,470,326,67208,5050,56207,20
Вологодская область 48,5111,6914,6512,9264,890,000,000,000,000,0058,760,00
Воронежская область 58,2217,6914,566,3257,534,451,180,286,69208,6853,30207,38
Ивановская область 51,4513,3514,527,6076,760,000,000,006,11202,3772,52201,07
Иркутская область 50,1411,3012,366,23103,428,9616,395,833,19148,1298,93146,82
Калининградская область 61,2516,4114,387,1169,080,000,000,000,000,0064,850,00
Калужская область 60,0015,4014,956,9376,800,000,000,000,000,0072,570,00
Кемеровская область 34,709,138,625,8093,987,201,920,965,81129,6789,99128,37
Кировская область 46,4311,2814,6812,6764,773,801,320,006,69136,0358,65134,73
Костромская область 48,8912,7013,907,5877,010,000,000,000,000,0072,780,00
Курганская область 40,4010,7510,276,5678,413,410,910,535,22192,6674,18191,36
Курская область 56,0319,0813,115,8956,526,901,840,786,48206,4752,28205,17
Ленинградская область 51,0112,9615,848,1076,140,000,000,000,000,0071,910,00
Липецкая область 62,5119,7516,296,6962,650,000,000,006,57207,4258,42206,12
Магаданская область 11,856,502,835,8898,624,119,152,912,95147,9594,58146,65
Московская область 64,7816,9618,757,6876,530,000,000,000,000,0072,300,00
Мурманская область 13,123,324,0515,8998,650,000,000,000,000,0091,400,00
Нижегородская область 46,9512,5612,827,3474,7213,183,510,806,69208,6870,49207,38
Новгородская область 49,2312,2413,127,3075,934,401,170,656,24203,8571,70202,55
Новосибирская область 33,558,427,886,25100,343,720,990,156,63135,5296,35134,22
Омская область 40,689,688,266,14100,544,311,150,266,60135,3796,55134,07
Оренбургская область 41,3612,459,055,9560,212,710,720,296,35205,0655,98203,76
Орловская область 58,8418,7312,785,9263,060,000,000,000,000,0058,830,00
Пензенская область 52,5914,9413,346,5167,543,450,920,216,69208,6863,31207,38
Псковская область 45,4511,4412,487,3474,660,000,000,000,000,0070,420,00
Ростовская область 30,339,327,096,4356,895,171,380,326,68208,6052,66207,30
Рязанская область 54,9414,6014,567,0172,345,751,530,366,69208,6868,11207,38
Самарская область 42,7413,3310,235,9961,594,761,270,306,69208,6857,36207,38
Саратовская область 37,1812,298,315,8856,666,081,620,416,64208,2252,42206,92
Сахалинская область 34,458,169,476,4290,8714,9928,529,651,98154,5786,51153,27
Свердловская область 46,7311,3214,0013,3467,870,000,000,006,69136,0361,74134,73
Смоленская область 47,7712,5011,986,8875,608,622,300,546,69208,6871,37207,38
Тамбовская область 61,0817,5317,147,0668,153,831,020,246,57207,4663,92206,16
Тверская область 50,4212,9114,547,5975,670,000,000,000,000,0071,440,00
Томская область 41,8511,159,355,93104,204,651,240,186,37133,71100,21132,41
Тульская область 66,6619,6913,706,0765,090,000,000,000,000,0060,860,00
Тюменская область 39,629,679,136,42101,114,521,200,116,69135,9597,12134,65
Ульяновская область 55,8115,5215,236,8369,066,901,840,416,69208,6864,83207,38
Челябинская область 45,3711,9111,716,7976,794,021,070,256,65208,3272,56207,02
Ярославская область 52,5313,5514,417,4576,650,000,000,000,000,0072,420,00
г. Москва 64,7816,9618,757,6876,530,000,000,000,000,0072,300,00
г. Санкт-Петербург 51,0112,9615,848,1076,140,000,000,000,000,0071,910,00
г. Севастополь 71,8221,5914,505,4951,204,601,220,266,65208,2646,97206,96
Еврейская автономная область 37,5610,377,375,42108,228,8316,705,801,96154,75104,59153,45

Ненецкий автономный округ 27,987,569,3215,63116,340,000,000,000,000,00109,100,00
Ханты-Мансийский автономный округ -
Югра 31,537,628,6516,06110,312,560,890,076,69136,03104,43134,73
Чукотский автономный округ 9,124,752,245,8997,872,734,291,403,08147,1893,83145,88
Ямало-Ненецкий автономный округ 21,258,106,129,44124,312,220,770,466,34187,89119,05186,59

Таблица 27.9. Начальные средние запасы углерода биомассы, мертвого органического вещества и почвы по категориям земель, тонн С га -1

Пул углерода Средний запас углерода, тонн С га -1

Пахотные земли

Биомасса 1,52 0,5

Мертмасса 0

Почва 55,65 19,5

Пастбища

Биомасса, среднее по Российской Федерации 7,16 3,1

- бореальная зона 8,28 5,4

- суббореальная зона 6,03 3,3

Мертвое органическое вещество, среднее по Российской Федерации 5,92 2,6

- бореальная зона 4,48 2,4

- суббореальная зона 7,36 4,7

Почва 88,4 40,5

Водно-болотные угодья

Биомасса, среднее по Российской Федерации 12,9 5,2

- полярная зона 10,3 4,1

- бореальная зона 18,5 20,1

- суббореальная зона 8,1 3,7

- зона северных пустынь 14,7 1,9

Мертвое органическое вещество, среднее по Российской Федерации 22,1 2,9

- полярная зона 27,3 8,1

- бореальная зона 31,3 1,3

- суббореальная зона 25,6 7,8

- зона северных пустынь 4,1 1,1

Почва -

Пул углерода подстилки характерен только для лесных земель. Следует использовать уточненные региональные значения запаса углерода в пуле подстилки других категорий земель.

Таблица 28. Конечные средние запасы углерода биомассы, мертвого органического вещества и почвы открытых территорий земель населенных пунктов, тонн С га -1

Пул углерода Средний запас углерода, тонн С га -1

Поселения

Биомасса 0,85 0,2

Мертвое органическое вещество 0

Почва 71,67 25,1

Таблица 28.1. Коэффициенты выбросов основных парниковых газов для сжигания биомассы, г кг -1 сжигаемого вещества (использовать как количественное значение для G_{ef})

Подкатегория CO₂ CO₂ CH₄ N₂ O₃ NO_x

Открытые нелесные территории 1613 9565 202,3 0,90,21 0,103,9 2,4

16. Порядок осуществления сбора данных о деятельности, в результате осуществления которой

происходит поглощение парниковых газов, определения коэффициентов поглощений и выбросов парниковых газов, выполнения расчетов и обработки результатов количественного определения объемов поглощения парниковых газов

16.1. Выполнение количественного определения объемов поглощения парниковых газов в секторе ЗИЗЛХ осуществляется с использованием официальной статистической информации Росстата, Росреестра, Рослесхоза.

Сведения по общим площадям угодий содержатся в Государственном (национальном) докладе о состоянии и использовании земель Российской Федерации, размещенном на официальном сайте Росреестра 4 . Для оценки общего изменения площади сопоставляется площадь каждого вида угодий данного года с площадями, представленными для предыдущего года.

4 Сведения Росреестра размещены на сайте <https://rosreestr.gov.ru/> в разделе "Государственный мониторинг земель", пункт "Состояние и использование земель".

16.2. Для выполнения количественной оценки поглощения парниковых газов следует ежегодно составлять матрицы перевода земель из одной категории в другую, в которых учитываются разделение на управляемые и неуправляемые земли. Каждая категория землепользования далее подразделяется на земли, остающиеся в той же категории (например, прочие земли, остающиеся прочими землями) и земли, переведенные из одной категории в другую (например, пахотные угодья, переведенные в лесные земли).

Матрицы перевода земель составляются на основе информации, находящейся во всеобщем доступе, содержащейся в докладах Росреестра и Рослесхоза, а также на основе натурных измерений с использованием данных дистанционного мониторинга и данных наземных измерений.

Пример шаблона матрицы перевода земель для заполнения представлен в таблице 24.1.

16.3. При выполнении количественного определения объемов поглощения парниковых газов на пахотных землях используется официальная статистическая информация по используемым в сельскохозяйственном производстве площадям: посевные площади, площади чистых паров и площади многолетних насаждений в сумме. Разница суммы используемых в сельском хозяйстве площадей с общей площадью пашни в стране (по данным Росреестра) позволяет оценить зарастающие (брошенные) пахотные угодья, переведенные в сенокосы и пастбища.

16.4. Для выполнения количественных оценок поглощения на кормовых угодьях выбираются площади угодий, используемые землепользователями для сельскохозяйственного производства.

16.5. Статистическая информация о площади осушенных органомных почв содержится в отчетности по земельному фонду Российской Федерации, предоставляемой Росреестром по каждой категории земель.

В целях недопущения двойного учета одних и тех же площадей в разных категориях земель следует выполнять ежегодный расчет общей площади земель, включенных в расчет. Эта общая площадь должна оставаться постоянной и соответствовать общей исследованной площади.

16.6. Статистическая информация о деятельности по лесным землям содержится в данных Росреестра и данных государственного лесного реестра (далее - ГЛР). Документированная информация подготавливается ежегодно органами государственной власти субъектов Российской Федерации путем свода данных ГЛР по субъекту Российской Федерации.

Для расчетов используются данные по площадям и запасам древесины. Информационным источником для оценки бюджета углерода лесов на региональном уровне являются материалы ГЛР.

16.7. Категории "покрытые лесом земли" и "не покрытые лесом земли" объединяются в категорию "лесные земли", то есть те земли, которые используются или могут быть использованы для выращивания леса.

16.8. Исходные данные о сельскохозяйственной деятельности на уровне предприятий и объектов, осуществляющих соответствующую деятельность, собираются на основе эмпирических

обследований территории и включают данные по используемым и неиспользуемым площадям, количеству вносимых удобрений, поголовью скота и птицы, валовым сборам и посевным площадям культурных растений и так далее, на основе официальной статистической информации и проведения сельскохозяйственной переписи.

В случае наличия пробелов в ряду исходных данных за какой-либо год применяются методы интерполяции и экстраполяции данных. Интерполяция применяется в случае отсутствия в ряде одного или нескольких промежуточных значений. При этом находится среднее значение между двумя известными величинами. Экстраполяция применяется при нахождении отсутствующего значения для последнего года (лет). При этом находится аппроксимация известных данных за предыдущие годы по линейному тренду и получаются прогнозные величины по нему на следующий год. В более сложных случаях аппроксимация проводится по экспоненциальному или степенному тренду в зависимости от наблюдаемой тенденции в динамике исходных данных.

При наличии тесной корреляции отсутствующих данных о деятельности или пересчетных параметров с каким-либо другим статистическим показателем, величины по которому имеются в наличии используется метод оценки "по драйверу" (например, площади рубок коррелируются с официальной статистической информацией по объемам вывезенной заготовленной древесины).

16.9. При разработке специализированных значений для пересчетных параметров и коэффициентов поглощения и выбросов используются:

анализ научной и специализированной литературы;

проведение прямых измерений;

разработка средних коэффициентов на основе методов математического моделирования;

заимствование коэффициентов из специализированных международных источников.

Разработка коэффициентов выбросов и поглощения парниковых газов основывается на следующих принципах работы: определение приоритетов между коэффициентами, разработка стратегии получения доступа к данным, сбор и обработка данных.

База данных коэффициентов выбросов и поглощений парниковых газов (далее - БДКВ) представляет собой непрерывно пересматриваемый основанный на интернет-технологии форум информационного обмена по коэффициентам выбросов и поглощения и другим параметрам, относящимся к оценке выбросов или поглощений парниковых газов на национальном и региональном уровнях 5 .

5 База данных размещена на официальных сайтах МГЭИК <http://ipcc.ch/index.htm>, <http://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/>, <http://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/EFDB/main.php> в разделе "Отчеты".

16.10. Выполнение расчетов и обработка результатов количественного определения объемов поглощения парниковых газов.

Для расчетов используется официальная статистическая информация по данному региону или субъекту Российской Федерации, материалы Государственного лесного реестра (Рослесхоз), данные государственного мониторинга земель (Росреестр).

Основу расчетов составляют данные по площадям управляемых земель, включая данные по изменениям в землепользовании при переводе земель из одной категории в другую.

Для обеспечения прозрачности методы расчетов и конверсионные коэффициенты документируются. Следует учитывать все источники выбросов и поглощений парниковых газов, для которых разработаны соответствующие методы оценок в настоящей Методике.

16.11. Этапы работы при расчете объема поглощений парниковых газов:

а) составление матрицы перевода земель по исследуемой территории за данный год (таблица 24.1);

б) разделение земель на управляемые и неуправляемые и составление матрицы перевода земель в управляемые и неуправляемые категории;

в) классификация земель по категориям земель (лесные земли, пахотные земли, кормовые угодья, водно-болотные угодья, земли населенных пунктов и прочие земли), по природно-климатическим

условиям, типам почвы;

г) сбор информации по методам ведения хозяйства на данной территории и об изменениях в методах ведения хозяйства в каждой категории земель, разбивка территории в соответствии со специфичными системами управления, установленными для каждого вида разрешенного использования земель в соответствии с данной категорией, если имеются соответствующие данные;

д) оценка выбросов и поглощения CO₂ и других парниковых газов;

е) оценка неопределенностей выполненных расчетов, а также ведение плана будущей работы по совершенствованию точности количественного определения объемов поглощения парниковых газов;

ж) суммирование выбросов и поглощения CO₂ и других парниковых газов за период отчетности для каждой категории источника по землепользованию. Выбросы иных, чем CO₂, парниковых газов следует пересчитать в единицы CO₂ эквивалента умножением на соответствующий потенциал глобального потепления (25 для метана и 298 для закиси азота);

з) включение итоговой информации в таблицы;

и) документирование и архивирование информации, использованной при расчете объемов поглощений, в том числе данные о деятельности и другие исходные данные, коэффициенты выбросов и поглощения парниковых газов, документацию по источникам данных и метаданных, методы описаний и программное обеспечение или код моделей в дополнение к результатам для каждой категории источника;

к) установление приоритетов для работы по расчету объема поглощений в следующем году (периоде), в частности, с целью улучшения полноты охвата оцениваемых категорий источников выбросов и поглотителей и повышения точности оценок.

17. Для неуправляемых земель заполняются значения только площадей, для значений изменения запасов углерода в пулах и поглощения и выбросов парниковых газов используется обозначение NA. Пересчет из единиц углерода в CO₂ следует проводить по формуле (139) путем умножения изменений запасов углерода на -44/12. Обратный перевод из CO₂ в единицы углерода выполняется по формуле (140).

(139)

(140)

где:

CO₂ - поток CO₂, тонн CO₂;

- изменение запасов углерода, тонн C;

44/12 - пересчетный коэффициент, не имеет размерности.

Перевод углерода в CO₂ и обратно основывается на использовании соотношения молекулярных масс (44 для CO₂ и 12 для C).

Пересчет выбросов метана в CO₂-эквивалент проводят умножением на значение потенциала глобального потепления 25. Пересчет выбросов закиси азота в CO₂-эквивалент проводят умножением на значение потенциала глобального потепления 298. Расчеты проводятся по формуле 141.

CO₂-экв. = ПГ * ПГП (141)

где:

CO₂-экв. - величина выбросов или поглощения иных парниковых газов, кроме CO₂, в единицах CO₂-эквивалента, тонн;

ПГ - величина выброса или поглощения иного парникового газа, кроме CO₂, тонн;

ПГП - потенциал глобального потепления данного парникового газа, не имеет размерности (25 для CH₄; 298 для N₂O).

Для выполнения корректной оценки достигнутого увеличения поглощения или сокращения выброса

парниковых газов в секторе ЗИЗЛХ за определенный период, оценивается разница между итоговой величиной поглощения и выброса парниковых газов в отчетный год с базовым уровнем. Базовый уровень является показателем объема поглощений и выбросов парниковых газов от определенной категории землепользования в случае отсутствия дополнительных мер по регуляции потоков парниковых газов и пулов углерода, то есть уровень поглощения и выбросов парниковых газов при ведении хозяйственной деятельности без изменений.

Для категорий земель, которые не переводились в другие категории за расчетный год, базовым считается уровень нетто-поглощения и выброса CO₂-экв. в первый год, когда осуществлялся расчет поглощения выбросов парниковых газов, или в среднем за 5 лет до начала расчетного года. Для переведенных категорий земель базовый уровень принимается равным нулю.

18. Количественное определение объема выбросов и поглощения парниковых газов в природных экосистемах

Количественное определение объема выбросов и поглощения парниковых газов в природных экосистемах проводится по формуле (142) с использованием региональных коэффициентов для тундровых экосистем, болотных экосистем, пресноводных экосистем и степей (таблицы 28.2 - 28.5):

, (142)

где E - объем выбросов или поглощения парниковых газов на территории определенной природной экосистемы, тонн; A - площадь данного типа природной экосистемы, га; EF - удельный объем выбросов или поглощения парникового газа i в данном типе природной экосистемы, кг/га (28.2 - 28.5); B - выбросы парникового газа i от пожаров, выпаса копытных животных, осушения заболоченных земель, определенные в соответствии с пунктами 6 - 15 Приложения № 3.

Если значения EF приведены в граммах на гектар, то предварительно коэффициент следует разделить на 1000.

Пересчет выбросов метана и закиси азота в CO₂-эквивалент проводят по формуле (143).

CO₂-эквивалент = ПГ * ПГП, (143)

где CO₂-эквивалент - величина выбросов или поглощения иных парниковых газов, кроме CO₂, в единицах CO₂-эквивалента, тонн; ПГ - величина выброса или поглощения иного парникового газа, кроме CO₂, тонн; ПГП - потенциал глобального потепления данного парникового газа (не имеет размерности: 25 для CH₄ и 298 для N₂O).

Таблица 28.2. Коэффициенты выбросов (+) и поглощения (-) парниковых газов для различных типов тундровых экосистем по субъектам Российской Федерации

Субъекты Российской Федерации	Тип тундровых экосистем	Диоксид углерода, кг CO ₂ га ⁻¹ год ⁻¹
-------------------------------	-------------------------	---

Метан, кг CH ₄ га ⁻¹ год ⁻¹	Закись азота, кг N ₂ O га ⁻¹ год ⁻¹
--	--

Мурманская область	Горная полярная пустыня	-369100
--------------------	-------------------------	---------

Горная тундра	1227620
---------------	---------

Южная тундра	25021025
--------------	----------

Лесотундра	-89961236
------------	-----------

Архангельская область и Ненецкий автономный округ	Полярная пустыня	-458430
---	------------------	---------

Арктическая тундра	-2348432
--------------------	----------

Горная тундра	180620
---------------	--------

Типичная тундра	36843
-----------------	-------

Южная тундра	-10341025
--------------	-----------

Лесотундра	-376431236
------------	------------

Республика Коми	Горная полярная пустыня	-195100
-----------------	-------------------------	---------

Горная тундра	-160620
---------------	---------

Типичная тундра	124843
-----------------	--------

Южная тундра-20041025
 Лесотундра-222011236
 Ямало-Ненецкий автономный округГорная тундра-962620
 Арктическая тундра68432
 Типичная тундра526843
 Южная тундра3071025
 Лесотундра-100391236
 Красноярский крайПолярная пустыня-418430
 Горная полярная пустыня-369100
 Горная тундра-1485620
 Арктическая тундра-4432
 Типичная тундра-1216843
 Южная тундра3501025
 Лесотундра-27921236
 Республика Саха (Якутия)Полярная пустыня-488430
 Горная тундра-423620
 Арктическая тундра58432
 Типичная тундра-636843
 Южная тундра-11601025
 Лесотундра-33701236
 Дальневосточная типичная тундра-517843
 Чукотский автономный округГорная полярная пустыня-369100
 Горная тундра-823620
 Арктическая тундра-290432
 Типичная тундра-1624843
 Дальневосточная типичная тундра-91843
 Лесотундра-107451236

Таблица 28.3. Коэффициенты выбросов (+) и поглощения (-) парниковых газов для степей по субъектам Российской Федерации

Субъект Российской ФедерацииДиоксид углерода, кг CO₂ га⁻¹ год⁻¹ Метан, кг CH₄ га⁻¹ год⁻¹ Закись азота, кг N₂O га⁻¹ год⁻¹

Республика Адыгея (Адыгея)-14740-20
 Республика Алтай-7223-3-0,08
 Республика Башкортостан1833-2,9-0,07
 Республика Бурятия-9460-3-0,07
 Республика Дагестан-73-3-0,08
 Республика Ингушетия1503-3,3-0,11
 Кабардино-Балкарская Республика-4547-2,8-0,08
 Республика Калмыкия-2273-3-0,07
 Карачаево-Черкесская Республика-2640-3,1-0,08
 Республика Крым-1283-3-0,08
 Республика Северная Осетия - Алания-2787-3,3-0,08
 Республика Татарстан (Татарстан)-6747-3,1-0,08
 Республика Тыва-4987-3-0,07
 Республика Хакасия-13640-3-0,07
 Чеченская Республика1503-3-0,07
 Алтайский край-10670-3-0,07
 Астраханская область-8690-3-0,07

Белгородская область-4767-2,9-0,06
Волгоградская область-7517-3-0,07
Воронежская область-11550-2,9-0,06
Забайкальский край-16940-3-0,07
Иркутская область-10817-3-0,07
Кемеровская область-15767-3-0,07
Краснодарский край-550-3,1-0,08
Красноярский край-13860-3-0,07
Курганская область-16390-3-0,08
Курская область-10890-2,9-0,08
Липецкая область-2897-3-0,1
Новосибирская область-14997-3-0,07
Омская область-18077-3-0,07
Оренбургская область-13457-3-0,07
Орловская область-8617-3-0,07
Пензенская область-4767-3-0,08
Ростовская область-8690-3-0,07
Самарская область-4840-2,9-0,07
Саратовская область-9717-3-0,07
Ставропольский край-623-2,9-0,08
Тамбовская область-13860-3-0,07
Тульская область-8397-3-0,07
Тюменская область-16683-3,1-0,07
Ульяновская область-2053-2,9-0,07
Челябинская область-15143-3-0,07

Таблица 28.4. Коэффициенты выбросов (+) и поглощения (-) парниковых газов для болотных экосистем по субъектам Российской Федерации

Субъекты Российской Федерации Метан, кг СН₄ га⁻¹ год⁻¹ Закись азота, кг N₂O га⁻¹ год⁻¹
Диоксид углерода, кг СО₂ га⁻¹ год⁻¹

Республика Алтай 660,1-2270
Республика Башкортостан 188,40,27-6500
Республика Бурятия 4820,54-15580
Республика Дагестан 507,60,84-17500
Республика Карелия 139,20,13-4880
Республика Коми 2300,1-6530
Республика Марий Эл 1191,21,68-40880
Республика Саха (Якутия) 175,20,17-5420
Республика Татарстан (Татарстан) 127,60,2-4400
Республика Тыва 32,40,03-1090
Удмуртская Республика 17202,38-59430
Республика Хакасия 400,1-1410
Чувашская Республика - Чувашия 12482,01-43000
Алтайский край 195,60,27-6740
Амурская область 2520,3-8890
Архангельская область 187,60,1-5740
Астраханская область 795,61,14-27420
Брянская область 554,80,81-19130
Владимирская область 1182,81,54-40920

Вологодская область 3200,37-11070
 Еврейская автономная область 297,20,5-10510
 Забайкальский край 152,40,17-4840
 Ивановская область 375,60,4-13160
 Иркутская область 428,40,54-14330
 Калининградская область 345,20,44-12030
 Калужская область 392,80,47-13360
 Камчатский край 215,60,13-7280
 Кемеровская область 29,60,03-1020
 Кировская область 1636,82,28-56160
 Костромская область 781,20,84-27130
 Краснодарский край 8441,21-29100
 Красноярский край 117,20,1-3490
 Курганская область 13,60,03-480
 Ленинградская область 224,80,17-7620
 Магаданская область 191,60,23-6340
 Московская область 1561,61,68-53240
 Мурманская область 28,40-860
 Ненецкий автономный округ 116,40,07-3040
 Нижегородская область 589,20,84-20270
 Новгородская область 245,60,23-8690
 Новосибирская область 300,40,44-10490
 Омская область 303,60,37-9780
 Орловская область 300-1250
 Пермский край 394,40,34-13410
 Приморский край 137,60,2-4750
 Псковская область 2240,27-7880
 Ростовская область 138,40,2-4760
 Рязанская область 961,60,94-32570
 Санкт-Петербург 3040-7600
 Сахалинская область 353,20,2-10380
 Свердловская область 321,60,3-9570
 Смоленская область 766,81,07-26280
 Тверская область 255,20,23-8720
 Томская область 259,60,27-7660
 Тюменская область 315,20,3-8950
 Хабаровский край 209,20,23-7340
 Ханты-Мансийский автономный округ - Югра 224,40,17-4410
 Челябинская область 8,40,03-300
 Чукотский автономный округ 7540,27-20580
 Ямало-Ненецкий автономный округ 348,40,07-7780
 Ярославская область 272,80,34-9600

Таблица 28.5. Коэффициенты выбросов (+) и поглощения (-) парниковых газов для пресноводных экосистем по субъектам Российской Федерации

Субъекты Российской Федерации Водоемы со стоячей водой Ручьи, реки

Метан, кг СН₄ га⁻¹ год⁻¹ Диоксид углерода, кг СО₂ га⁻¹ год⁻¹ Метан, кг СН₄ га⁻¹ год⁻¹ Диоксид углерода, кг СО₂ га⁻¹ год⁻¹

Республика Адыгея (Адыгея) 142438276826

Республика Алтай81436164021
Республика Башкортостан81436164021
Республика Бурятия4,7834,89,32338
Республика Дагестан142438276826
Республика Ингушетия142438276826
Кабардино-Балкарская Республика142438276826
Республика Калмыкия9,11636184582
Карачаево-Черкесская Республика142438276826
Республика Карелия81436164021
Республика Коми81436164021
Республика Крым и Севастополь142438276826
Республика Марий Эл81436164021
Республика Мордовия81436164021
Республика Саха (Якутия)4,7834,89,32338
Республика Северная Осетия - Алания142438276826
Республика Татарстан (Татарстан)81436164021
Республика Тыва5,81035122899
Республика Хакасия81436164021
Удмуртская Республика81436164021
Чеченская Республика142438276826
Чувашская Республика - Чувашия81436164021
Алтайский край81436164021
Амурская область5,81035122899
Архангельская область81436164021
Астраханская область9,11636184582
Белгородская область81436164021
Брянская область81436164021
Владимирская область81436164021
Волгоградская область9,11636184582
Вологодская область81436164021
Воронежская область81436164021
Еврейская автономная область5,81035122899
Забайкальский край4,7834,89,32338
Ивановская область81436164021
Иркутская область4,7834,89,32338
Калининградская область81436164021
Калужская область81436164021
Камчатский край5,81035122899
Кемеровская область81436164021
Кировская область81436164021
Костромская область81436164021
Краснодарский край142438276826
Красноярский край81436164021
Курганская область81436164021
Курская область81436164021
Ленинградская область81436164021
Липецкая область81436164021
Магаданская область4,7834,89,32338

Московская область81436164021
Мурманская область6,91236143460
Ненецкий автономный округ81436164021
Нижегородская область81436164021
Новгородская область81436164021
Новосибирская область81436164021
Омская область81436164021
Оренбургская область81436164021
Орловская область81436164021
Пензенская область81436164021
Пермский край81436164021
Приморский край81436164021
Псковская область81436164021
Ростовская область9,11636184582
Рязанская область81436164021
Самарская область81436164021
Саратовская область81436164021
Сахалинская область6,91236143460
Свердловская область81436164021
Смоленская область81436164021
Ставропольский край9,11636184582
Тамбовская область81436164021
Тверская область81436164021
Томская область81436164021
Тульская область81436164021
Тюменская область81436164021
Ульяновская область81436164021
Хабаровский край6,91236143460
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра6,91236143460
Челябинская область81436164021
Чукотский автономный округ4,7834,89,32338
Ямало-Ненецкий автономный округ81436164021
Ярославская область81436164021