МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

05.08.2013 № 274

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 30622
от "17" декабря 2013.

Об утверждении инструктивно-методических указаний по взиманию платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа

В соответствии с подпунктом 5.2.33 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2008 г. № 404 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2581; № 42, ст. 4825; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 33, ст. 4088; № 34, ст. 4192; № 49, ст. 5976; 2010, № 5, ст. 538; № 10, ст. 1094; № 14, ст. 1656; № 26, ст. 3350; № 31, ст. 4251; № 31, ст. 4268; № 38, ст. 4835; 2011, № 6, ст. 888; № 14, ст. 1935; № 36, ст. 5149; 2012, № 7, ст. 865; № 11, ст. 1294; № 19, ст. 2440; № 28, ст. 3905; № 37, ст. 5001; № 46, ст. 6342; № 51, ст. 7223; 2013, № 16, ст. 1964; № 24, ст. 2999; № 28, ст. 3832, официальный интернет-портал правовой информации gost.e-ecolog.ru , 22.07.2013, № 0001201307220014), и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 8 ноября 2012 г. № 1148 «Об особенностях исчисления платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 47, ст. 6499) п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые Инструктивно-методические указания по взиманию платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа.

Министр С.Е. Донской

gost.e-ecolog.ru

Утверждены
приказом Минприроды России
от 05.08.2013 № 274

Инструктивно-методические указания по взиманию платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа

I. Общие положения

1. Настоящие Инструктивно-методические указания по взиманию платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа (далее – Инструктивно-методические указания) разработаны на основании Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 25; № 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52, ст. 5498; 2007, №7 ст.834; № 27, ст. 3213; 2008, № 29, ст. 3418; № 30, ст. 3616; 2009, № 1, ст. 17; № 11, ст. 1261, № 52, ст. 6450; 2011, № 1, ст. 54; № 29, ст. 4281; № 30; ст. 4590; ст. 4591, ст. 4596; № 48, ст. 6732; 2012, № 26, ст. 3446; 2013, № 27, ст. 3477), постановлений Правительства Российской Федерации от 28.08.1992 № 632 «Об утверждении Порядка определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия», (Собрание актов Президента и Правительства Российской Федерации, 1992, № 10, ст.726, Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 3, ст. 190; 2001, № 26, ст. 2678; 2012, № 11, ст. 1309), от 12.06.2003 № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 25, ст. 2528; 2005, № 28, ст. 2876; 2009, № 3, ст. 407) и от 08.11.2012 № 1148 «Об особенностях исчисления платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 47, ст. 6499).

2. Настоящие Инструктивно-методические указания определяют порядок исчисления платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа (далее – плата за выбросы), на основе Положения об особенностях исчисления платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 08.11.2012 №1148 (далее – Постановление № 1148).

3. Инструктивно-методические указания предназначены для пользователей недр, самостоятельно исчисляющих и вносящих плату за выбросы в бюджетную систему Российской Федерации, а также Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и ее территориальных органов, наделенных в соответствии с

законодательством Российской Федерации бюджетными полномочиями главных администраторов (администраторов) доходов бюджетов от платы за выбросы (далее - главный администратор (администратор) платы за выбросы) и осуществляющих контроль за правильностью исчисления, полнотой и своевременностью уплаты, начисление, учет, взыскание и принятие решений о возврате (зачете) излишне уплаченных (взысканных) платежей, пеней и штрафов по ним, являющихся доходами бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

II. Факторы (особенности), учитываемые при исчислении платы за выбросы

4. Размер платы за выбросы исчисляется пользователем недр в зависимости от интегрального и фактического показателей сжигания для случаев:

соблюдения предельно допустимого значения показателя сжигания ($Z_{пр} \leq 5\%$), на факельных установках и (или) рассеивания попутного нефтяного газа (далее – предельно допустимое значение), которое для целей исчисления платы за выбросы составляет не более 5 процентов объема добытого попутного нефтяного газа;

превышения предельно допустимого значения показателя сжигания.

5. Показатель сжигания на факельных установках и (или) рассеивания попутного нефтяного газа (далее - показатель сжигания) определяется по формуле № 1:

$$Z = \frac{S}{V} \times 100\%, \qquad (1)$$

где:

S – объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого на участке недр или на всех участках недр, предоставленных в пользование, млн.м^3;

V – объем попутного нефтяного газа, добытого на участке недр или на всех участках недр, предоставленных в пользование, млн.м^3.

Под объемом попутного нефтяного газа, добытого на участке недр или на всех участках недр, предоставленных в пользование, понимается весь объем растворенного газа или смеси растворенного газа и газа из газовой шапки всех видов месторождений углеводородного сырья, добытого через нефтяные скважины, за вычетом газлифтного газа, возвращенного в газлифтную систему.

Показатель сжигания определяется ежеквартально на основании суммы объемных характеристик показаний узлов учета попутного нефтяного газа по участку недр, предоставленному в пользование, с точностью до второго знака после запятой.

6. При плановой остановке газоперерабатывающих мощностей на проведение ремонтно-профилактических работ показатель сжигания рассчитывается без учета сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа в объемах его поставки на газоперерабатывающие мощности.

7. Интегральный показатель сжигания рассчитывается:

а) методом агрегирования - в отношении пользователей недр, входящих в одну группу лиц, и аффилированных лиц пользователей недр, входящих в одну группу лиц (далее - группа пользователей недр);

б) методом дифференциации - в отношении пользователя недр по всей совокупности участков недр, предоставленных ему в соответствии с лицензиями на пользование недрами.

8. Положения пункта 4 настоящих Инструктивно-методических указаний при исчислении платы за выбросы не применяются при освоении участков недр со степенью выработанности запасов нефти по участку недр меньше или равной 0,01, а также в зависимости от того какое событие наступит раньше – 3 года с момента превышения указанного показателя или достижение степени выработанности запасов нефти по участку недр, равной 0,05 (далее – участок недр, находящийся на начальной стадии разработки). Степень выработанности запасов нефти определяется как отношение суммы накопленной добычи нефти по участку недр к начальным извлекаемым запасам нефти категорий А, В, C_1 и C_2 по этому участку на начало отчетного периода на основании данных последнего утвержденного государственного баланса запасов полезных ископаемых.

9. При превышении предельно допустимого значения показателя сжигания исчисление размера платы за выбросы осуществляется с применением к нормативам платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными источниками, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.06.2003 № 344 (далее – нормативы платы за выбросы), дополнительного коэффициента К, имеющего значение на 2013 год – 12, с 2014 года – 25, за исключением случаев, указанных в пунктах 10-12 настоящих Инструктивно-методических указаний.

10. При отсутствии системы учета объемов попутного нефтяного газа, соответствующей требованиям, устанавливаемым Министерством энергетики Российской Федерации, независимо от значения показателя сжигания исчисление размера платы за выбросы осуществляется с применением к нормативам платы за выбросы дополнительного коэффициента К, равного 120.

11. При годовом объеме добытого пользователем недр попутного нефтяного газа 5 млн. куб. метров и менее или объемном содержании неуглеводородных компонентов в попутном нефтяном газе, добытом на участке недр, 50 процентов и более исчисление размера платы за выбросы осуществляется без применения дополнительного коэффициента К, за исключением случая, предусмотренного пунктом 10 настоящих Инструктивно-методических указаний. При этом годовым объемом добытого попутного нефтяного газа признается объем его добычи за предыдущий календарный год.

12. При исчислении размера платы за выбросы в соответствии с пунктом 9 настоящих Инструктивно-методических указаний значение дополнительного коэффициента К применяется с учетом показателя покрытия затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа (далее – показатель покрытия затрат).

III. Расчет интегрального и фактического показателей сжигания и их учет при исчислении платы за выбросы

13. Пользователь недр–плательщик платы за выбросы уведомляет главного администратора (администратора) платы за выбросы о выбранном методе расчета интегрального показателя сжигания в составе представляемых форм расчета платы за выбросы.

В случаях, определенных положениями пунктов 10 и 29 настоящих Инструктивно-методических указаний, расчет интегрального показателя сжигания ограничивается применением метода дифференциации.

Изменение метода расчета интегрального показателя сжигания допускается с начала отчетного календарного года. Главный администратор (администратор) платы за выбросы извещается пользователем недр – плательщиком платы за выбросы об изменении метода расчета интегрального показателя сжигания не позднее, чем за 1 месяц до начала отчетного календарного года.

В случае если пользователем недр (плательщиком платы за выбросы) не было направлено в установленном порядке главному администратору (администратору) платы за выбросы уведомление об изменении метода расчета интегрального показателя сжигания, расчет его значения для учета при исчислении платы за выбросы производится с использованием метода, применяемого в предшествующем отчетном периоде.

14. При применении метода агрегирования интегральный показатель сжигания за соответствующий квартал определяется по формуле № 2:

$$Z = \frac{\sum_{i=1}^{n} S_i}{\sum_{i=1}^{n} V_i} \times 100\%, \qquad (2)$$

где:

S_i - суммарный объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого i-м пользователем недр на всех предоставленных ему участках недр, за исключением участков недр с объемным содержанием неуглеводородных компонентов в составе попутного нефтяного газа свыше 50 процентов, тыс.м^3;

V_i - суммарный объем попутного нефтяного газа, добытого i-м пользователем недр на всех предоставленных ему участках недр, за исключением участков недр с объемным содержанием неуглеводородных компонентов в составе попутного нефтяного газа свыше 50 процентов, тыс.м^3;

n - количество пользователей недр, входящих в группу пользователей недр, за исключением пользователей недр, рассчитывающих размер платы за выбросы с учетом пункта 10 настоящих Инструктивно-методических указаний.

15. Фактический показатель сжигания за соответствующий квартал определяется для пользователя недр, входящего в группу пользователей недр, по формуле № 3:

$$Z_i = \frac{\sum_{j=1}^{m} S_i^j}{\sum_{j=1}^{m} V_i^j} \times 100\%, \qquad (3)$$

где:

S_i^j - объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр i-м пользователем недр, входящим в группу пользователей недр, тыс.м^3;

V_i^j - объем попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр i-м пользователем недр, входящим в группу пользователей недр, тыс.м^3;

m - количество участков недр, за исключением участков недр с объемным содержанием неуглеводородных компонентов в составе попутного нефтяного газа свыше 50 процентов, предоставленных в пользование i-му пользователю недр, входящему в группу пользователей недр.

16. В формулах № 2 и № 3 величины S_i , S_i^j за соответствующий квартал рассчитываются с учетом положений пункта 6 настоящих Инструктивно-методических указаний, в соответствии с которым вычитается объем попутного нефтяного газа ($V_{поставки}$), не поставленного на газоперерабатывающие мощности при их плановой остановке на проведение ремонтно-профилактических работ, определяемый по формуле № 4:

$$V_{поставки} = V_{ср.суточ.} \times T, \qquad (4)$$

где:

$V_{ср.суточ}$ - среднесуточный объем поставки попутного нефтяного газа за отчетный квартал, рассчитанный без учета времени плановой остановки газоперерабатывающих мощностей для проведения ремонтно-профилактических работ, тыс.м^3/сутки;

T - количество дней плановой остановки газоперерабатывающих мощностей, сутки.

Среднесуточный объем поставки попутного нефтяного газа за отчетный квартал определяется по формуле № 5:

$$V_{ср.суточ} = \frac{V_{кв.поставки}}{T_{кв} - T}, \qquad (5)$$

где:

$V_{ср.суточ}$, T – соответствует обозначениям, принятым в формуле № 4;

$V_{кв.поставки}$ – объем поставки попутного нефтяного газа на газоперерабатывающие мощности за отчетный квартал, тыс.м^3;

$T_{кв}$ – количество дней в отчетном квартале, сутки.

При применении метода агрегирования интегральный и фактический показатели сжигания за соответствующий квартал рассчитываются с учетом положений пункта 8 настоящих Инструктивно-методических указаний, в соответствии с которым не учитываются объемы сожженного на факельных установках и (или) рассеянного и добытого попутного нефтяного газа, характеризующие предоставленный участок недр, находящийся на начальной стадии разработки.

17. При применении метода дифференциации интегральный показатель сжигания за соответствующий квартал определяется по формуле № 6:

$$Z = \frac{\sum_{j=1}^{m} Sj}{\sum_{j=1}^{m} Vj} \times 100\%, \qquad (6)$$

где:

S_J - объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр, за исключением участков недр с объемным содержанием неуглеводородных компонентов в составе попутного нефтяного газа свыше 50 процентов, тыс.м^3;

V_J - объем попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр, за исключением участков недр с объемным содержанием неуглеводородных компонентов в составе попутного нефтяного газа свыше 50 процентов, тыс.м^3;

m - количество участков недр.

18. Фактический показатель сжигания за соответствующий квартал для участка недр определяется по формуле № 7:

$$Z_j = \frac{S_j}{V_j} \times 100\%, \qquad (7)$$

где:

S_j - объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр, за исключением участков недр с объемным содержанием неуглеводородных компонентов в составе попутного нефтяного газа свыше 50 процентов, тыс.м^3;

V_j - объем попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр, за исключением участков недр с объемным содержанием неуглеводородных компонентов в составе попутного нефтяного газа свыше 50 процентов, тыс.м^3.

19. В формулах № 6 и № 7 величина S_j за соответствующий квартал рассчитывается с учетом положений пункта 6 настоящих Инструктивно-методических указаний, в соответствии с которым вычитается объем попутного нефтяного газа ($V_{поставки}$), не поставленного на газоперерабатывающие мощности при их плановой остановке на проведение ремонтно-профилактических работ, определяемый в соответствии с формулами № 4 и № 5 пункта 16 настоящих Инструктивно-методических указаний.

При применении метода дифференциации интегральный и показатель сжигания за соответствующий квартал рассчитывается с учетом положений пункта 8 настоящих Инструктивно-методических указаний, в соответствии с которым не учитываются объемы сожженного на факельных установках и (или) рассеянного и добытого попутного нефтяного газа, характеризующие предоставленный участок недр, находящийся на начальной стадии разработки.

20. В случае, если величина интегрального показателя сжигания, рассчитанного по методу агрегирования или методу дифференциации, не превышает предельно допустимого значения показателя сжигания ($Z_{пр} \leq 5\%$) соответственно для каждого пользователя недр, входящего в группу пользователей недр, или для каждого участка недр независимо от величины фактического показателя сжигания дополнительный коэффициент К к нормативам платы за выбросы не применяется.

21. В случае, если величина интегрального показателя сжигания превышает предельно допустимое значение показателя сжигания ($Z_{пр} \leq 5\%$), плата за выбросы исчисляется на основании величины фактического показателя сжигания:

при применении метода агрегирования по каждому пользователю недр, входящему в группу пользователей недр (за исключением пользователей недр, рассчитывающих размер платы с учетом пункта 11 настоящих Инструктивно-методических указаний);

при применении метода дифференциации по каждому участку недр (за исключением участков недр с объемным содержанием неуглеводородных компонентов в составе попутного нефтяного газа свыше 50 процентов, размер платы за выбросы в отношении которых рассчитывается с учетом пункта 11 настоящих Инструктивно-методических указаний, и случая, предусмотренного пунктом 10 настоящих Инструктивно-методических указаний).

IV. Расчет показателя покрытия затрат и его учет при исчислении платы за выбросы

22. Показатель покрытия затрат (I), учитываемый при применении дополнительного коэффициента К, для каждого пользователя недр (метод агрегирования), входящего в группу пользователей недр, определяется по формуле № 8:

$$I = \frac{\sum_{l=1}^{L} \sum_{t=1}^{T} C_t^l}{\sum_{i=1}^{n} \sum_{t=1}^{T} P_t^i}, \qquad (8)$$

где:

C_t^l - затраты, понесенные l-м пользователем недр на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в квартале t текущего календарного года, тыс. руб.;

L - количество пользователей недр, осуществивших затраты на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в квартале t текущего календарного года;

P_t^i - плата за выбросы i-го пользователя недр, исчисленная за квартал t текущего календарного года с учетом применения дополнительного коэффициента К, установленного пунктом 9 настоящих Инструктивно-методических указаний, тыс. руб.;

n - количество пользователей недр, входящих в группу пользователей недр;

T - количество нарастающим итогом кварталов текущего календарного года, в течение которых понесены затраты пользователями недр, входящими в группу пользователей недр.

23. Показатель покрытия затрат, учитываемый при применении дополнительного коэффициента К, для пользователя недр (метод дифференциации), определяется по формуле № 9:

$$I = \frac{\sum_{t=1}^{T} C_t}{\sum_{t=1}^{T} P_t}, \qquad (9)$$

где:

C_t - затраты, понесенные пользователем недр на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в квартале t текущего календарного года, тыс. руб.;

P_t - плата за выбросы пользователя недр, исчисленная за квартал t текущего календарного года с учетом применений дополнительного коэффициента К, установленного пунктом 9 настоящих Инструктивно-методических указаний, тыс. руб.;

T - количество нарастающим итогом кварталов текущего календарного года, в течение которых понесены затраты пользователем недр.

24. Дополнительный коэффициент К к нормативам платы за выбросы, установленный в пункте 9 настоящих Инструктивно-методических указаний:

при значении показателя покрытия затрат равным или выше 1 принимается равным 1;

при значении показателя покрытия затрат меньше 1 умножается на разницу (1 – I). При этом величина дополнительного коэффициента К не может быть менее 1.

25. К затратам на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа относятся документально подтвержденные затраты на сокращение показателя сжигания, в том числе затраты на долевое участие в совместных проектах с юридическими лицами, осуществляющими переработку попутного нефтяного газа, включая затраты на проектирование, строительство, реконструкцию объектов и сооружений, приобретение оборудования в соответствии с приложением 1 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям.

V. Исчисление размера платы за выбросы при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа

26. При величине интегрального и (или) фактического показателя сжигания, равной (менее) его предельно допустимому значению ($Z_{пр} \leq 5\%$), размер платы за

выбросы исчисляется в соответствии с пунктами 2 - 5 Порядка определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 августа 1992 г. № 632 (далее – Порядок), с учетом положений пунктов 10 и 20 настоящих Инструктивно-методических указаний.

27. При величине интегрального и (или) фактического показателей сжигания, превышающей его предельно допустимое значение ($Z_{пр} \leq 5\%$), размер платы за выбросы исчисляется как сумма:

платы за выбросы, рассчитанной в отношении объема сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, соответствующего предельно допустимому значению показателя сжигания ($S_{пред}$), в соответствии с пунктом 26 настоящих Инструктивно-методических указаний;

платы за выбросы, рассчитанной в отношении объема сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, превышающего объем, соответствующий предельно допустимому значению показателя сжигания, как за сверхлимитное загрязнение согласно пункту 5 Порядка с учетом применения дополнительного коэффициента К, предусмотренного пунктом 9 настоящих Инструктивно-методических указаний, по формуле № 10:

$$P_{сд\ атм} = 5 \times \sum_{i=1}^{n} K_э \times K_{дт} \times K_{инд} \times K \times H_{лi\ атм} \times (M_{фi\ атм} - M_{дi\ атм}), \qquad (10)$$

где:

5 – пятикратный повышающий коэффициент, применяемый к плате за сверхлимитное загрязнение окружающей среды, установленный пунктом 5 Порядка;

i - вид загрязняющего вещества (i = 1,2, ... , n);

$K_э$ – коэффициент, учитывающий экологические факторы, определяется в соответствии с приложением 2 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям;

$K_{дт}$ – дополнительный двукратный коэффициент для районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей, Байкальской природной территории и зон экологического бедствия;

$K_{инд}$ – коэффициент индексации нормативов платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ, устанавливаемый федеральным законом о федеральном бюджете Российской Федерации на соответствующий финансовый год и плановый период;

K – дополнительный коэффициент с учетом применения показателя покрытия затрат, определяемый в соответствии с пунктами 9 и 24 настоящих Инструктивно-методических указаний;

$H_{лi\ атм}$ – норматив платы за выбросы в атмосферный воздух i-го загрязняющего вещества в пределах установленного лимита, определяемый в соответствии с приложением 3 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, руб/тонна;

$M_{фi\ атм}$ - выбросы i-го загрязняющего вещества в фактическом объеме сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, определяемого пользователем недр по результатам замеров, тонна;

$M_{дi\ атм}$ – выбросы i-го загрязняющего вещества в фактическом объеме сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, соответствующем предельно допустимому значению показателя сжигания, определяемого пользователем недр по результатам замеров, тонна.

28. В формуле № 10 при расчете величины $M_{дi\ атм}$ объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, соответствующий предельно допустимому значению показателя сжигания, определяется по формуле № 11:

$$S_{пред} = 0{,}05 \times V, \qquad (11)$$

где:

0,05 – предельно допустимое значение показателя сжигания в относительных единицах принимается в соответствии с пунктом 4 настоящих Инструктивно-методических указаний;

V – объем попутного нефтяного газа, добытого на участке недр или на всех участках недр, предоставленных в пользование, тыс.$м^3$.

29. Для случая, указанного в пункте 10 настоящих Инструктивно-методических указаний, размер платы за выбросы исчисляется как за сверхлимитное загрязнение согласно пункту 5 Порядка с учетом применения дополнительного коэффициента К по формуле № 12:

$$P_{сд\ атм} = 5 \times \sum_{i=1}^{n} K_{э} \times K_{дт} \times K_{инд} \times K \times H_{лi\ атм} \times M_{фi\ атм}, \qquad (12)$$

где:

5, i, $K_{э}$, $K_{дт}$, $K_{инд}$, $H_{лi\ атм}$, $M_{фi\ атм}$ - соответствует обозначениям, принятым в формуле № 10;

K – дополнительный коэффициент, равный 120 в соответствии с пунктом 10 настоящих Инструктивно-методических указаний.

Исчисление размера платы за выбросы по формуле № 12 осуществляется по предоставленным в пользование участкам недр, на которых отсутствует соответствующая установленным требованиям система учета объемов попутного нефтяного газа.

Для остальных участков недр, предоставленных пользователю недр, исчисление размера платы за выбросы осуществляется с применением интегрального показателя сжигания, определяемого с использованием метода дифференциации.

VI. Состав и последовательность действий пользователя недр, осуществляющего исчисление платы за выбросы

30. Пользователь недр, осуществляющий исчисление и внесение платы за выбросы (далее – пользователь недр - плательщик), выбирает способ расчета интегрального и фактического показателей сжигания с применением метода агрегирования или метода дифференциации.

При применении метода агрегирования головная организация, объединяющая, группу пользователей недр-плательщиков, обеспечивает координацию и свод результатов работ по исчислению платы за выбросы, а также обеспечивает каждого пользователя недр - плательщика соответствующей информацией, необходимой для проведения расчетов.

31. Пользователь недр - плательщик рассчитывает интегральный и фактический показатели сжигания, а также объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, соответствующий и превышающий предельно допустимое значение показателя сжигания.

Результаты расчета представляются по образцу в соответствии с приложением 4 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, в таблице которого:

при применении метода дифференциации строка «Итого» раздела I графы 4 определяет величину интегрального показателя сжигания; при методе агрегирования строка «Итого» раздела II графы 4 определяет величину интегрального показателя сжигания;

в разделе II перечень всей группы пользователей недр включает пользователя недр - плательщика, указанного в разделе I.

На первом этапе рассчитывается интегральный показатель сжигания и при его величине не более предельно допустимого значения ($Z_{пр} \leq 5\%$) расчет фактического показателя сжигания не производится.

При величине интегрального показателя сжигания более предельно допустимого значения ($Z_{пр} \leq 5\%$) осуществляется расчет фактических показателей сжигания, а также объемов сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, установленных в соответствии с пунктом 28 настоящих Инструктивно-методических указаний.

32. При интегральном показателе сжигания, не превышающем предельно допустимое значение показателя сжигания ($Z_{пр} \leq 5\%$), пользователь недр - плательщик производит исчисление платы за выбросы по образцу в соответствии с приложением 5 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, в графах 13-14 таблицы которого при отсутствии условий применения дополнительных коэффициентов их значения принимаются равными 1.

Пользователь недр - плательщик при исчислении платы за выбросы для участков недр, находящихся на начальной стадии разработки, с содержанием более 50 процентов неуглеводородных компонентов в добытом попутном нефтяном газе, а также при годовом объеме добытого попутного нефтяного газа не более 5 млн. куб.

метров представляет результаты расчета по образцу в соответствии с приложением 5 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, в графах 13-14 таблицы которого при отсутствии условий применения дополнительных коэффициентов их значения принимаются равными 1.

Пользователь недр - плательщик последовательным суммированием составляющих платы за выбросы, рассчитанной по загрязняющим веществам, стационарным источникам (объектам) негативного воздействия и участкам недр, исчисляет общую сумму платы за выбросы, которая подлежит внесению в доход бюджетов.

33. При интегральном показателе сжигания, превышающем предельно допустимое значение показателя сжигания ($Z_{пр} \leq 5\%$), пользователь недр - плательщик производит исчисление платы за выбросы в отношении объемов сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, установленных в соответствии с пунктами 27-28 настоящих Инструктивно-методических указаний и представленных в графах 6, 7 таблицы приложения 4 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям.

34. Для объема сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, не превышающего объем, соответствующий предельно допустимому значению показателя сжигания ($Z_{пр} \leq 5\%$), пользователь недр - плательщик производит исчисление платы за выбросы, результаты расчета которой представляются согласно пункту 32 настоящих Инструктивно-методических указаний.

35. Для объема сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, превышающего объем, соответствующий предельно допустимому значению показателя сжигания ($Z_{пр} \leq 5\%$), пользователь недр - плательщик производит исчисление платы как за сверхлимитные выбросы, результаты расчета которой представляются по образцу в соответствии с приложением 6 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, в таблице которого:

в графе 3 значение фактического выброса загрязняющего (вредного) вещества определяется как разность массы фактического выброса загрязняющего (вредного) вещества и массы выброса данного вещества в фактическом объеме сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, соответствующем предельно допустимому значению показателя сжигания;

в графах 7-8 при отсутствии условий применения дополнительных коэффициентов их значения принимаются равными 1;

в графе 9 значение дополнительного коэффициента принимается равным в 2013 г. – 12, с 2014 г. – 25.

Пользователь недр - плательщик последовательным суммированием составляющих платы за выбросы, рассчитанной по загрязняющим веществам, стационарным источникам (объектам) негативного воздействия на окружающую среду и участкам недр, исчисляет общую сумму платы за выбросы, определяемой с применением дополнительного коэффициента К, исключая случаи использования К = 120, с учетом показателя покрытия затрат.

36. При отсутствии соответствующей установленным требованиям системы учета объемов попутного нефтяного газа пользователь недр - плательщик осуществляет исчисление платы за выбросы согласно пункту 29 настоящих Инструктивно-методических указаний по образцу в соответствии с приложением 6 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, в таблице которого:

в графе 3 значение фактического выброса загрязняющего (вредного) вещества определяется как масса фактического содержания загрязняющего (вредного) вещества в фактическом объеме сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа.

в графах 7-8 при отсутствии условий применения дополнительных коэффициентов их значения принимаются равными 1.

Пользователь недр - плательщик последовательным суммированием составляющих платы за выбросы, рассчитанной по загрязняющим веществам, стационарным источникам (объектам) негативного воздействия на окружающую среду и участкам недр, исчисляет общую сумму платы за выбросы, которая подлежит внесению в доход бюджетов.

37. Пользователь недр - плательщик выполняет расчеты показателя покрытия затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, который учитывается при применении дополнительного коэффициента К, и исчисляет размер суммы платы за выбросы, подлежащей внесению в доходы бюджетной системы Российской Федерации.

Результаты расчетов представляются по образцу согласно приложению 7 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, в таблице которого:

в графах 2, 3 и 4 указываются суммы затрат и платы за выбросы нарастающим итогом с начала текущего финансового года в целом по пользователю недр – плательщику;

в графах 7 и 8 указываются суммы платы за выбросы с учетом показателя покрытия затрат в отчетном квартале текущего финансового года, подлежащей внесению в доход бюджетов.

При применении метода дифференциации заполняются и рассчитываются позиции по строке «Итого» раздела I таблицы приложения 7 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям.

При применении метода агрегирования заполняются и рассчитываются позиции по строкам «Итого, всего» обоих разделов указанной таблицы, из которых раздел II определяет для каждого пользователя недр-плательщика значение показателя покрытия затрат (I) и разницу (1 – I), используемую при применении дополнительного коэффициента К.

Данные таблицы указанного приложения используются при расчетах, результаты которых представлены в таблице приложения 6 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, а также для контроля правильности их выполнения.

С учетом показателя покрытия затрат дополнительный коэффициент К применяется в отношении расчетов платы за выбросы в соответствии с абзацем первым пункта 35 настоящих Инструктивно-методических указаний.

VII. Порядок учета затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа при исчислении платы за выбросы

38. На предстоящий финансовый год и плановый (двухлетний) период пользователь недр - плательщик формирует прогноз затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, учитываемых при исчислении платы за выбросы (далее – прогноз затрат) и осуществляемых в рамках инвестиционных газовых программ пользователей недр, представленных в Министерство энергетики Российской Федерации, и (или) технических проектов разработки месторождений, согласованных в установленном порядке.

39. Информация о прогнозе затрат направляется главному администратору (администратору) платы за выбросы, который в соответствии с действующим законодательством формирует и представляет в финансовый орган бюджета субъекта Российской Федерации и местных бюджетов прогноз поступления доходов по форме, согласованной с финансовым органом, а также сведения, необходимые для составления среднесрочного финансового плана и (или) проекта соответствующего бюджета.

40. Информация о прогнозе затрат направляется главному администратору (администратору) платы за выбросы до 25 мая текущего года в письменном и электронном виде.

41. Информация о прогнозе затрат в обязательном порядке включает:

- уведомление (заявку) о прогнозе затрат на имя руководителя органа, осуществляющего функции главного администратора (администратора) платы за выбросы, по образцу согласно приложению 8 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям;

- результаты расчета платы за выбросы на предстоящий год и на плановый (двухлетний) период по образцу в соответствии с приложением 9 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям;

- отчет об освоении затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа с информацией о достигнутых (проектируемых) природоохранном и ресурсосберегающем эффектах (в физических показателях) по завершенным объектам и сооружениям в год, предшествующий году подачи уведомления (заявки) о прогнозе затрат, по образцу в соответствии с приложением 10 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям;

- перечень объектов, сооружений и оборудования в соответствии с проектами по полезному использовании попутного нефтяного газа, затраты на осуществление которых подлежат учету при исчислении показателя покрытия затрат, а также сведения об ожидаемом природоохранном и ресурсосберегающем эффектах (в физических показателях) по образцу в соответствии с приложением 10 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям;

- прогноз освоения затрат по объектам, сооружениям и оборудованию, реализуемым в составе проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, на предстоящий год и на плановый (двухлетний) период по образцу в

соответствии с приложением 10 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям.

42. При исчислении платы за выбросы затраты на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа учитываются при определении показателя покрытия затрат, которым обуславливается применение дополнительного коэффициента К.

43. Определение показателя покрытия затрат с учетом затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа осуществляется пользователем недр - плательщиком самостоятельно по итогам каждого платежного периода.

44. Затраты на реализацию и приобретение объектов, сооружений и оборудования, осуществляемые в составе проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа и учитываемые при определении показателя покрытия затрат, определяются в соответствии с приложением 1 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям.

45. Определение перечня и сумм затрат, учитываемых при расчете показателя покрытия затрат, на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа осуществляется в заявительном порядке и представляется пользователем недр - плательщиком в составе форм Расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденных приказом Ростехнадзора от 05.04.2007 № 204 (зарегистрировано в Минюсте России 27.06.2007, регистрационный № 9725; Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2007, № 31), с изменениями, внесенными приказом Ростехнадзора от 27.03.2008 № 182 (зарегистрировано в Минюсте России от 05.05.2008, регистрационный № 11626; Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти 2008, № 23).

46. В составе форм Расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду и прилагаемых к нему документов пользователь недр - плательщик представляет отчет об освоении средств на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном платежном периоде по образцу в соответствии с приложением 11 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, в таблице которого:

графы 7–9 таблицы заполняются нарастающим итогом: величина затрат каждого квартала, следующего за I кварталом, определяется суммированием значения графы 5 со значением графы предыдущего квартала (графы 6-8);

в разделе I указываются объекты (сооружения, оборудование) по пользователю недр;

при применении метода дифференциации раздел II не заполняется. При применении метода агрегирования в разделе II указываются объекты (сооружения, оборудование) по всем пользователям недр, входящим в одну группу.

Указанный отчет содержит реестр (перечень) объектов и документов, подтверждающих обоснованность и достоверность осуществления затрат (за исключением расходов на капитальный ремонт) на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа. Надлежащим образом заверенные копии указанных в реестре (перечне) подтверждающих документов, в

том числе приведенных в пункте 47 настоящих Инструктивно-методических указаний, представляются главному администратору (администратору) доходов бюджетов по завершении отчетного периода (календарного года) в составе форм Расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду за IV платежный период.

47. При осуществлении контроля за правильностью исчисления платы за выбросы, в том числе в части понесенных затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, учтенных при определении показателя покрытия затрат, по требованию главного администратора (администратора) доходов бюджетов пользователь недр-плательщик представляет надлежащим образом заверенные копии указанных в реестре (перечне) документов, в том числе:

- договоров с поставщиками, подрядчиками, исполнителями на поставку товарно-материальных ценностей, выполнение работ, оказание услуг;

- платежных поручений текущего платежного периода с указанием реквизитов договоров на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг и других расчетных документов в соответствии с Положением о правилах осуществления перевода денежных средств, утвержденным Центральным Банком Российской Федерации 19.06.2012 № 383-П (зарегистрировано в Минюсте России 22.06.2012, регистрационный № 24667; Вестник Банка России, 2012, № 34), с изменениями, внесенными Указанием Банка России от 15.07.2013 № 3025-У «О внесении изменений в Положение Банка России от 19 июня 2012 года № 383-П «О правилах осуществления перевода денежных средств» (зарегистрировано в Минюсте России 14.08.2013, регистрационный № 29387; Вестник Банка России, 2013, № 47);

- актов о приеме-передаче объектов основных средств по формам первичной учетной документации № ОС-1, № ОС-1а, № ОС-15, № ОС-16 (при вводе объектов основных средств в эксплуатацию), актов о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств по форме статистической отчетности № ОС-3 (в случае ремонта, реконструкции, модернизации) в соответствии с постановлением Госкомстата России от 21.01.2003 № 7 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету основных средств» (Финансовая газета, 2003, № 11, в государственной регистрации не нуждается, письмо Минюста России от 27.02.2003 № 07/1891-ЮД) или по формам первичной учетной документации, утвержденным хозяйствующим субъектом самостоятельно в соответствии с действующим законодательством;

- актов о приемке выполненных работ и справок о стоимости выполненных работ и затрат (при приемке выполненных подрядных строительно-монтажных работ производственного назначения, работ по капитальному ремонту зданий и сооружений) по формам первичной учетной документации, утвержденным хозяйствующим субъектом самостоятельно в соответствии с действующим законодательством;

- счетов-фактур.

«Прочие расходы», включенные в стоимость выполненных работ и затрат не принимаются к зачету средств при исчислении платы за выбросы.

48. Главный администратор (администратор) платы за выбросы рассматривает представленные пользователем недр - плательщиком в соответствии с пунктами 46-47 настоящих Инструктивно-методических указаний материалы на предмет установления достоверности и правильности использования содержащейся в них информации и расчетов фактической платы за выбросы.

49. При выявлении ошибок и недостоверности в расчетах фактической платы за выбросы с учетом затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа главный администратор (администратор) платы за выбросы направляет пользователю недр - плательщику уведомление (решение) о полученных результатах рассмотрения в установленном порядке.

50. В случае выявления заниженного размера исчисленной фактической платы за выбросы, в том числе по причине несоблюдения условий пункта 47 настоящих Инструктивно-методических указаний, пользователь недр - плательщик уведомляется о размере доначисленной платы и ему предъявляется требование о необходимости ее внесения в бюджетную систему Российской Федерации.

51. В случае выявления завышенного размера исчисленной фактической платы пользователь недр - плательщик уведомляется о размере превышения исчисленной фактической платы и ему предлагается оформить в установленном порядке зачет переплаты в счет платежей последующих периодов.

52. В случае несоблюдения положений частей 2 и 3 пункта 13 настоящих Инструктивно-методических указаний пользователь недр-плательщик уведомляется о необходимости выполнения и представления в течение 7 рабочих дней корректирующего расчета платы за выбросы с применением метода исчисления интегрального показателя сжигания, принятого в предшествующем отчетном периоде.

53. Представляемые пользователями недр - плательщиками сведения о фактически понесенных затратах на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа по окончании платежного периода в течение пяти рабочих дней администратором платы за выбросы по субъекту Российской Федерации ежеквартально направляются в центральный аппарат Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по образцу в соответствии с приложением 12 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, в таблице которого:

информация по субъекту Российской Федерации представляется в разрезе вертикально интегрированных компаний (ВИК), в том числе аффилированных структурных единиц, независимых пользователей недр-плательщиков.

54. По результатам обобщения в течение 10 рабочих дней сведений, представленных согласно пункту 53 настоящих Инструктивно-методических указаний, Федеральная служба по надзору в сфере природопользования ежеквартально направляет на рассмотрение и согласование в Министерство энергетики Российской Федерации отчет (сведения) о затратах на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, фактически понесенных пользователями недр - плательщиками платы за выбросы по образцу в соответствии с приложением 12 к настоящим Инструктивно-методическим указаниям, в таблице которого:

информация по Российской Федерации представляется в разрезе месторождений (с привязкой к объектам) по субъектам Российской Федерации, вертикально-интегрированных компаний (ВИК), в том числе аффилированных структурных единиц и независимых пользователей недр-плательщиков.

55. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 20 рабочих дней рассматривает отчет (сведения) о затратах на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, фактически понесенных пользователями недр-плательщиками (по образцу согласно приложению 12), на предмет согласования.

После получения ответа Министерства энергетики Российской Федерации по указанному отчету (сведениям) в течение пяти рабочих дней Федеральная служба по надзору в сфере природопользования направляет подготовленные материалы с приложением справки, содержащей замечания Министерства энергетики Российской Федерации по представленным сведениям, ежеквартально в Правительственную комиссию по вопросам развития топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы и повышения энергетической эффективности экономики.

Приложение № 1
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Затраты на реализацию и приобретение объектов, сооружений и оборудования, учитываемые при расчете показателя покрытия затрат *

1. Проектирование, строительство и реконструкция систем сбора, подготовки и транспортировки попутного нефтяного газа (компрессорных станций и газопроводов с сооружениями, являющимися их неотъемлемой конструктивной частью, установок сепарации, ингибирования, вдольтрассовых линий электропередач и проездов, узлов регулирования и переключения, мультифазных насосных станций и напорных трубопроводов газожидкостной смеси, эжекторных установок для транспорта попутного нефтяного газа, установок предварительной и комплексной подготовки газа).

2. Проектирование, строительство и реконструкция установок по выработке электроэнергии и тепла, в качестве топлива для которых используется попутный нефтяной газ или продукты его переработки, а также строительство и реконструкцию связанных с этими установками распределительных электрических сетей и подстанций.

3. Проектирование, строительство и реконструкцию установок по переработке попутного нефтяного газа, а также мощностей по отгрузке товарной продукции, включая наливные эстакады, продуктопроводы и газопроводы сухого отбензиненного газа от газоперерабатывающих мощностей, соответственно до наливной эстакады и магистрального газопровода.

4. Проектирование, строительство и реконструкцию объектов по закачке попутного нефтяного газа в пласт, включая закачку в газовые шапки, пласты, в естественные и искусственные подземные хранилища газа в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку и обустройство месторождения, газонагнетательные скважины, строительство кустовых площадок, манифольдов, а также бурение и освоение нагнетательных скважин.

5. Проектирование, строительство и реконструкцию объектов и систем по повышению нефтеотдачи пластов, использующих попутный нефтяной газ, в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку и обустройство месторождения.

6. Оборудование факельных установок нефтегазодобывающих организаций высокоинтенсивными камерами сгорания с минимальным количеством выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (бездымное сгорание).

* Установлены Положением об особенностях исчисления платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 08 ноября 2012 г. № 1148.

Приложение № 2
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Коэффициенты, учитывающие экологические факторы (состояние атмосферного воздуха), по территориям экономических районов Российской Федерации *

Экономические районы Российской Федерации	Значение коэффициента **
Северный	1,4
Северо-Западный	1,5
Центральный	1,9
Волго-Вятский	1,1
Центрально-Черноземный	1,5
Поволжский	1,9
Северо-Кавказский	1,6
Уральский	2
Западно-Сибирский	1,2
Восточно-Сибирский	1,4
Дальневосточный	1
Калининградская область	1,5

* Установлены приложением № 2 к постановлению Правительства Российской Федерации от 12.06.2003 № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления».

** Применяется с дополнительным коэффициентом 1,2 при выбросе загрязняющих веществ в атмосферный воздух городов.

Приложение № 3
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Нормативы платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными источниками *

(рублей)

Наименование загрязняющих Веществ	Нормативы платы за выброс 1 тонны загрязняющих веществ	
	в пределах установленных допустимых нормативов выбросов	в пределах установленных лимитов выбросов
1. Азота диоксид	52	260
2. Азота оксид	35	175
3. Ангидрид серный (серы триоксид), ангидрид сернистый (серы диоксид), кислота серная	21	105
4. Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен)	2049801	10249005
5. Метан	50	250
6. Сажа	80	400
7. Сероводород	257	1285
8. Летучие низкомолекулярные углеводороды (пары жидких топлив) по углероду	5	25
9. Углерода окись (углерода оксид)	0,6	3
10. Пентан	0,08	0,4
11. Гексан	0,05	0,25

* Установлены приложением № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 12.06.2003 № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления».

Приложение № 4
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Образец расчета интегрального и фактического показателей сжигания на факельных установках и (или) рассеивания попутного нефтяного газа за ____ квартал 20__ г.

Пользователь недр, участок недр	Объем ПНГ, тыс.м^3		Показатель сжигания, %		Объем сжигания (рассеивания) ПНГ, тыс. м^3	
	добыча	сжигание (рассеивание)	интегральный	фактический	при Z менее (равно) 5%	при Z более 5%
1	2	3	4	5	6	7
I. Пользователь недр (наименование): 1. Участок недр № 1, 2. Участок недр № 2, ... Итого II. Пользователи недр в группе_____: (наименование) 1. Пользователь недр (наименование) 2. Пользователь недр (наименование) .... Итого						

Справочно: 1._____
(указывается перечень участков недр с объемами добычи и сжигания

_____
(рассеивания) ПНГ, находящихся на начальной стадии разработки, содержащих более

_____
50% неуглеводородных компонентов в составе ПНГ и неучитываемых в разделе I)
2. _____
(указывается перечень пользователей недр группы с объемами добычи и сжигания

_____
(рассеивания) ПНГ, не вошедших в раздел II в связи с нахождением на начальной стадии разработки, содержанием более 50% неуглеводородных компонентов в составе ПНГ и годовым объемом добычи ПНГ менее 5 млн.куб. метров)

_____ _____
(должность руководителя пользователя недр-плательщика) (подпись, ф.и.о.)

Приложение № 5
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Образец расчета суммы платы по источнику негативного воздействия
Выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух факельными установками при сжигании и (или) рассеивании попутного нефтяного газа

Разрешение на выброс от _____№_____ Срок действия _____

Расчет интегрального показателя сжигания □ по участку недр □ по хозяйствующему субъекту

метод _____

_____

(адрес фактического местонахождения хозяйствующего субъекта или отдельного участка недр)

N п/п	Наим. вещества	Установлены, тонны		Фактический выброс загрязняющего вещества, всего тонн	в том числе:			Норматив платы, руб./тонну		Коэф. к нормативу платы в пределах установ. лимита	Коэф. экол. знач.	Доп. коэф. 2	Доп. коэф. 1,2	Коэф., учит. инфл.	Сумма платы за (тыс. руб.):			Сумма платы, всего (тыс. руб.)
		ПДВ	ВСВ		ПДВ	ВСВ	сверх лим. выброс	ПДВ	ВСВ						ПДВ	ВСВ	сверх-лим. выброс	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
										5								
										5								
										5								
										5								
Итого				X	X	X	X	X	X	X	X	X	X					

_____ _____

(должность руководителя пользователя недр-плательщика) (подпись, ф.и.о.)

Приложение № 6
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Образец расчета суммы платы по источнику негативного воздействия
Выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа

Разрешение на выброс от _____№_____ Срок действия _____
Расчет интегрального показателя сжигания □ по участку недр □ по хозяйствующему субъекту
метод _____

_____
(адрес фактического местонахождения хозяйствующего субъекта или отдельного участка недр)

N п/п	Наименование вещества	Фактический выброс загрязняющего вещества, всего тонн	Норматив платы ВСВ, руб./тонну	Коэф. к нормативу платы в пределах установ. лимита	Коэф. экол. знач.	Доп. коэф. 2	Доп. коэф. 1,2	Доп. коэф. К	Коэф., учит. инфл.	Сумма платы за сверхлимит, всего (тыс. руб.)	Показатель покрытия затрат (I)	Разница (1- I)	Дополнительный коэффициент (К) с учетом показателя (I)	Сумма платы за сверхлимит с учетом показателя (I), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
				5										
				5										
				5										
	Итого:		X	X	X	X	X	X	X		X	X	X	

_____ _____
(должность руководителя пользователя недр-плательщика) (подпись, ф.и.о.)

Приложение № 7
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Образец расчета показателей покрытия затрат и суммы платы за выбросы с учетом их значений за ____ квартал 20__ г.

Пользователь недр, участок недр	Сумма затрат, тыс. руб.	Сумма платы, тыс. руб.		Показатель покрытия затрат (I), отн.ед	Разница (1–I), отн.ед.	Сумма платы с учетом показателя покрытия затрат, тыс.руб.	
		всего	в т.ч. с доп. коэф. К			всего	в т.ч. с доп. коэф. К
1	2	3	4	5	6	7	8
I. Пользователь недр (наименование): 1. Участок недр № 1, 2. Участок недр № 2, …… …… …… Итого II. Пользователи недр в группе_____: (наименование) 1. Пользователь недр (наименование) 2. Пользователь недр (наименование) …… …… Итого							

Справочно. Сумма платы за выбросы, исчисленная в отношении участков недр с отсутствием системы учета объемов попутного нефтяного газа, составляет _____ тыс. руб.

_____
(должность руководителя

_____ _____
пользователя недр - плательщика) (подпись, ф.и.о.)

Приложение № 8
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

_____
(руководитель территориального органа,
_____
главный администратор (администратор),
_____
ф.и.о.)

О зачете затрат при исчислении
платы за выбросы

Образец уведомления (заявки)

_____
(наименование пользователя недр - плательщика)
планирует исчисление платы за выбросы с учетом затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа. При исчислении платы за выбросы в зависимости от показателей сжигания применяется метод _____ .
(агрегирования, дифференциации)

На предстоящий финансовый год и плановый (двухлетний) период прогнозные суммы освоения затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа составляют: 20__ г. - _____ тыс. руб.; 20___ г. – _____тыс. руб.; 20___ г. - _____ тыс. руб.

На предстоящий финансовый год и плановый (двухлетний) период прогнозные суммы платы за выбросы с учетом освоения затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа составляют: 20__ г. - _____тыс. руб.; 20___ г. – _____тыс. руб.; 20___ г. - _____ тыс. руб.

Сводные информация и результаты расчетов представлены в прилагаемых формах.

Приложение: на ___ л. в 1 экз.

_____
(должность руководителя
_____ _____
пользователя недр - плательщика) (подпись, ф.и.о.)

Приложение № 9
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Образец итоговых результатов расчетов платы за выбросы на предстоящий финансовый год и плановый период

Участ., пользователь недр	Объем ПНГ, тыс. куб. метров						Размер платы с доп. коэфф. (К), тыс. руб.						Показатель покрытия затрат			Размер платы с учетом зачета затрат, тыс. руб.					
	добытого			сожженного			показатель сжигания меньше 5%			показатель сжигания больше 5%						показатель сжигания меньше 5%			показатель сжигания больше 5%		
	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

_____ _____
(должность руководителя пользователя недр-плательщика) (подпись, ф.и.о.)

Приложение № 10
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Образец сведений о прогнозируемых затратах, подлежащих учету при исчислении платы за выбросы, и отчет об их освоении *

Объект, сооружение, оборудование	Стоимость по проекту (программе), тыс. руб.	Освоено затрат на текущий период (20__г.), тыс. руб.	Прогноз освоения затрат, тыс. руб.		
			20__ г.	20__ г.	20__ г.
1	2	3	4	5	6
1…… 2…… 3…….. …….. Итого					

* При применении метода агрегирования указываются объекты, сооружения и оборудование по всем пользователям недр, входящим в одну группу.

Справочно: 1. _____
(перечень и реквизиты инвестиционных газовых программ
_____
пользователей недр и (или) технических проектов разработки месторождений
_____
с указанием общей стоимости, в том числе затраты, которые могут быть
_____
учтены при исчислении платы за выбросы)
2._____
(ожидаемый природоохранный и ресурсосберегающий эффект при реализации программ
_____
или проектов, а также фактически достигнутый на год подачи уведомления (заявки)

_____ _____
(должность лица, ответственного за финансово-экономические вопросы) (подпись, ф.и.о.)

Приложение № 11
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Образец отчета об освоении затрат на реализацию проектов по полезному использованию ПНГ в отчетном платежном периоде (__ квартал) по _____ в 20__ году

(наименование пользователя недр-плательщика)

Объект (сооружение, оборудование) **	Производственно-техническое назначение объекта	Вид расхода	Реквизиты документа подтверждения затрат.	Освоено затрат в __ квартале, тыс. руб.	Сумма затрат, учитываемых при исчислении показателя покрытия затрат, тыс. руб. *			
					I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. Пользователь недр _____ (наименование) 1. (объект)..... 2. (объект)..... N (объект)..... Итого: II. Пользователи недр в группе ____ (наименование) 1.Пользователь недр _____ (наименование) ..... 2. Пользователь недр_____ (наименование) ..... Итого:								

_____ _____
(должность лица, ответственного за финансово-экономические вопросы) (подпись, ф.и.о.)

Приложение № 12
к Инструктивно-методическим
указаниям по взиманию платы за выбросы
загрязняющих веществ, образующихся
при сжигании на факельных установках и (или)
рассеивании попутного нефтяного газа,
утвержденным приказом
Минприроды России от 05.08.2013 № 274

Образец отчета (сведений) о затратах на реализацию проектов по полезному использованию ПНГ в отчетном платежном периоде

(__ квартал) по _____ в 20___ году

(указать нужное: Российская Федерация, субъект Российской Федерации)

Наименование пользователя недр-плательщика	Объект (сооружение, оборудование) **	Проектная стоимость, всего (тыс.руб.)	В том числе план на текущий год 20 __ (тыс.руб)	Освоено средств с начала года, (тыс.руб.)	В том числе за __ квартал, (тыс.руб.)	Реквизиты документов подтверждения затрат в ____ квартале
1	2	3	4	5	6	7
_____ (субъект РФ) I. Вертикально интегрированные компании _____ всего (наименовании ВИК) в том числе: (по месторождениям) 1. …… 2. …… 3. …… II.Независимые компании _____ (наименование компании) _____ Итого	1……. 2……. 3…….. 1……. 2……. 3……..	1……. 2……. 3…….. 1……. 2……. 3……..				

_____ _____
(должность ответственного лица) (подпись, ф.и.о.)

gost.e-ecolog.ru