

**ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 22 мая 2025 г. N 710**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ  
ИСЧИСЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ  
СРЕДУ ПРИ ВЫБРОСАХ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ  
ВЕЩЕСТВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ ПРИ СЖИГАНИИ НА ФАКЕЛЬНЫХ УСТАНОВКАХ  
И (ИЛИ) РАССЕИВАНИИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА**

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые [Правила](#) исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа.
2. Признать утратившими силу акты Правительства Российской Федерации по [перечню](#) согласно приложению.
3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 сентября 2025 г.
4. Настоящее постановление действует в течение 6 лет со дня его вступления в силу, за исключением [пункта 2](#) настоящего постановления.

Председатель Правительства  
Российской Федерации  
**М.МИШУСТИН**

Утверждены  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 22 мая 2025 г. N 710

**ПРАВИЛА  
ИСЧИСЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ  
СРЕДУ ПРИ ВЫБРОСАХ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ  
ВЕЩЕСТВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ ПРИ СЖИГАНИИ НА ФАКЕЛЬНЫХ УСТАНОВКАХ  
И (ИЛИ) РАССЕИВАНИИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА**

1. Настоящие Правила устанавливают порядок исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа, добывшегося на участках недр, предоставленных субъектам предпринимательской деятельности в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о недрах, в

соответствии с лицензиями на пользование недрами (далее соответственно - пользователи недр, плата за выбросы).

2. Контроль за исчислением платы за выбросы осуществляется Федеральной службой по надзору в сфере природопользования и ее территориальными органами (далее - администратор платы) в рамках контроля за исчислением платы за негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с Правилами исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 мая 2023 г. N 881 "Об утверждении Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельного положения акта Правительства Российской Федерации" (далее - Правила исчисления и взимания платы).

3. При превышении предельно допустимого значения показателя сжигания на факельных установках и (или) рассеивания попутного нефтяного газа, установленного [абзацем вторым](#) настоящего пункта (далее - показатель сжигания), исчисление размера платы за выбросы, за исключением случаев, указанных в [пунктах 7 - 9](#) настоящих Правил, осуществляется с применением к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду, установленным Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 4 статьи 16.3 Федерального закона "Об охране окружающей среды" (далее - ставки платы за выбросы), дополнительного коэффициента (K), равного 25.

Предельно допустимое значение показателя сжигания составляет не более 5 процентов объема добытого попутного нефтяного газа.

Предельно допустимое значение показателя сжигания не применяется при освоении участков недр со степенью выработанности запасов нефти по участку недр, равной или менее 0,01, а также в течение 3 лет с момента превышения указанного показателя сжигания или до достижения степени выработанности запасов нефти по участку недр, равной 0,05, если это наступит раньше. При этом степень выработанности запасов нефти определяется как отношение суммы накопленной добычи нефти по участку недр к начальным извлекаемым запасам нефти всех категорий по этому участку.

4. Для новых морских месторождений углеводородного сырья, расположенных полностью в пределах Баренцева, Карского, Печорского, Чукотского, Восточно-Сибирского, Белого морей и моря Лаптевых, степень выработанности которых составляет более 0,01, к ставкам платы за выбросы применяется дополнительный коэффициент ( $K_{\text{нмм}}$ ), значение которого по 31 декабря 2030 г. равно 0,25, а с 1 января 2031 г. - единице.

5. Показатель сжигания (Z) определяется по формуле:

$$Z = \frac{S}{V} \times 100\%,$$

где:

S - объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добываемого на участке недр или на всех участках недр, предоставленных в пользование, млн. куб. метров;

**V** - объем попутного нефтяного газа, добытого на участке недр или на всех участках недр, предоставленных в пользование, млн. куб. метров.

Для целей настоящих Правил 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 ежегодно исходя из суммы показаний узлов учета объемов попутного нефтяного газа по участку недр, предоставленному в пользование, с точностью до второго знака после запятой.

В случае если в соответствии с проектной документацией на разработку месторождения попутный нефтяной газ, добытый на нескольких участках недр, поступает на один источник выбросов загрязняющих веществ, для расчета показателя сжигания по каждому участку недр, предоставленному в пользование, объем сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, зафиксированный на указанном источнике выбросов загрязняющих веществ, распределяется пропорционально объемам попутного нефтяного газа, добытого на каждом участке недр, предоставленном в пользование.

6. При плановой остановке газоперерабатывающих мощностей для проведения ремонтно-профилактических работ показатель сжигания рассчитывается без учета сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа в объемах его поставки на газоперерабатывающие мощности. Объем поставки попутного нефтяного газа на газоперерабатывающие мощности (**V** поставки) в таких случаях определяется по формуле:

$$V_{\text{поставки}} = V_{\text{ср.суточн.}} \times T,$$

где:

**V<sub>ср.суточн.</sub>** - среднесуточный объем поставки попутного нефтяного газа за отчетный период, рассчитанный без учета времени плановой остановки газоперерабатывающих мощностей для проведения ремонтно-профилактических работ, тыс. куб. метров в сутки;

**T** - количество дней плановой остановки газоперерабатывающих мощностей в отчетном периоде, сутки.

7. При отсутствии средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями, соответствующими требованиям, установленным Федеральным законом "Об обеспечении единства измерений", измеряющих объем фактически добытого и сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, исчисление размера платы за выбросы осуществляется независимо от значения показателя сжигания с применением к ставкам платы за выбросы дополнительного коэффициента (**K**), равного 120.

8. В случае если годовой объем добытого на участке недр попутного нефтяного газа не превышает 5 млн. куб. метров или объемное содержание неуглеводородных компонентов в попутном нефтяном газе, добытом на участке недр, превышает 50 процентов, к ставкам платы за выбросы не применяется дополнительный коэффициент (**K**), за исключением случая,

предусмотренного [пунктом 7](#) настоящих Правил.

Средний фактический компонентный состав попутного нефтяного газа, сжигаемого на факельной установке и (или) рассеиваемого, определяется пользователем недр на основании результатов анализа состава сжигаемого и (или) рассеиваемого попутного нефтяного газа, выполняемого не менее чем один раз в квартал.

9. В случае реализации пользователем недр проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в рамках инвестиционных газовых программ пользователей недр, представленных в Министерство энергетики Российской Федерации, и (или) технических проектов разработки месторождений, согласованных в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2021 г. N 2127 "О порядке подготовки, согласования и утверждения технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых, технических проектов строительства и эксплуатации подземных сооружений, технических проектов ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с пользованием недрами, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами" (далее - проекты по полезному использованию попутного нефтяного газа), показатель покрытия затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа (далее - показатель покрытия затрат) определяется по формулам, указанным в [пунктах 21 и 26](#) настоящих Правил.

В случае если значение показателя покрытия затрат равно единице или превышает единицу, дополнительный коэффициент (К) устанавливается равным единице.

В случае если значение показателя покрытия затрат менее единицы, дополнительный коэффициент (К) умножается на разницу единицы и показателя покрытия затрат. При этом величина дополнительного коэффициента (К) не может быть менее единицы.

В случае если при реализации мероприятий по обеспечению полезного использования попутного нефтяного газа, включенных в планы мероприятий по охране окружающей среды или программы повышения экологической эффективности, разрабатываемые на основании статьи 67.1 Федерального закона "Об охране окружающей среды", обеспечивается снижение негативного воздействия на окружающую среду и пользователь недр осуществляет корректировку размера платы за выбросы в соответствии с Правилами исчисления и взимания платы, показатель покрытия затрат не определяется.

Положения настоящего пункта не распространяются на случай, предусмотренный [пунктом 7](#) настоящих Правил.

10. Фактически понесенные затраты на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа учитываются пользователем недр - платильщиком платы за выбросы при определении показателя покрытия затрат. К затратам на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа относятся документально подтвержденные затраты на сокращение показателя сжигания, являющиеся капитальнымиложениями, в том числе затраты на долевое участие в совместных проектах с юридическими лицами, осуществляющими переработку попутного нефтяного газа, включая затраты на реализацию следующих мероприятий:

а) 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, ингибиования, линий электропередачи вдоль трасс, а также проездов, узлов регулирования и переключения, мультифазных насосных станций и напорных трубопроводов газожидкостной смеси, эжекторных установок для транспортировки попутного нефтяного газа, установок предварительной и комплексной подготовки газа);

б) проектирование, строительство и реконструкция установок по выработке электрической энергии и тепла, в качестве топлива для которых используются попутный нефтяной газ или продукты его переработки, а также строительство и реконструкция связанных с этими установками распределительных электрических сетей и подстанций;

в) проектирование, строительство и реконструкция 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;

г) проектирование, строительство и реконструкция объектов по закачке попутного нефтяного газа, включая закачку в газовые шапки, пласти, естественные и искусственные подземные хранилища газа, в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку и обустройство месторождения, на газонагнетательные скважины, а также строительство кустовых площадок и манифольдов, бурение и освоение нагнетательных скважин;

д) проектирование, строительство и реконструкция 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;

е) оборудование факельных установок нефтегазодобывающих организаций высокointенсивными камерами сгорания с минимальным количеством выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (бездымное сгорание).

11. В составе фактически понесенных затрат на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, указанных в [пункте 10](#) настоящих Правил, не учитываются средства, полученные из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

В случае реализации проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа совместно с юридическими лицами, осуществляющими полезное использование попутного нефтяного газа, в состав фактически понесенных затрат пользователя недр - плательщика платы за выбросы включаются капитальные вложения по проекту по полезному использованию попутного нефтяного газа, осуществленные в пределах внесенного им вклада.

12. При определении показателя покрытия затрат, рассчитываемого в соответствии с [пунктами 21 и 26](#) настоящих Правил, учитываются документально подтвержденные авансовые платежи, уплаченные пользователем недр - плательщиком платы за выбросы в рамках договора об изготовлении (о поставке) оборудования в целях реализации проекта по полезному использованию попутного нефтяного газа, при условии, что срок изготовления (поставки) оборудования составляет более 6 месяцев, а оборудование будет введено в эксплуатацию в году, следующем за отчетным периодом.

При определении показателя покрытия затрат в году, следующем за годом, в котором уплачены авансовые платежи, указанные в [абзаце первом](#) настоящего пункта, фактически понесенные затраты на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа, включающие затраты на установку и ввод в эксплуатацию частично оплаченного оборудования, уменьшаются на величину уплаченных в предыдущем году авансовых платежей.

В случае отказа от поставки или неввода в эксплуатацию указанного оборудования в течение текущего календарного года после его поставки либо при его отчуждении показатель покрытия затрат подлежит пересчету без учета авансовых платежей и дополнительно исчисленная сумма платы за выбросы подлежит внесению в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации.

13. Показатель покрытия затрат определяется самостоятельно пользователем недр - плательщиком платы за выбросы и учитывается при расчете платы за негативное воздействие на окружающую среду по итогам каждого отчетного периода.

Отчетным периодом в отношении платы за выбросы признается календарный год.

Пользователь недр - плательщик платы за выбросы представляет сведения о фактических затратах на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в составе перечня документов, прилагаемого к представляемой по итогам отчетного периода декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

14. Плата за выбросы исчисляется для пользователя недр в зависимости от интегрального и фактического показателей сжигания.

В случае если интегральный и (или) фактический показатели сжигания не превышают предельно допустимого значения показателя сжигания или равны такому значению, размер платы за выбросы исчисляется в соответствии с Правилами исчисления и взимания платы с учетом положений [абзаца четвертого пункта 9](#) и [пунктов 18 и 23](#) настоящих Правил.

В случае если интегральный и (или) фактический показатели сжигания превышают предельно допустимое значение показателя сжигания, размер платы за выбросы исчисляется как сумма:

платы за выбросы, рассчитанной в отношении объема сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, не превышающего объема, соответствующего предельно допустимому значению показателя сжигания, в соответствии с [абзацем вторым](#) настоящего пункта;

платы за выбросы (в отношении объема сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, превышающего объем, соответствующий предельно допустимому значению показателя сжигания), рассчитанной в отношении объема сожженного и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, превышающего объем, соответствующий предельно допустимому значению показателя сжигания ( $P_{cd\ atm}$ ), которая определяется по формуле:

$$P_{cd\ atm} = K_{пр} \times K_{нмм} \times \sum_{i=1}^n K_{от} \times K_{инд} \times K \times H_{пл\ atm} \times (M_{фи\ atm} - M_{ди\ atm}),$$

где:

Кпр - повышающий коэффициент, применяемый к ставке платы за выбросы в части объема или массы, превышающих установленные для объектов I категории такие объем или массу, а также превышающих указанные в декларации о воздействии на окружающую среду для объектов II категории такие объем или массу, значение которого равно 100;

п - количество загрязняющих веществ ( $i = 1, 2 \dots n$ );

Кот - дополнительный коэффициент, применяемый к ставке платы за выбросы в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, равный 2;

Кинд - дополнительный коэффициент индексации, применяемый к ставке платы за выбросы;

К - дополнительный коэффициент, значение которого равно:

25 - в случае, установленном [пунктом 3](#) настоящих Правил, за исключением случая, когда пользователем недр осуществляется реализация проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде. При реализации пользователем недр в отчетном периоде проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа дополнительный коэффициент (К) в случае, установленном [абзацем вторым пункта 9](#) настоящих Правил, равен единице, в случае, установленном [абзацем третьим пункта 9](#) настоящих Правил, - произведению 25 и показателя, исчисляемого как разница между единицей и показателем покрытия затрат, рассчитанным в соответствии с [пунктами 21 и 26](#) настоящих Правил;

120 - в случае, установленном [пунктом 7](#) настоящих Правил;

Нпл атм - ставка платы за выбросы  $i$ -го загрязняющего вещества;

Мф $i$  атм - выбросы  $i$ -го загрязняющего вещества в фактическом объеме сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, определяемом пользователем недр по результатам замеров;

Мд $i$  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.

15. Интегральный показатель сжигания рассчитывается с применением:

метода агрегирования - в отношении пользователей недр, входящих в одну группу лиц, и аффилированных лиц (признанных таковыми в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации) пользователей недр, входящих в одну группу лиц (далее - группа пользователей недр);

метода дифференциации - в отношении пользователя недр по всей совокупности участков недр, предоставленных ему в соответствии с лицензиями на пользование недрами, за исключением участков недр, соответствующих положениям [абзаца третьего пункта 3](#) настоящих Правил.

Пользователи недр, у которых отсутствуют средства измерений и (или) технические системы и устройства с измерительными функциями, указаные в [пункте 7](#) настоящих Правил,

применяют только метод дифференциации.

16. Пользователь недр - плательщик платы за выбросы уведомляет администратора платы о выбранном методе расчета интегрального показателя сжигания в формах разделов для расчета сумм платы за выбросы декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, представляемой по итогам отчетного периода в срок, установленный пунктом 8 статьи 16.4 Федерального закона "Об охране окружающей среды".

Изменение метода расчета интегрального показателя сжигания допускается с начала календарного года. Пользователь недр - плательщик платы за выбросы письменно извещает администратора платы об изменении метода расчета интегрального показателя сжигания не позднее чем за один месяц до начала календарного года.

17. При применении метода агрегирования интегральный показатель сжигания ( $Z_a$ ) определяется по формуле:

$$Z_a = \frac{\sum_{i=1}^h S_i}{\sum_{i=1}^h V_i} \times 100\%,$$

где:

$h$  - количество пользователей недр, входящих в группу пользователей недр, за исключением пользователей недр, рассчитывающих размер платы за выбросы с учетом [пункта 7](#) настоящих Правил ( $i = 1, 2 \dots h$ );

$S_i$  - 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, соответствующих положениям [абзаца третьего пункта 3](#) настоящих Правил, и за исключением объемов сжигания попутного нефтяного газа при плановой остановке газоперерабатывающих мощностей, определенных в соответствии с [пунктом 6](#) настоящих Правил, тыс. куб. метров;

$V_i$  - суммарный объем попутного нефтяного газа, добытого  $i$ -м пользователем недр на всех предоставленных ему участках недр, за исключением участков недр, соответствующих положениям [абзаца третьего пункта 3](#) настоящих Правил, тыс. куб. метров.

18. В случае если интегральный показатель сжигания не превышает предельно допустимого значения показателя сжигания, для каждого пользователя недр, входящего в группу пользователей недр, за исключением пользователей недр, рассчитывающих размер платы за выбросы с учетом [пункта 7](#) настоящих Правил, дополнительный коэффициент ( $K$ ) к ставкам платы за выбросы не применяется.

19. В случае если интегральный показатель сжигания превышает предельно допустимое значение показателя сжигания, плата за выбросы исчисляется каждым пользователем недр, входящим в группу пользователей недр, на основании значения фактического показателя сжигания.

20. Фактический показатель сжигания ( $Z_i$ ) определяется для пользователя недр, входящего в

группу пользователей недр, по формуле:

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

где:

$m$  - количество участков недр, предоставленных в пользование  $i$ -му пользователю недр, входящему в группу пользователей недр, за исключением участков недр, соответствующих положениям [абзаца третьего пункта 3](#) настоящих Правил ( $i = 1, 2... m$ );

$S_i^j$  - 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, за исключением объемов сжигания попутного нефтяного газа при плановой остановке газоперерабатывающих мощностей, определенных в соответствии с [пунктом 6](#) настоящих Правил, тыс. куб. метров ( $j = 1, 2... m$ );

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

21. Показатель покрытия затрат ( $I_{rp}$ ), используемый для расчета дополнительного коэффициента ( $K$ ) для каждого пользователя недр, входящего в группу пользователей недр, определяется по формуле:

$$I_{rp} = \frac{\sum_{t=1}^L C_t^i}{\sum_{t=1}^k P_t^i},$$

где:

$L$  - количество пользователей недр, осуществивших затраты на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде ( $t$ );

$C_t^i$  - затраты, понесенные  $i$ -м пользователем недр на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде ( $t$ ), тыс. рублей ( $i = 1, 2... L$ );

$k$  - количество пользователей недр, входящих в группу пользователей недр;

$P_t^i$  - плата за выбросы  $i$ -го пользователя недр ( $i = 1, 2... k$ ), исчисленная за отчетный период ( $t$ ) с учетом применения дополнительного коэффициента ( $K$ ), установленного [абзацем первым пункта 3](#) настоящих Правил, тыс. рублей.

22. При применении метода дифференциации интегральный показатель сжигания ( $Z_d$ )

определяется по формуле:

$$Z_d = \frac{\sum_{j=1}^w S_j}{\sum_{j=1}^w V_j} \times 100\%,$$

где:

w - количество участков недр, предоставленных в пользование, за исключением участков недр, соответствующих положениям [абзаца третьего пункта 3](#) настоящих Правил;

$S_j$  - объем сожженного на факельных установках и (или) рассеянного попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр, за исключением объемов сжигания попутного нефтяного газа при плановой остановке газоперерабатывающих мощностей, определенных в соответствии с [пунктом 6](#) настоящих Правил, тыс. куб. метров;

$V_j$  - объем попутного нефтяного газа, добытого на j-м участке недр, тыс. куб. метров.

23. В случае если интегральный показатель сжигания не превышает предельно допустимого значения показателя сжигания, для каждого участка недр дополнительный коэффициент (K) к ставкам платы за выбросы не применяется.

24. В случае если интегральный показатель сжигания превышает предельно допустимое значение показателя сжигания, плата за выбросы исчисляется по каждому участку недр на основании значения фактического показателя сжигания для этого участка недр.

25. Фактический показатель сжигания ( $Z_j$ ) для участка недр определяется по формуле:

$$Z_j = \frac{S_j}{V_j} \times 100\%.$$

26. Показатель покрытия затрат ( $I_{nh}$ ), используемый для расчета дополнительного коэффициента (K) для пользователя недр, определяется по формуле:

$$I_{nh} = \frac{C_t}{P_t},$$

где:

$C_t$  - затраты, понесенные пользователем недр на реализацию проектов по полезному использованию попутного нефтяного газа в отчетном периоде (t), тыс. рублей;

$P_t$  - плата за выбросы пользователя недр, исчисленная за отчетный период (t) с учетом применения дополнительного коэффициента (K), установленного [абзацем первым пункта 3](#) настоящих Правил, тыс. рублей.

Приложение  
к постановлению Правительства  
Российской Федерации  
от 22 мая 2025 г. N 710

**ПЕРЕЧЕНЬ  
УТРАТИВШИХ СИЛУ АКТОВ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 8 ноября 2012 г. N 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, N 47, ст. 6499).
  2. Постановление Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2016 г. N 1381 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 8 ноября 2012 г. N 1148" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, N 52, ст. 7648).
  3. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2017 г. N 1676 "О внесении изменений в Положение об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, N 2, ст. 423).
  4. Постановление Правительства Российской Федерации от 13 декабря 2019 г. N 1667 "О внесении изменений в Положение об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, N 51, ст. 7635).
-