

Об утверждении Методики расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами

В соответствии с частью второй статьи 40 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 18, ст. 3067), приказываю:

1. Утвердить прилагаемую Методику расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами.

2. Признать утратившим силу:

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2008 г. № 232 «Об утверждении Методики по определению стартового размера разового платежа за пользование недрами» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 22 декабря 2008 г., регистрационный № 12914);

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 14 мая 2009 г. № 128 «О внесении изменений в Приказ Минприроды России от 30.09.2008 № 232» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 18 июня 2009 г., регистрационный № 14109);

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 апреля 2011 г. № 240 «О внесении изменений в Приказ Минприроды России от 30 сентября 2008 г. № 232» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 июня 2011 г., регистрационный № 20980);

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22 июня 2011 г. № 553 «О внесении изменений в Приказ Минприроды России от 30 сентября 2008 г. № 232» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 12 июля 2011 г., регистрационный № 21330);

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 3 февраля 2012 г. № 20 «О внесении изменений в Методику расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами, утвержденную приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2008 г. № 232» (зарегистрирован

Министерством юстиции Российской Федерации 21 февраля 2012 г., регистрационный № 23283);

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 декабря 2014 г. № 577 «О внесении изменений в Методику расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами, утвержденную приказом Минприроды России от 30 сентября 2008 г. № 232» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 февраля 2015 г., регистрационный № 35922);

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 17 марта 2015 г. № 106 «О внесении изменений в приложение 1 к Методике расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами, утвержденной приказом Минприроды России от 30 сентября 2008 г. № 232» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 апреля 2015 г., регистрационный № 36791);

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 29 декабря 2015 г. № 570 «О внесении изменений в Методику расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами, утвержденную приказом Минприроды России от 30 сентября 2008 г. № 232» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 1 марта 2016 г., регистрационный № 41270);

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 6 декабря 2017 г. № 650 «О внесении изменений в Методику расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами, утвержденную приказом Минприроды России от 30 сентября 2008 г. № 232» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 14 декабря 2017 г., регистрационный № 49252);

приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15 октября 2019 г. № 681 «О внесении изменений в приложение 2 к Методике расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами, утвержденной приказом Минприроды России от 30 сентября 2008 г. № 232» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 25 февраля 2020 г., регистрационный № 57603).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 марта 2022 г. и действует до 29 февраля 2028 г.

Министр природных ресурсов
и экологии Российской Федерации

А.А. Козлов

Методика расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами

I. Общие положения

1. Настоящая Методика расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами (далее - Методика) разработана в соответствии с частью второй статьи 40 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 18, ст. 3067) (далее – Закон Российской Федерации «О недрах») и определяет порядок расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами при подготовке условий проведения аукционов на право пользования участками недр.

2. Расчет минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами осуществляется:

1) Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами и Федеральным государственным казенным учреждением «Росгеолэкспертиза» (далее – ФГКУ «Росгеолэкспертиза») (в отношении участков недр, за исключением участков недр местного значения);

2) уполномоченным органом государственной власти субъекта Российской Федерации (в отношении участков недр местного значения).

Информация, необходимая для расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами, может запрашиваться органами, указанными в абзаце первом настоящего пункта, в подведомственных им организациях, за исключением случаев направления запросов, предусмотренных настоящей Методикой.

3. Стартовый размер разового платежа за пользование недрами (далее – стартовый размер разового платежа) определяется по каждому участку недр, по которому в соответствии со статьей 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 18, ст. 3067) организовывается и проводится аукцион (далее - участок недр, аукцион).

II. Порядок расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами

4. Стартовый размер разового платежа при подготовке условий проведения аукциона определяется в соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации

Федерации «О недрах» следующим образом:

1) в случае проведения аукциона на право пользования участком недр федерального значения, содержащим месторождение полезных ископаемых, открытое в процессе геологического изучения юридическим лицом с участием иностранных инвесторов или иностранным инвестором, в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение об отказе в предоставлении права пользования данным участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых в соответствии с частью пятой статьи 2.1 Закона Российской Федерации «О недрах», стартовый размер разового платежа устанавливается как сумма расходов этого лица на поиск и оценку такого месторождения полезных ископаемых;

2) в остальных случаях стартовый размер разового платежа рассчитывается по формуле:

$$РП_{\text{мин}} = \text{НДПИ}_{\text{год}} \times П,$$

где:

$РП_{\text{мин}}$ (тыс. руб.) - минимальный стартовый размер разового платежа. При наличии на участке недр нескольких видов полезных ископаемых $РП_{\text{мин}}$ рассчитывается отдельно для каждого вида полезного ископаемого, после чего полученные результаты суммируются;

$\text{НДПИ}_{\text{год}}$ (руб.) - расчетная величина суммы налога на добычу полезных ископаемых в расчете на среднегодовую мощность добывающей организации (далее - среднегодовая величина суммы налога на добычу полезных ископаемых);

$П$ - коэффициент, характеризующий установленный в соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации «О недрах» минимальный процент расчетной величины суммы налога в расчете на среднегодовую мощность добывающей организации.

$П$ принимается равным:

0,05 - в отношении нефти и (или) газового конденсата.

0,1 - в отношении иных видов полезных ископаемых, за исключением нефти и газового конденсата.

5. Среднегодовая величина суммы налога на добычу полезных ископаемых определяется по формуле:

1) для полезных ископаемых, налоговая база при добыче которых определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении в соответствии со статьей 338 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2020, № 12, ст. 1657):

$$\text{НДПИ}_{\text{год}} = V_{\text{ср}} \times C_{\text{ндпи}},$$

где:

$V_{\text{ср}}$ (тонн, куб. метров) - среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого). $V_{\text{ср}}$ рассчитывается для каждого вида полезного ископаемого отдельно в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики;

$C_{\text{ндпи}}$ (руб.) - средняя величина налога на добычу полезных ископаемых,

определяемая как произведение одной из налоговых ставок (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого), установленных пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации и рентного коэффициента $K_{\text{РЕНТА}}$.

При определении $C_{\text{ндпи}}$ значение рентного коэффициента ($K_{\text{РЕНТА}}$) принимается равным 1.

Расчет средней величины ставки налога на добычу полезных ископаемых осуществляется в соответствии с пунктом 6 настоящей Методики;

2) для полезных ископаемых, налоговая база при добыче которых определяется как их стоимость в соответствии со статьей 338 Налогового кодекса Российской Федерации:

$$\text{НДПИ}_{\text{год}} = C_{\text{ппи}} \times V_{\text{ср}} \times C_{\text{ндпи}},$$

где:

$C_{\text{ппи}}$ (руб.) - стоимость единицы добытого полезного ископаемого. При этом добытое полезное ископаемое определяется в соответствии со статьей 337 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2019, № 31, ст. 4443);

$V_{\text{ср}}$ (тонн, куб. метров, грамм, карат, куб. метров в сутки, тонн в сутки) - среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого). $V_{\text{ср}}$ рассчитывается для каждого вида полезного ископаемого отдельно в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики;

$C_{\text{ндпи}}$ (%) – величина налога на добычу полезных ископаемых, определяемая как произведение одной из налоговых ставок (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого), установленных пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2021, № 27, ст. 5137), и рентного коэффициента $K_{\text{РЕНТА}}$, без учета условий применения налоговой ставки 0 процентов, установленных пунктом 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (за исключением подпункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации).

При определении $C_{\text{ндпи}}$:

значение рентного коэффициента ($K_{\text{РЕНТА}}$) принимается равным 1;

значение коэффициента, характеризующего особенности добычи редких металлов ($K_{\text{рм}}$) принимается равным 0,1.

Расчет среднегодовой величины суммы налога на добычу полезных ископаемых осуществляется органами, указанными в пункте 2 настоящей Методики, исходя из стоимости единицы добытого полезного ископаемого ($C_{\text{ппи}}$), определяемой по средней рыночной цене его реализации за период шесть месяцев, предшествующих полугодию, в котором объявляется аукцион.

Средняя рыночная цена реализации единицы добытого полезного ископаемого определяется на основании сведений о ценах производителей добытого полезного ископаемого за период шесть месяцев, предоставляемых два раза в год по состоянию на 30 июня и 31 декабря Федеральной службой государственной статистики по запросу Федерального агентства по недропользованию (его территориальных органов), а в случае отсутствия таких

сведений либо несоответствия качественных характеристик (химического состава минерального сырья, типа и сорта руд, показателей, определяющих технологические свойства минерального сырья) добытого полезного ископаемого качественным характеристикам полезных ископаемых, сведения о которых предоставлены Федеральной службой государственной статистики, средняя рыночная цена определяется Федеральным агентством по недропользованию (его территориальными органами) с учетом данных мониторинга цен реализации добытого полезного ископаемого, проводимого ФГКУ «Росгеолэкспертиза».

При проведении аукциона на право пользования участком недр местного значения средняя рыночная цена реализации единицы добытого полезного ископаемого определяется органом государственной власти субъекта Российской Федерации на основании сведений о ценах производителей добытого полезного ископаемого, предоставленных Федеральной службой государственной статистики по запросу органа государственной власти субъекта Российской Федерации, либо определяется с учетом данных отчетов о выполненных работах по государственным контрактам, заключенным им в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 14, ст. 1652; 2021, № 27, ст. 5105).

Стоимость добытых полезных ископаемых определяется в соответствии со статьей 340 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2020, № 48, ст. 7627).

6. В целях настоящей Методики средняя величина налога на добычу полезного ископаемого ($C_{ндпи}$) определяется в порядке, установленном подпунктами 1 - 3 настоящего пункта.

1) При определении значения $C_{ндпи}$ не учитываются условия применения налоговой ставки ноль рублей, установленной пунктом 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, условия применения нулевого значения коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть ($K_{ц}$), установленного пунктом 3 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, а также следующие коэффициенты и показатели:

коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого, определяемый в соответствии со статьей 342.3 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 14, ст. 1652; 2020, № 48, ст. 7627);

коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и газового конденсата, определяемый в соответствии со статьей 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 14, ст. 1652; 2019, № 39, ст. 5375);

показатель, характеризующий расходы на транспортировку газа горючего природного, определяемый в соответствии со статьей 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации;

показатель, характеризующий особенности добычи нефти, определяемый в

соответствии со статьей 342.5 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 14, ст. 1652; 2020, № 42, ст. 6529).

2) Средняя величина налога на добычу полезного ископаемого определяется исходя из среднего арифметического значения ставки налога на добычу полезного ископаемого, установленной пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, и рентного коэффициента $K_{\text{РЕНТА}}$, за шесть месяцев, предшествующих полугодию, в котором объявляется аукцион.

При наличии запасов и (или) ресурсов нефти величина налога на добычу полезного ископаемого, указанная в абзаце первом настоящего подпункта, умножается на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на добытые полезные ископаемые, установленный в соответствии с пунктом 3 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации.

При наличии запасов и (или) ресурсов газа горючего природного (далее – газ) величина налога на добычу полезного ископаемого, указанная в абзаце первом настоящего подпункта, умножается на базовое значение единицы условного топлива, установленное в соответствии со статьей 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации.

При наличии запасов и (или) ресурсов газового конденсата величина налога на добычу полезного ископаемого, указанная в абзаце первом настоящего подпункта, умножается на базовое значение единицы условного топлива и корректирующий коэффициент, установленные в соответствии со статьей 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации. Полученное произведение увеличивается на величину, равную произведению показателя $K_{\text{ман}}$, определяемого в порядке, установленном пунктом 7 статьи 342.5 Налогового кодекса Российской Федерации, и коэффициента, характеризующего количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов, в отношении которой коэффициент $K_{\text{ман}}$ не применяется, и равного 0,75.

3) В целях расчета значения средней величины налога на добычу полезного ископаемого ($C_{\text{ндпи}}$):

при определении коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть, средней за истекший налоговый период цены нефти сорта «Юралс», средней оптовой цены на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации, расчетной цены реализации газа за пределы территорий государств - участников Содружества Независимых Государств, установленных пунктом 2 статьи 342 и статьей 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации, в качестве периода расчета принимается шесть месяцев, предшествующих полугодию, в котором объявляется аукцион;

при определении коэффициентов, характеризующих долю добычи отдельных видов полезных ископаемых, установленных статьей 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации, в качестве количества добытого за истекший налоговый период на участке недр полезного ископаемого, принимается частное от деления на 12 среднегодовой мощности добывающей организации по этому полезному ископаемому, определенной в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики;

коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа, установленный статьей 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации, принимается равным 1.

7. При расчете минимального стартового размера разового платежа учитываются запасы полезных ископаемых всех категорий в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, а также ресурсы и прогнозные ресурсы полезных ископаемых, содержащиеся на участке недр. При этом перевод запасов, ресурсов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых из низких в более высокие категории осуществляется с использованием формул, включающих в себя коэффициенты, характеризующие достоверность оценки запасов, ресурсов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых.

В целях настоящей Методики перевод запасов, ресурсов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых из одной категории в другую осуществляется следующим образом:

1) для извлекаемых запасов и ресурсов нефти, газа, газового конденсата осуществляется по формуле:

$$AB_1C_{1\text{усл}} = A + B_1 + C_1 + 0,5 \times B_2 + 0,5 \times C_2 + КП_{D_0} \times D_0 + 0,15 \times D_{\text{л}} + 0,1 \times (D_1 + D_2),$$

где:

$AB_1C_{1\text{усл}}$ - сумма условных запасов нефти, газа, газового конденсата с учетом коэффициентов перевода из низких в более высокие категории запасов;

A, B_1, B_2, C_1, C_2 - объем извлекаемых запасов нефти, газа, газового конденсата соответствующих категорий в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;

$D_0, D_{\text{л}}, D_1, D_2$ - объем извлекаемых ресурсов нефти, газа, газового конденсата соответствующих категорий, учтенных на участке недр;

0,5, 0,15, 0,1 - коэффициенты, характеризующие подтверждаемость запасов и ресурсов;

$КП_{D_0}$ - коэффициент подтверждаемости ресурсов категории D_0 , учтенных на участке недр. Коэффициент $КП_{D_0}$ устанавливается в значениях, приведенных в приложении 4 к настоящей Методике, при этом если участок недр расположен на территории нескольких регионов, применяется наибольшее из значений коэффициента;

б) для запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых:

$$ABC_{1\text{усл}} = (A + B + C_1 + 0,5 \times (C_2 + A_{\text{заб}} + B_{\text{заб}} + C_{1\text{заб}} + 0,5 \times C_{2\text{заб}}) + 0,25 \times P_1 + 0,125 \times P_2 + 0,0625 \times P_3) \times K_{\text{п}},$$

где:

$ABC_{1\text{усл}}$ - сумма условных запасов твердых полезных ископаемых и полезных компонентов с учетом коэффициентов перевода из низких в более высокие категории запасов;

A, B, C_1, C_2 - количество балансовых запасов соответствующих категорий;

$A_{\text{заб}}, B_{\text{заб}}, C_{1\text{заб}}, C_{2\text{заб}}$ - количество забалансовых запасов соответствующих категорий;

P_1, P_2, P_3 , - количество прогнозных ресурсов соответствующих категорий. При этом для прогнозных ресурсов полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, соответствующих содержащимся на участке недр запасам попутных полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, осуществляется перевод в более высокие категории запасов попутных полезных ископаемых и попутных полезных компонентов;

K_{Π} – понижающий коэффициент, равный 0,1 и применяемый в отношении попутных полезных ископаемых и попутных полезных компонентов.

8. Среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого) $V_{\text{ср}}$ определяется:

а) при наличии утвержденных Федеральным агентством по недропользованию, его территориальным органом или уполномоченным органом субъекта Российской Федерации материалов технико-экономического обоснования кондиций для подсчета запасов полезных ископаемых в недрах, коэффициентов извлечения нефти, газа и газового конденсата:

для участков недр, содержащих запасы нефти, газа и газового конденсата - по материалам, прошедшим государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 18, ст. 3067), как отношение объема извлекаемых запасов полезных ископаемых к сроку обеспеченности извлекаемыми запасами полезных ископаемых. Для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть, соответствующая величина среднегодовой мощности добывающей организации умножается на 0,6;

для участков недр, содержащих запасы твердых полезных ископаемых и (или) полезных компонентов - по материалам, прошедшим государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах», как отношение количества запасов к сроку обеспеченности запасами. В случае, если количество запасов полезных ископаемых менее или равно значению среднегодовой мощности добывающей организации (среднегодовой добычи полезного ископаемого), указанной в материалах, прошедших государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах», срок обеспеченности запасами полезных ископаемых принимается равным одному году;

б) в случае отсутствия утвержденных материалов, прошедших государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»:

для участков недр, содержащих извлекаемые запасы нефти, среднегодовая мощность добывающей организации определяется в процентном отношении от

величины извлекаемых запасов, определенных в соответствии с пунктом 7 настоящей Методики, в следующем размере:

3,5 процента величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами более 30 млн. тонн;

5 процентов величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами от 3 до 30 млн. тонн;

6,5 процентов величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами до 3 млн. тонн.

Для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть, соответствующая величина среднегодовой мощности добывающей организации умножается на 0,6;

для участков недр, содержащих запасы газа, - в процентном отношении к величине запасов, определенных в соответствии с пунктом 7 настоящей Методики, в следующем размере:

3 процента величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами более 500 млрд. куб. метров;

5 процентов величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами от 30 до 500 млрд. метров;

8 процентов величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами до 30 млрд. метров;

для участков недр, содержащих извлекаемые запасы газового конденсата, - в процентном отношении к величине запасов, определенных в соответствии с пунктом 7 настоящей Методики, которое для газового конденсата принимается равным процентному отношению для газа;

для участков недр, содержащих запасы твердых полезных ископаемых, среднегодовая мощность добывающей организации определяется в зависимости от количества запасов категории $ABC_{1усл}$, определенных в соответствии с пунктом 7 настоящей Методики по формуле:

$$V_{cp} = \frac{3}{0,2 \times \sqrt[4]{3}},$$

где:

3 (тонн, куб. метров) - отношение количества запасов полезного ископаемого и (или) полезного компонента категории $ABC_{1усл}$, к содержанию полезного ископаемого и (или) полезного компонента в запасах руды (песков) категории $ABC_{1усл}$.

Для участков недр, содержащих подземные минеральные, термальные (теплоэнергетические) и промышленные воды, среднегодовая мощность добывающей организации V_{cp} (куб. метров в год, в виде пароводяной смеси - тонн в год) определяется как произведение количества запасов и (или) прогнозных ресурсов (куб. метров в сутки (в виде пароводяной смеси - тонн в сутки)) на количество календарных дней в году. При этом количество календарных дней в году принимается равным 365.

Для участков недр, содержащих лечебные грязи, среднегодовая мощность добывающей организации V_{cp} (куб. метров в год) определяется по формуле:

$$V_{cp} = УД_{пр},$$

где:

$УД_{пр}$ (куб. метров в год) - предельный годовой уровень добычи лечебных грязей, установленный порядком и условиями проведения аукциона на право пользования участком недр, в отношении которого рассчитывается минимальный (стартовый) размер разового платежа.

9. Стартовый размер разового платежа рассчитывается по формуле:

$$РП_{\text{старт}} = РП_{\text{мин}} \times K_{\text{инт}},$$

где:

$РП_{\text{старт}}$ – стартовый размер разового платежа. При наличии на участке недр нескольких видов полезных ископаемых $РП_{\text{старт}}$ рассчитывается отдельно для каждого вида полезного ископаемого, после чего полученные результаты суммируются.

$РП_{\text{мин}}$ (руб.) – минимальный стартовый размер разового платежа;

$K_{\text{инт}}$ – интегральный поправочный коэффициент, характеризующий участок недр.

Для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых и полезных компонентов, $K_{\text{инт}}$ является произведением значений поправочных коэффициентов:

$$K_{\text{инт}} = K_{\text{изуч}} \times K_{\text{инфр}},$$

Для участков недр, содержащих запасы и (или) ресурсы нефти, газа, газового конденсата, $K_{\text{инт}}$ является произведением значений поправочных коэффициентов:

$$K_{\text{инт}} = K_{\text{изуч}} \times K_{\text{инфр}} \times K_{\text{гл}} \times K_{\text{раз}}, \text{ где:}$$

$K_{\text{изуч}}$ - поправочный коэффициент, выражающий степень геологической изученности участка недр, порядок расчета которого приведен в приложении 1 к настоящей Методике;

$K_{\text{инфр}}$ - поправочный коэффициент, учитывающий состояние инфраструктуры района и основные географо-экономические факторы субъекта Российской Федерации (близость магистральных трубопроводов, железнодорожных путей, иных видов транспорта и коммуникации, источников электроэнергии состояние местной инфраструктуры), значения которого принимаются равными 1 для участков недр, содержащих только ресурсы и (или) прогнозные ресурсы полезных ископаемых, а для участков недр, содержащих запасы, ресурсы и (или) прогнозные ресурсы полезных ископаемых, значения $K_{\text{инфр}}$ приведены в приложении 2 к настоящей Методике.

$K_{\text{гл}}$ - поправочный коэффициент, характеризующий глубину залегания продуктивного пласта, определяемый по формуле:

$$K_{\text{гл}} = 1,6 - \frac{H}{10\,000}, \text{ где:}$$

H (м) - глубина залегания продуктивного горизонта. В случае глубины залегания продуктивного горизонта от 6 тысяч метров и более рассматриваемый коэффициент принимается равным 1. В случае, если на лицензионном участке присутствуют несколько продуктивных пластов, различающихся глубинами залегания, расчет коэффициента $K_{\text{гл}}$ проводится для каждого продуктивного пласта отдельно;

$K_{\text{раз}}$ - поправочный коэффициент, учитывающий количество запасов полезного ископаемого на участке недр, определенное в соответствии с пунктом 7 настоящей Методики, значения которого приведены в приложении 3 к настоящей Методике. Значение поправочного коэффициента $K_{\text{раз}}$ для газового конденсата принимается равным значению данного коэффициента для газа.

Для участков недр, содержащих минеральные, термальные, промышленные подземные воды и лечебные грязи, значение интегрального поправочного коэффициента $K_{\text{инт}}$ в зависимости от степени геологической изученности участка недр, устанавливается в значениях, приведенных в приложении 5 к настоящей Методике.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА $K_{изуч}$

Расчет коэффициента $K_{изуч}$ для участков недр, содержащих запасы и (или) ресурсы нефти, газа, газового конденсата, производится по формуле:

$$K_{изуч} = K_i^{AB_1C_1} \times \frac{РБ_{AB_1C_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{B_2C_2} \times \frac{РБ_{B_2C_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{D_0} \times \frac{РБ_{D_0}}{РБ_{сумм}} + K_i^{D_лD_1D_2} \times \frac{РБ_{D_лD_1D_2}}{РБ_{сумм}},$$

Расчет коэффициента $K_{изуч}$ для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых, производится по формуле:

$$K_{изуч} = K_i^{ABC_1} \times \frac{РБ_{ABC_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{C_2} \times \frac{РБ_{C_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{P_1} \times \frac{РБ_{P_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{P_2} \times \frac{РБ_{P_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{P_3} \times \frac{РБ_{P_3}}{РБ_{сумм}}, \text{ где:}$$

K_i - коэффициент для соответствующей категории запасов, ресурсов и прогнозных ресурсов, и территории, на которой расположен участок недр, значения которого приведены ниже;

$РБ_x$ - ресурсная база соответствующей x-ой категории запасов, ресурсов и прогнозных ресурсов;

$РБ_{сумм}$ - общая ресурсная база участка, определяется по формуле:

для углеводородного сырья:

$$РБ_{сумм} = A + B_1 + B_2 + C_1 + C_2 + D_0 + D_л + D_1 + D_2;$$

для твердых полезных ископаемых:

$$РБ_{сумм} = A + B + C_1 + C_2 + P_1 + P_2 + P_3$$

Значения коэффициента K_i для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых

Категория изученности	Значения коэффициента K_i
ABC_1	6
C_2	4
P_1	3
P_2	2
P_3	1

**Значения коэффициента K_i для участков недр,
содержащих запасы и (или) ресурсы нефти, газа,
газового конденсата**

Риск	Территория (акватория)	Категори я запасов/р есурсов	Коэффициент, зависящий от		Значения коэффициен та (K_i) ¹
			Степени изученн ости	экономико- географиче ского положения	
Низкий	Старые обустроенные регионы (Республика Башкортостан, Республика Татарстан (Татарстан), Удмуртская Республика, Чувашская Республика - Чувашия, Кировская область, Оренбургская область, Пензенская область, Пермский край, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область, Архангельская область, Калининградская область, Томская область, Курганская область, Свердловская область, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ (южнее 69 параллели), Республика Адыгея (Адыгея), Республика Калмыкия, Республика Крым, Краснодарский край, Астраханская область, Волгоградская область, Ростовская область, Республика Ингушетия, Республика Дагестан, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия - Алания, Чеченская Республика, Ставропольский край)	АВ ₁ С ₁	3,0	1	3,00
		В ₂ С ₂	2,7		2,66
		D ₀	2,1		2,08
		D _л D ₁ D ₂	1,4		1,44
Средний	Новые регионы, граничащие с обустроенными (Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Магаданская область,	АВ ₁ С ₁	3,0	0,9	3,00
		В ₂ С ₂	2,7		2,39

¹ В случае, если участок недр расположен в границах нескольких регионов, применяется максимальное из этих территорий значение коэффициента K_i .

	Республика Коми, Ненецкий автономный округ, Омская область, Новосибирская область)	D_0	2,1		1,87
		$D_{л}D_1D_2$	1,4		1,30
Высокий	Новые регионы без развитой инфраструктуры (Республика Саха (Якутия), Камчатский край, Сахалинская область, Чукотский автономный округ, Красноярский край, Иркутская область, Ямало-Ненецкий автономный округ (севернее 69 параллели)	AB_1C_1	3,0	0,8	3,00
		B_2C_2	2,7		2,13
		D_0	2,1		1,66
		$D_{л}D_1D_2$	1,4		1,15
Очень высокий	Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Азовское и Каспийское моря	AB_1C_1	3,0	0,7	2,50
		B_2C_2	2,7		1,86
		D_0	2,1		1,46

Приложение № 2
к Методике расчета минимального
(стартового) размера разового платежа за
пользование недрами

ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА $K_{\text{инфр}}$

Для углеводородного сырья

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Значение коэффициента ²
1	Республика Адыгея (Адыгея)	2
2	Республика Алтай	1,5
3	Республика Башкортостан	2
4	Республика Бурятия	1,5
5	Республика Дагестан	2
6	Республика Ингушетия	2
7	Кабардино-Балкарская Республика	2
8	Республика Калмыкия	1
9	Карачаево-Черкесская Республика	2
10	Республика Карелия	1,5
11	Республика Коми	2
12	Республика Крым	2
13	Республика Марий Эл	2
14	Республика Мордовия	2
15	Республика Саха (Якутия)	1
16	Республика Северная Осетия - Алания	2
17	Республика Татарстан (Татарстан)	2
18	Республика Тыва	1,5

² В случае, если участок недр расположен на территории нескольких субъектов Российской Федерации, применяется максимальное из этих субъектов значение коэффициента $K_{\text{инфр}}$.

19	Удмуртская Республика	2
20	Республика Хакасия	1,5
21	Чеченская Республика	2
22	Чувашская Республика - Чувашия	2
23	Алтайский край	1,5
24	Забайкальский край	1
25	Камчатский край	1
26	Краснодарский край	2
27	Красноярский край	1
28	Пермский край	2
29	Приморский край	1
30	Ставропольский край	2
31	Хабаровский край	1
32	Амурская область	1
33	Архангельская область	1,5
34	Астраханская область	2
35	Белгородская область	2
36	Брянская область	2
37	Владимирская область	2
38	Волгоградская область	2
39	Вологодская область	2
40	Воронежская область	2
41	Ивановская область	2
42	Иркутская область	2
43	Калининградская область	2
44	Калужская область	2
45	Кемеровская область - Кузбасс	1,5

46	Кировская область	2
47	Костромская область	2
48	Курганская область	2
49	Курская область	2
50	Ленинградская область	2
51	Липецкая область	2
52	Магаданская область	1
53	Московская область	2
54	Мурманская область	1,5
55	Нижегородская область	2
56	Новгородская область	2
57	Новосибирская область	1,5
58	Омская область	1,5
59	Оренбургская область	2
60	Орловская область	2
61	Пензенская область	2
62	Псковская область	2
63	Ростовская область	2
64	Рязанская область	2
65	Самарская область	2
66	Саратовская область	2
67	Сахалинская область	1,5
68	Свердловская область	1,5
69	Смоленская область	2
70	Тамбовская область	2
71	Тверская область	2
72	Томская область	1,5

73	Тульская область	2
74	Тюменская область	1,5
75	Ульяновская область	2
76	Челябинская область	1,5
77	Ярославская область	2
78	Город федерального значения Москва	2
79	Город федерального значения Санкт-Петербург	2
80	Город федерального значения Севастополь	2
81	Еврейская автономная область	1,5
82	Ненецкий автономный округ	1
83	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	1,5
84	Чукотский автономный округ	1
85	Ямало-Ненецкий автономный округ	1,5
	в том числе ЯНАО севернее 69° северной широты	1

Для твердых полезных ископаемых

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Значение коэффициента ³
1	Республика Адыгея (Адыгея)	2
2	Республика Алтай	1,5
3	Республика Башкортостан	2
4	Республика Бурятия	1,5

³ В случае, если участок недр расположен на территории нескольких субъектов Российской Федерации, применяется максимальное из этих субъектов значение коэффициента Кинфр.

5	Республика Дагестан	1,5
6	Республика Ингушетия	1,5
7	Кабардино-Балкарская Республика	1,5
8	Республика Калмыкия	1,5
9	Карачаево-Черкесская Республика	1,5
10	Республика Карелия Территории муниципальных образований «Беломорский муниципальный район», «Лоухский муниципальный район» и «Кемский муниципальный район», входящие в состав Арктической зоны Российской Федерации	1,5 1
11	Республика Коми Территория муниципального образования городского округа «Воркута», входящая в состав Арктической зоны Российской Федерации	1,5 1
12	Республика Крым	2
13	Республика Марий Эл	2
14	Республика Мордовия	2
15	Республика Саха (Якутия)	1
16	Республика Северная Осетия - Алания	1,5
17	Республика Татарстан (Татарстан)	2
18	Республика Тыва	1,5
19	Удмуртская Республика	2
20	Республика Хакасия	1,5
21	Чеченская Республика	1,5
22	Чувашская Республика - Чувашия	2

23	Алтайский край	1,5
24	Забайкальский край	1,5
25	Камчатский край	1
26	Краснодарский край	2
27	Красноярский край	1,5
28	Пермский край	2
29	Приморский край	1
30	Ставропольский край	2
31	Хабаровский край	1
32	Амурская область	1
33	Архангельская область Территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Мезенский муниципальный район», «Новая Земля», «Город Новодвинск», «Онежский муниципальный район», «Приморский муниципальный район», «Северодвинск», входящие в состав Арктической зоны Российской Федерации	1,5 1
34	Астраханская область	2
35	Белгородская область	2
36	Брянская область	2
37	Владимирская область	2
38	Волгоградская область	2
39	Вологодская область	2
40	Воронежская область	2
41	Ивановская область	2
42	Иркутская область	1,5
43	Калининградская область	2

44	Калужская область	2
45	Кемеровская область - Кузбасс	2
46	Кировская область	2
47	Костромская область	2
48	Курганская область	2
49	Курская область	2
50	Ленинградская область	2
51	Липецкая область	2
52	Магаданская область	1
53	Московская область	2
54	Мурманская область	1
55	Нижегородская область	2
56	Новгородская область	2
57	Новосибирская область	2
58	Омская область	2
59	Оренбургская область	2
60	Орловская область	2
61	Пензенская область	2
62	Псковская область	2
63	Ростовская область	2
64	Рязанская область	2
65	Самарская область	2
66	Саратовская область	2
67	Сахалинская область	1
68	Свердловская область	1,5
69	Смоленская область	2
70	Тамбовская область	2

71	Тверская область	2
72	Томская область	2
73	Тульская область	2
74	Тюменская область	1,5
75	Ульяновская область	2
76	Челябинская область	1,5
77	Ярославская область	2
78	Город федерального значения Москва	2
79	Город федерального значения Санкт-Петербург	2
80	Город федерального значения Севастополь	2
81	Еврейская автономная область	1
82	Ненецкий автономный округ	1
83	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	1,5
84	Чукотский автономный округ	1
85	Ямало-Ненецкий автономный округ	1

Приложение № 3
к Методике расчета минимального
(стартового) размера разового платежа
за пользование недрами

ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА $K_{раз}$

Запасы		$K_{раз}$
нефти извлекаемые, млн. т	газа извлекаемые, млрд. м ³	
более 300	более 300	2,5
30 - 300	30 - 300	2,0
5-30	5-30	1,5
до 5	до 5	1,0

Приложение № 4
к Методике расчета минимального
(стартового) размера разового платежа
за пользование недрами

ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА KP_{D0}

Регион	Значение KP_{D0}
Архангельская область, Астраханская область, Волгоградская область, Калининградская область, Карачаево-Черкесская Республика, Кировская область, Краснодарский край, Ненецкий автономный округ, Оренбургская область, Пензенская область, Пермский край, Республика Адыгея, Республика Башкортостан, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Республика Калмыкия, Республика Крым, Республика Марий Эл, Республика Северная Осетия, Республика Татарстан, Ростовская область, Самарская область, Саратовская область, Ставропольский край, Удмуртская Республика, Ульяновская область, Чеченская Республика, Чувашская Республика.	0,20
Ямало-Ненецкий автономный округ, Ханты-Мансийский автономный округ, Республика Коми, Омская область, Свердловская область, Тюменская область, Томская область, Новосибирская область.	0,20
Республика Саха (Якутия), Амурская область, Красноярский край, Иркутская область, Таймырский (Долгано-Ненецкий) автономный округ, Корякский автономный округ, Камчатская область, Магаданская область, Приморский край, Сахалинская область, Еврейская автономная область, Чукотский автономный округ, Хабаровский край.	0,15
Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Азовское и Каспийское моря	0,25

Приложение № 5
к Методике расчета минимального
(стартового) размера разового платежа
за пользование недрами

ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА $K_{\text{инт}}$

Группы участков недр по степени изученности	Значения $K_{\text{инт}}$
Участки, содержащие запасы категорий А + В + С ₁	8
Участки, содержащие запасы категорий С ₂ и (или) прогнозные ресурсы	5
Участки, по которым запасы и ресурсы не оценены	3