

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 4 февраля 2009 г. N 94

**О ПОРЯДКЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
РАЗМЕРА РАЗОВЫХ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ
НА УЧАСТКАХ НЕДР, КОТОРЫЕ ПРЕДОСТАВЛЯЮТСЯ В ПОЛЬЗОВАНИЕ
БЕЗ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРСОВ И АУКЦИОНОВ ДЛЯ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ
ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ ИЛИ ДЛЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ НЕДР,
РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ
ПО СОВМЕЩЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ, А ТАКЖЕ НА УЧАСТКАХ НЕДР,
ПРЕДЛАГАЕМЫХ К ВКЛЮЧЕНИЮ В ГРАНИЦЫ УЧАСТКА НЕДР,
ПРЕДОСТАВЛЕННОГО В ПОЛЬЗОВАНИЕ, В СЛУЧАЕ
ИЗМЕНЕНИЯ ЕГО ГРАНИЦ**

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.08.2012 N 821,
от 30.07.2013 N 646, от 11.02.2015 N 114)

В соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации "О недрах" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые Правила определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, а также на участках недр, предлагаемых к включению в границы участка недр, предоставленного в пользование, в случае изменения его границ.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.08.2012 N 821)

2. Установить, что определение размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением предоставляемых на праве краткосрочного (сроком до одного года) пользования участков недр, а также на участках недр, предлагаемых к включению в границы участка недр, предоставленного в пользование, в случае изменения его границ, осуществляется Федеральным агентством по недропользованию или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (в отношении участков недр местного значения) при оформлении лицензии на пользование недрами.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.08.2012 N 821, от 30.07.2013 N 646)

Председатель Правительства
Российской Федерации
В.ПУТИН

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 4 февраля 2009 г. N 94

**ПРАВИЛА
ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА РАЗОВЫХ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ
НА УЧАСТКАХ НЕДР, КОТОРЫЕ ПРЕДОСТАВЛЯЮТСЯ В ПОЛЬЗОВАНИЕ
БЕЗ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРСОВ И АУКЦИОНОВ ДЛЯ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ
ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ ИЛИ ДЛЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ НЕДР,
РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ
ПО СОВМЕЩЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ, А ТАКЖЕ НА УЧАСТКАХ НЕДР,
ПРЕДЛАГАЕМЫХ К ВКЛЮЧЕНИЮ В ГРАНИЦЫ УЧАСТКА НЕДР,
ПРЕДОСТАВЛЕННОГО В ПОЛЬЗОВАНИЕ, В СЛУЧАЕ
ИЗМЕНЕНИЯ ЕГО ГРАНИЦ**

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.08.2012 N 821,
от 30.07.2013 N 646, от 11.02.2015 N 114)

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением предоставляемых на праве краткосрочного (сроком до одного года) пользования участков недр, а также на участках недр, предлагаемых к включению в границы участка недр, предоставленного в пользование, в случае изменения его границ (далее - размер разового платежа).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.08.2012 N 821)

Расчет размера разового платежа осуществляется Федеральным агентством по недропользованию или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (в отношении участков недр местного значения).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.07.2013 N 646)

2. Размер разового платежа, уплачиваемого пользователем недр, получившим право пользования участком недр без проведения конкурса или аукциона, устанавливается равным минимальному размеру разового платежа в случаях:

а) установления факта открытия месторождения полезных ископаемых пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению участка недр, за исключением проведения таких работ в соответствии с государственным контрактом;

б) предоставления участка недр на основании абзаца пятого пункта 1 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" в целях геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии (за исключением участков недр, на которых открыто месторождение полезных ископаемых);

в) изменения границ участков недр, если полезные ископаемые за пределами участка недр, поставленные на государственный или территориальный баланс запасов полезных ископаемых, являются частью месторождения этого полезного ископаемого и были поставлены на государственный баланс по результатам геолого-разведочных работ, проводимых за счет собственных средств пользователя недр.

(п. 2 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.07.2013 N 646)

3. Минимальный размер разового платежа рассчитывается по формуле:

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

где:

$РП_{\text{мин}}$ - минимальный размер разового платежа (рублей);

$\text{НДПИ}_{\text{год}}$ - расчетная величина суммы налога на добычу полезных ископаемых в расчете на среднегодовую мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого) (далее - расчетная величина суммы налога). В случае наличия на участке недр

нескольких видов полезных ископаемых расчетная величина суммы налога рассчитывается по каждому виду полезного ископаемого, после чего полученные результаты суммируются (рублей);

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 остальных видов полезных ископаемых.

(п. 3 в ред. Постановления Правительства РФ от 11.02.2015 N 114)

4. Расчетная величина суммы налога определяется по формуле:

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

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

где:

$\text{Ц}_{\text{ши}}$ - стоимость единицы добытого полезного ископаемого, определяемая по средней рыночной цене его реализации за период 6 месяцев, предшествующих дате выдачи лицензии пользователю недр, указанному в пункте 2 настоящих Правил (рублей). Сведения о средней рыночной цене реализации добытого полезного ископаемого предоставляются Федеральной службой государственной статистики по запросу Федерального агентства по недропользованию или уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации (в отношении участков местного значения), а в случае их отсутствия средняя рыночная цена определяется Федеральным агентством по недропользованию (или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации) с учетом данных отчетов о выполненных работах по государственным контрактам, заключенным им в соответствии с Федеральным законом "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд" в целях определения указанной цены. При этом вид добытого полезного ископаемого определяется в соответствии со статьей 337 Налогового кодекса Российской Федерации. В случае наличия на участке недр многокомпонентных комплексных руд применяется средняя рыночная цена единицы многокомпонентной комплексной руды, определяемая как сумма произведений количества компонента в руде и его цены.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.08.2012 N 821, от 30.07.2013 N 646)

$V_{\text{ср}}$ - среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого) (тыс. тонн, тыс. куб. метров, граммов, карат, куб. метров в сутки, тонн в сутки);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.08.2012 N 821)

$C_{\text{ндпи}}$ - базовая ставка налога на добычу полезных ископаемых, установленная законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, без учета условий применения налоговой ставки 0 процентов, установленной пунктом 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (за исключением подпунктов 1 - 5, 7 и 9) (процентов);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.08.2012 N 821)

б) 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:

$$\text{НДПИ}_{\text{год}} = V_{\text{ср}} \times C_{\text{ндпи}}^1,$$

где $C_{\text{ндпи}}^1$ - средняя величина ставки налога на добычу полезного ископаемого, подлежащего уплате по соответствующему виду полезного ископаемого.

Средняя величина ставки налога на добычу полезного ископаемого определяется как среднее арифметическое значение за 6 месяцев, предшествующих дате выдачи лицензии пользователю недр, базовой ставки налога на добычу полезного ископаемого, установленной пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации.

Средняя величина ставки налога на добычу нефти определяется как среднее арифметическое значение за 6 месяцев, предшествующих дате выдачи лицензии пользователю недр, произведения базовой ставки налога на добычу полезного ископаемого и коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть, установленного в соответствии с пунктом 3 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации.

Средняя величина ставки налога на добычу газа горючего природного определяется как среднее арифметическое значение за 6 месяцев, предшествующих дате выдачи лицензии пользователю недр, произведения базовой ставки налога на добычу полезного ископаемого и базового значения единицы условного топлива, рассчитанного в соответствии с настоящим подпунктом.

Средняя величина ставки налога на добычу газового конденсата определяется как среднее арифметическое значение за 6 месяцев, предшествующих дате выдачи лицензии пользователю недр, произведения базовой ставки налога на добычу полезного ископаемого, базового значения единицы условного топлива, рассчитанного в соответствии с пунктом 4(1) настоящих Правил, и корректирующего коэффициента, установленного в соответствии со статьей 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации.

(пп. "б" в ред. Постановления Правительства РФ от 11.02.2015 N 114)

4(1). Базовое значение единицы условного топлива рассчитывается по формуле:

$$E_{\text{ут}} = \frac{0,15 \times (\text{Ц}_{\text{г}} \times \text{Д}_{\text{г}} + \text{Ц}_{\text{к}} \times (1 - \text{Д}_{\text{г}}))}{(1 - \text{Д}_{\text{г}}) \times 42 + \text{Д}_{\text{г}} \times 35},$$

где:

$E_{\text{ут}}$ - базовое значение единицы условного топлива;

$\text{Ц}_{\text{г}}$ - цена газа горючего природного, определяемая в соответствии с пунктом 4(2) настоящих Правил;

$\text{Д}_{\text{г}}$ - коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых в истекшем налоговом периоде на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья, определяемый в соответствии с пунктом 4(3) настоящих Правил;

$\text{Ц}_{\text{к}}$ - цена газового конденсата, определяемая в соответствии с пунктом 2 статьи 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации.

(п. 4(1) введен Постановлением Правительства РФ от 11.02.2015 N 114)

4(2). Цена газа горючего природного рассчитывается по формуле:

$$\text{Ц}_{\text{г}} = \text{Ц}_{\text{в}} \times \text{O}_{\text{в}} + \text{Ц}_{\text{э}} \times (1 - \text{O}_{\text{в}}),$$

где:

$\text{Ц}_{\text{в}}$ - средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации (кроме населения), рассчитываемая в соответствии с пунктом 4 статьи 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации;

$\text{O}_{\text{в}}$ - коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа, при этом $\text{O}_{\text{в}}$ принимается равным:

0,64 - для налогоплательщиков, являющихся в течение всего налогового периода организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля участия которых составляет более 50 процентов;

1 - для остальных налогоплательщиков;

Π_0 - расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территорий государств - участников Содружества Независимых Государств, рассчитываемая в соответствии с пунктом 4 статьи 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации.

(п. 4(2) введен Постановлением Правительства РФ от 11.02.2015 N 114)

4(3). Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых в истекшем налоговом периоде на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья, определяется по формуле:

$$D_r = \frac{35 \times \Gamma_0}{35 \times \Gamma_0 + 42 \times K_0},$$

где:

Γ_0 - количество добытого за истекший налоговый период на участке недр газа горючего природного (за исключением попутного газа), выраженное в тыс. куб. метров. Рассчитывается как частное от деления среднегодовой мощности добывающей организации по газу горючему природному (за исключением попутного газа), определенной в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, на 12;

K_0 - количество добытого за истекший налоговый период на участке недр газового конденсата, выраженное в тоннах. Рассчитывается как частное от деления среднегодовой мощности добывающей организации по газовому конденсату, определенной в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, на 12.

Полученное значение коэффициента D_r округляется до 4-го знака в соответствии с математическими правилами округления.

(п. 4(3) введен Постановлением Правительства РФ от 11.02.2015 N 114)

4(4). При определении значения средней величины ставки налога на добычу полезного ископаемого, подлежащего уплате по соответствующему виду полезного ископаемого, не учитываются условия применения налоговой ставки 0 процентов, установленной пунктом 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (за исключением подпунктов 1 - 5, 7, 9), а также следующие коэффициенты и показатели:

а) коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого, определяемый в соответствии со статьей 342.3 Налогового кодекса Российской Федерации;

б) коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья, определяемый в соответствии со статьей 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации;

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

г) показатель, характеризующий особенности добычи нефти, определяемый в соответствии со статьей 342.5 Налогового кодекса Российской Федерации.

(п. 4(4) введен Постановлением Правительства РФ от 11.02.2015 N 114)

5. Среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого) определяется Федеральным агентством по недропользованию или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (в отношении участков недр местного значения):

(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.07.2013 N 646)

а) при наличии технико-экономического обоснования:

для участков недр, содержащих учтенные в государственном балансе запасов полезных ископаемых извлекаемые запасы нефти, газового конденсата и природного газа, - по материалам технико-экономических обоснований, прошедших государственную экспертизу и утвержденных в установленном порядке, как отношение объема извлекаемых запасов к сроку разработки месторождения;

для участков недр, содержащих учтенные в государственном балансе запасов полезных ископаемых запасы твердых полезных ископаемых, - по материалам технико-экономических обоснований, прошедших государственную экспертизу и утвержденных в установленном порядке, как отношение объема запасов к сроку разработки месторождения;

для участков недр, содержащих учтенные в государственном балансе запасов полезных ископаемых запасы подземных промышленных и термальных вод, или учтенные в эксплуатационных запасах подземных вод, прошедших государственную экспертизу, запасы подземных минеральных вод, или учтенные в государственном кадастре месторождений и проявлений полезных ископаемых запасы лечебных грязей, - по материалам технико-экономических обоснований, прошедших государственную экспертизу и утвержденных в установленном порядке;

б) в случае отсутствия технико-экономического обоснования:

для участков недр, содержащих извлекаемые запасы нефти, - в процентном отношении к величине условных запасов, определенных в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, в следующем размере:

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

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

6,5 процента величины условных запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами до 3 млн. тонн;

для участков недр, содержащих извлекаемые запасы газового конденсата, - в процентном отношении к величине условных запасов, определенных в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, которое для газового конденсата принимается равным процентному отношению для газа; (в ред. Постановления Правительства РФ от 11.02.2015 N 114)

для участков недр, содержащих запасы природного газа, - в процентном отношении к величине условных запасов, определенных в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, в следующем размере:

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

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

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

для участков недр, содержащих запасы подземных минеральных, промышленных и термальных вод, - в размере балансовых запасов, утвержденных по результатам проведения государственной экспертизы запасов (в связи с тем, что величина запасов подземных вод имеет размерность м³/сут (для пароводяной смеси - тонны/сут), среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча подземных вод) определяется как произведение балансовых запасов на количество календарных дней в году, равное 365);

для участков недр, содержащих запасы лечебных грязей, - в соответствии с условиями лицензии на право пользования недрами.

(п. 5 в ред. Постановления Правительства РФ от 13.08.2012 N 821)

6. При расчете минимального размера разового платежа учитываются запасы полезных ископаемых всех категорий, а также прогнозные и перспективные ресурсы полезных ископаемых (за исключением установления факта открытия месторождения полезных ископаемых), содержащиеся на участке недр в соответствии с классификацией запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых.

При этом перевод запасов и прогнозных ресурсов из одной категории в другую для извлекаемых запасов нефти, природного газа, газового конденсата осуществляется по формуле:

$$ABC_{1\text{усл}}^{\text{УВС}} = A+B+C_1+0,5\times C_2+0,25\times C_3+0,15\times D_{1л}+0,1\times(D_1+D_2),$$

где:

$ABC_{1\text{усл}}^{\text{УВС}}$ - сумма условных запасов углеводородов промышленных категорий с учетом коэффициентов перевода из непромышленных категорий запасов и ресурсов;

A, B, C_1, C_2 - объем запасов соответствующих категорий;

$C_3, D_{1л}, D_1, D_2$ - объем прогнозных ресурсов соответствующих категорий;

0,5, 0,25, 0,15, 0,1 - коэффициенты, характеризующие подтверждаемость запасов и ресурсов.

При расчете минимального размера разового платежа в случае установления факта открытия месторождения полезных ископаемых учитываются запасы полезных ископаемых всех категорий открытого месторождения в соответствии с классификацией запасов полезных ископаемых.

При этом перевод запасов из одной категории в другую осуществляется по формулам: для извлекаемых запасов нефти, природного газа, газового конденсата:

$$ABC_{1\text{усл}}^{\text{УВС}} = A + B + C_1 + 0,5 \times C_2 ;$$

для запасов твердых полезных ископаемых:

$$ABC_{1\text{усл}}^{\text{T}} = A + B + C_1 + 0,5 \times C_2 ,$$

где $ABC_{1\text{усл}}^{\text{T}}$ - сумма условных запасов твердых полезных ископаемых промышленных категорий с учетом коэффициентов перевода из непромышленных категорий запасов и ресурсов. (п. 6 в ред. Постановления Правительства РФ от 13.08.2012 N 821)

7. Размер разового платежа, уплачиваемого пользователем недр, которому предоставлен в пользование участок недр без проведения аукциона на основании абзаца пятого пункта 1 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", в случаях открытия месторождения полезных ископаемых на таком участке недр и (или) изменения границ такого участка недр рассчитывается по формуле:

$$РП = РП_{\text{мин}} \times K_1 .$$

(п. 7 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.07.2013 N 646)

8. Повышающий коэффициент рассчитывается по каждому виду полезного ископаемого, находящемуся на участке недр, по формуле:

$$K_1 = \left(K_{\text{ПИи}} \times \frac{\text{НДПИ}_{\text{годПИи}}}{\text{НДПИ}_{\text{год}}} \right) + \left(K_{\text{ПИj}} \times \frac{\text{НДПИ}_{\text{годПИj}}}{\text{НДПИ}_{\text{год}}} \right) + \dots + \left(K_{\text{ПИн}} \times \frac{\text{НДПИ}_{\text{годПИн}}}{\text{НДПИ}_{\text{год}}} \right),$$

где:

K_1 - повышающий коэффициент;

$\text{НДПИ}_{\text{годПИи}}, \text{НДПИ}_{\text{годПИj}}, \text{НДПИ}_{\text{годПИн}}$ - среднегодовая расчетная величина суммы налога по каждому виду полезного ископаемого (рублей);

ПИі, ПІj, ПІп - вид полезного ископаемого.

9. Поправочный коэффициент для каждого вида полезного ископаемого определяется по формуле:

$$K_{\text{ПИij...n}} = 20 \times \frac{1}{(1+E)^{t_n}}$$

где:

E - коэффициент приведения планируемых денежных поступлений, равный ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату определения размера разового платежа (единиц).

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 13.08.2012 N 821;

t_n - расчетный период, используемый для приведения планируемых денежных поступлений к дате регистрации лицензии на право пользования недрами (далее - приведение), определяемый как промежуток времени с даты выдачи лицензии на право пользования недрами до даты начала уплаты налога на добычу полезных ископаемых (по каждому виду полезного ископаемого, находящемуся на участке недр) пользователем недр, которому предоставлен в пользование участок недр без проведения конкурса или аукциона (год).

В случае если участок недр, предоставляемый в пользование без проведения конкурса или аукциона, отвечает требованиям, предусмотренным пунктом 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (за исключением подпунктов 1 - 5, 7 и 9), дата начала уплаты налога на добычу полезных ископаемых пользователем недр (окончание срока приведения) определяется на момент окончания максимального срока применения налоговой ставки 0 процентов.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.08.2012 N 821)

В остальных случаях расчетный период t_n устанавливается равным 6 годам при определении размера разового платежа с целью разведки и добычи, или 11 годам при определении размера разового платежа с целью геологического изучения, разведки и добычи, или периоду с даты регистрации лицензии на право пользования недрами до даты начала добычи полезных ископаемых на предоставляемом в пользование участке недр, установленной в проектной документации, утвержденной в установленном порядке;

20 - коэффициент, учитывающий потери федерального бюджета по налогу на добычу полезных ископаемых в случае, если добыча начнется на 2 года позже запланированного срока (без учета таможенных пошлин и налога на прибыль).

9(1). Размер разового платежа, уплачиваемого пользователем недр, в случае изменения границ участка недр при условии, что полезные ископаемые за пределами участка недр, поставленные на государственный или территориальный баланс запасов полезных ископаемых, являются частью месторождения этого полезного ископаемого и были поставлены на государственный баланс по результатам геолого-разведочных работ, проводимых за счет государственных средств, рассчитывается по формуле:

$$РП_{\text{прир}} = 1,1 \times РП_{\text{старт}}$$

где:

$РП_{\text{прир}}$ - размер разового платежа, уплачиваемого пользователем недр, в случае изменения границ участка недр;

$РП_{\text{старт}}$ - стартовый размер разового платежа за пользование недрами, рассчитанный в соответствии с утвержденной Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации методикой расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами;

1,1 - коэффициент, отражающий превышение окончательного размера разового платежа за

пользование недрами, обеспечивающего признание аукциона состоявшимся, над стартовым размером разового платежа.

(п. 9(1) введен Постановлением Правительства РФ от 30.07.2013 N 646)

10. В случае предоставления в пользование без проведения аукциона содержащего месторождение полезных ископаемых участка недр федерального значения, открытого 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 этим участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых в соответствии с частью пятой статьи 2.1 Закона Российской Федерации "О недрах", размер разового платежа определяется как сумма разового платежа, предусмотренного пунктом 1 настоящих Правил, расходов на поиски и оценку открытого месторождения, возмещаемых указанному юридическому лицу или иностранному инвестору, и вознаграждения, выплачиваемого этому юридическому лицу или иностранному инвестору, размеры которых определяются в установленном Законом Российской Федерации "О недрах" порядке.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.07.2013 N 646)
