

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11 февраля 2015 г. N 114

МОСКВА

О внесении изменений в 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

Правительство Российской Федерации п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 7, ст. 843; 2012, N 34, ст. 4740; 2013, N 31, ст. 4237).

2. Настоящее постановление распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2015 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации

Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства
Российской Федерации
от 11 февраля 2015 г. N 114

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в 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

1. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. Минимальный размер разового платежа рассчитывается по формуле:

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

где:

$\text{РП}_{\text{мин}}$ - 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."

2. Подпункт "б" пункта 4 изложить в следующей редакции:

"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, производства 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, производства 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, производства 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."

3. Дополнить пунктами 4-1 - 4-4 следующего содержания:

"4-1. Базовое значение единицы условного топлива рассчитывается по формуле:

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

где:

E - базовое значение единицы условного топлива;

ут

Ц_г - цена газа горючего природного, определяемая в

соответствии с пунктом 4-2 настоящих Правил;

Д_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;

Ц_к - цена газового конденсата, определяемая в соответствии

с пунктом 2 статьи 342-4 Налогового кодекса Российской Федерации.

4-2. Цена газа горючего природного рассчитывается по формуле:

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

где:

Ц_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;

О_в - коэффициент, характеризующий долю реализации газа

потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа, при этом О_в принимается равным:

в

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;

Ц_э - 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.

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:

$$D = \frac{35 \times \Gamma}{35 \times \Gamma + 42 \times K},$$

где:

Γ - 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 - 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 округляется до 4-го знака Γ

в соответствии с математическими правилами округления.

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."

4. В абзаце шестом подпункта "б" пункта 5 слова "для нефти" заменить словами "для газа".