

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

Постановление · № 114 · от 11.02.2015 · Правительство Российской Федерации · Утратил силу

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 11 ФЕВРАЛЯ 2015 Г. № 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 постановляет:

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. № 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, № 7, ст. 843; 2012, № 34, ст. 4740; 2013, № 31, ст. 4237).
2. Настоящее постановление распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2015 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства

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:

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

где:

РП мин - минимальный размер разового платежа (рублей);

НДПИ 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:

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

где $C_{1 \text{ ндпи}}$ - 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."

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

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

,

где:

Е_{ут} - базовое значение единицы условного топлива;

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:

$$Ц_{г} = Ц_{в} \times О_{в} + Ц_{э} \times (1 - О_{в}),$$

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:

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:

,

где:

Г_о - 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;

К_о - 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 $D_{г}$ округляется до 4-го знака 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".