

Об утверждении Методики по определению стартового размера разового платежа за пользование недрами

Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации · № 232 · от 30.09.2008 · Утратил силу

Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.09.2008 г. № 232 (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти от 2009 г., № 3)

П Р И К А З

Министерства природных ресурсов
и экологии Российской Федерации
от 30 сентября 2008 г. N 232

Об утверждении Методики по определению стартового размера
разового платежа за пользование недрами

Зарегистрирован Минюстом России 22 декабря 2008 г.
Регистрационный N 12914

В соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-І "О недрах" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 10, ст. 823; 1999, N 7, ст. 879; 2000, N 2, ст. 141; 2001, N 21, ст. 2061; N 33, ст. 3429; 2002, N 22, ст. 2026; 2003, N 23, ст. 2174; 2004, N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; 2006, N 17 (ч. І), ст. 1778; N 44, ст. 4538; 2007, N 27, ст. 3213; N 49, ст. 6056; 2008, N 18, ст. 1941; N 29 (ч. І), ст. 3418, 3420) приказываю:

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

Министр Ю.П.Трутнев

Приложение

М Е Т О Д И К А

расчета минимального (стартового) размера разового платежа
за пользование недрами

І. Общие положения

1. Настоящая Методика расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами (далее - Методика) разработана в соответствии со статьями 13.1 и 40 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-І "О недрах" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 10, ст. 823; 1999, N 7, ст. 879; 2000, N 2, ст. 141; 2001, N 21, ст. 2061; N 33,

ст. 3429; 2002, N 22, ст. 2026; 2003, N 23, ст. 2174; 2004, N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; 2006, N 17 (ч. I), ст. 1778; N 44, ст. 4538; 2007, N 27, ст. 3213; N 49, ст. 6056; 2008, N 18, ст. 1941; N 29 (ч. I), ст. 3418, 3420), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2008 г. N 404 "Об утверждении Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2581), постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июня 2004 г. N 293 "Об утверждении Положения о Федеральном агентстве по недропользованию" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 26, ст. 2669; 2006, N 25, ст. 2723; 2008, N 22, ст. 2581).

2. Методика определяет принципы расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами при подготовке условий проведения конкурсов или аукционов на право пользования участками недр, содержащими полезные ископаемые (далее - стартовый размер разового платежа за пользование недрами), и предназначена для использования Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами и подведомственными организациями.

3. Стартовый размер разового платежа за пользование недрами определяется по каждому участку недр, по которому организуется и проводится конкурс или аукцион (далее - участок недр).

II. Расчет стартового размера разового платежа за пользование недрами

4. Стартовый размер разового платежа за пользование недрами при подготовке условий проведения конкурсов или аукционов на право пользования участком недр определяется в соответствии со статьей 40 Закона Российской Федерации "О недрах" следующим образом:

- 1) В случае проведения конкурса или 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 за пользование недрами устанавливается как сумма расходов этого лица на поиск и оценку такого месторождения полезных ископаемых.
- 2) В остальных случаях минимальный стартовый размер разового платежа за пользование недрами устанавливается в размере не менее чем десять процентов величины суммы налога на добычу полезных ископаемых в расчете на среднегодовую проектную мощность добывающей организации и рассчитывается по формуле:

$$РП = НДПИ \times 0,1,$$

мин год

где:

РП - минимальный стартовый размер разового платежа за

мин

пользование недрами, тыс. руб.;

НДПИ - величина суммы налога на добычу полезных ископаемых

год

в расчете на среднегодовую проектную мощность добывающей организации (далее - среднегодовая величина суммы налога на добычу полезных ископаемых), тыс. руб.

В случае наличия на участке недр нескольких видов полезных ископаемых среднегодовая величина суммы налога на добычу полезных ископаемых рассчитывается по каждому виду полезного ископаемого, после чего полученные результаты суммируются.

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, а сумма налога исчисляется как произведение соответствующей налоговой ставки и величины налоговой базы:

$$\text{НДПИ} = V \times C,$$

год ср ндпи

где:

С (руб.) - средняя величина ставки налога на добычу

ндпи

полезного ископаемого, определяемая как умножение базовой ставки, установленной статьей 342 Налогового кодекса Российской Федерации, на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на добытые полезные ископаемые (без учета нулевой ставки налога, установленной в подпункте 8 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации^{<1>}, и без учета коэффициента, установленного пунктом 4 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации), за период 36 месяцев, предшествующих дате объявления конкурса или аукциона.

Расчет средней величины ставки налога на добычу полезных ископаемых осуществляется Федеральным агентством по недропользованию по данным Федеральной налоговой службы;

V (тыс. тонн, тыс. куб. метров, грамм, карат) -

ср

среднегодовая проектная мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого).

2) Для иных видов полезных ископаемых:

$$\text{НДПИ} = Ц \times V \times C,$$

год пи ср ндпи

где:

Ц (руб.) - стоимость единицы добытого полезного ископаемого.

пи

При этом добытое полезное ископаемое определяется в соответствии со статьей 337 Налогового кодекса Российской Федерации;

V (тыс. тонн, тыс. куб. метров, грамм, карат) -

ср

среднегодовая проектная мощность добывающей организации

(среднегодовая добыча полезного ископаемого);

C (%) - ставка налога на добычу полезных ископаемых,

ндпи

установленная налоговым законодательством, без учета условий применения налоговой ставки 0 процентов, установленных подпунктом 8 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расчет среднегодовой величины суммы налога на добычу полезных ископаемых осуществляется Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами и подведомственными организациями исходя из стоимости единицы добытого полезного ископаемого (Ц), определяемой по средней рыночной цене его

пи

реализации за период 36 месяцев, предшествующих дате объявления конкурса или аукциона.

Сведения о средней цене реализации добытого полезного ископаемого предоставляются Министерством экономического развития Российской Федерации по запросу Федерального агентства по недропользованию.

Стоимость добытых полезных ископаемых определяется в соответствии со статьей 340 Налогового кодекса Российской Федерации.

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

В целях настоящей Методики перевод запасов полезных ископаемых из низших в более высокие категории (промышленные категории) и прогнозных ресурсов полезных ископаемых из низких в более высокие категории осуществляется по формулам:

1) геологические запасы нефти, природного газа, газового конденсата:

$$ABC = A + B + C + 0,5 \times C + 0,25 \times C + 0,15 \times$$

1 усл 1 2 3

$$D + 0,1 \times (D + D).$$

1 л 2 3

Извлекаемые запасы нефти, природного газа, газового конденсата определяются на основе геологических запасов полезных ископаемых

как произведение коэффициентов извлечения полезного ископаемого, умноженных на геологические запасы и ресурсы полезного ископаемого, приведенных к (исключить) категории АВС При этом коэффициент 1 усл.

извлечения по запасам нефти устанавливается равным 0,3, по запасам природного газа - 0,9, по запасам газового конденсата - 0,3;

2) запасы твердых полезных ископаемых:

$$ABC = A + B + C + 0,5 \times C + 0,25 \times$$

1 усл 1 2

$$P + 0,125 \times P + 0,0625 \times P .$$

1 2 3

7. Среднегодовая проектная мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого) V определяется:

ср

1) для участков недр, содержащих запасы твердых полезных ископаемых, в зависимости от величины запасов полезных ископаемых категории АВС , определенных в соответствии с пунктом 6

1 усл

настоящей Методики, по формуле:

Запасы полезных ископаемых (тонн)

$$V = \text{-----}$$

ср 4

$$0,2 \times \text{корень Запасы полезных ископаемых (тонн)}$$

2) для участков недр, содержащих извлекаемые запасы нефти, газового конденсата, в зависимости от величины извлекаемых запасов, определенных в соответствии с пунктом 6 настоящей Методики, в размере:

3,5% - для участков недр с извлекаемыми запасами более

30 млн. т;

5% - для участков недр с извлекаемыми запасами от 3 до

30 млн. т;

6,5% - для участков недр с извлекаемыми запасами до 3 млн. т;

3) для участков недр, содержащих запасы природного газа, в зависимости от величины запасов, определенных в соответствии с пунктом 6 настоящей Методики, в размере:

3% - для участков недр с извлекаемыми запасами более 500 млрд.

3

м ;

5% - для участков недр с извлекаемыми запасами от 30 до 500

3

млрд. м ;

3

8% - для участков недр с извлекаемыми запасами до 30 млрд. м .

8. Стартовый размер разового платежа за пользование недрами рассчитывается по формуле:

$$РП = РП \times K ,$$

мин инт

где:

РП - минимальный стартовый размер разового платежа за

мин

пользование недрами, тыс. руб.;

K - интегральный поправочный коэффициент, характеризующий

инт

рассматриваемый участок недр.

Для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные

ресурсы твердых полезных ископаемых, интегральный поправочный

коэффициент K является произведением значений поправочных

инт

коэффициентов:

$$K = K \times K$$

инт изуч инфр

Для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные

ресурсы нефти, природного газа, газового конденсата, интегральный

поправочный коэффициент K является произведением значений

инт

поправочных коэффициентов:

$$K = K \times K \times K ,$$

инт изуч инфр гл

где:

K - поправочный коэффициент, выражающий степень

изуч

геологической изученности, порядок расчета которого приведен в

приложении 1 к настоящей Методике;

K - поправочный коэффициент, учитывающий состояние

инфр

инфраструктуры района и основные географо-экономические факторы

(близость магистральных трубопроводов, железнодорожных путей, иных

видов транспорта и коммуникаций, источников электроэнергии,

состояние местной инфраструктуры), значения которого приведены в

приложении 2 к настоящей Методике;

K - поправочный коэффициент, характеризующий глубину

гл

залегания продуктивного пласта, определяется по формуле:

$$K = 2,02 - 1,6 \times H/10\,000,$$

гл

где:

H - глубина залегания продуктивного горизонта, м.

<1> Собрание законодательства Российской Федерации, 2000,

N 32, ст. 3340; 2001, N 1, ст. 18; N 23, ст. 2289; N 33, ст. 3413,

3429; 2002, N 1, ст. 4; N 22, ст. 2026; N 30, ст. 3021, 3027, 3033; 2003, N 1, ст. 2, 6; N 21, ст. 1958; N 28, ст. 2886; N 52, ст. 5030; 2004, N 27, ст. 2711, 2715; N 30, ст. 3088; N 31, ст. 3220, 3231; N 34, ст. 3517, 3518, 3520, 3522, 3525; N 35, ст. 3607; N 41, ст. 3994; 2005, N 1, ст. 30, 38; N 24, ст. 2312; N 27, ст. 2710, 2717; N 30, ст. 3104, 3118, 3128, 3129, 3130; N 42, ст. 5581; 2006, N 3, ст. 280; N 23, ст. 2382; N 31, ст. 3436, 3443, 3450, 3452; N 45, ст. 4627; N 50, ст. 5279, 5286; N 52, ст. 5498; 2007, N 1, ст. 20, 31, 39; N 13, ст. 1465; N 21, ст. 2462; N 22, ст. 2563, 2564; N 23, ст. 2691; N 31, ст. 3991, 4013; N 45; ст. 5416; N 46, ст. 5557; N 49 ст. 6045, 6071; N 50, ст. 6237, 6245; 2008, N 18, ст. 1942; N 30, ст. 3614.

Приложение 1 к Методике

Порядок расчета К изуч

Расчет коэффициента К для участков недр, содержащих запасы
изуч
и (или) прогнозные ресурсы нефти, природного газа, газового
конденсата, производится по формуле:

ABC1 C2 C3

$K = K \times PБ / PБ + K \times PБ / PБ + K \times$
изуч i ABC1 сумм i C2 сумм i

Д
 $\times PБ / PБ + K \times PБ / PБ .$
C3 сумм i Д сумм

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

ABC1 C2 P1

$K = K \times PБ / PБ + K \times PБ / PБ + K \times$
изуч i ABC1 сумм i C2 сумм i

P2 P3
 $\times PБ / PБ + K \times PБ / PБ + K \times PБ / PБ ,$
P1 сумм i P2 сумм i P3 сумм

где:

К - коэффициент для соответствующей категории запасов и
i

прогнозных ресурсов и территории, на которой расположен участок
недр, значения коэффициента К приведены ниже;
i

РБ - ресурсная база соответствующей х-й категории запасов и
х
ресурсов;

РБ - общая ресурсная база участка, определяется по
сумм
формуле:

для углеводородного сырья:

$$РБ = A + B + C + C + C + D;$$

сумм 1 2 3

для твердых полезных ископаемых:

$$РБ = A + B + C + C + P + P + P .$$

сумм 1 2 1 2 3

Значения коэффициента К для участков недр, содержащих запасы
i

и (или) прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых

+-----+		
Категория изученности	Значения коэффициента К	
i		
+-----+-----		
Р 1		
3		
+-----+-----		
Р 2		
2		
+-----+-----		
Р 3		
1		
+-----+-----		
С 4		
2		
+-----+-----		
ABC 6		
1		
+-----+		

Значения коэффициента К для участков недр, содержащих запасы
i

и (или) прогнозные ресурсы нефти, природного газа,
газового конденсата

+-----+		
	Коэффициент, зависящий	Значения
	Категория от	коэффицици-
	Территория запасов/ +-----	ента (К)
Риск	(акватория) ресурсов	экономико- i
степени географи-		
изученности ческого		

```

| | | | положения | |
+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
| Низкий | Старые | ABC | 3,0 | | 3,00 |
| | обустроенные | 1 | | | |
| | регионы +-----+-----| +-----|
| | | С | 2,7 | | 2,66 |
| | | 2 | | 1 | |
| | +-----+-----| +-----|
| | | С | 2,1 | | 2,08 |
| | | 3 | | | |
| | +-----+-----| +-----|
| | | Д | 1,4 | | 1,44 |
+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
| Средний | Новые | ABC | 3,0 | | 3,00 |
| | регионы, | 1 | | | |
| | граничащие с +-----+-----| +-----|
| | обустроенными | С | 2,7 | | 2,39 |
| | | 2 | | 0,9 | |
| | +-----+-----| +-----|
| | | С | 2,1 | | 1,87 |
| | | 3 | | | |
| | +-----+-----| +-----|
| | | Д | 1,4 | | 1,30 |
+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
| Высокий | Новые | ABC | 3,0 | | 3,00 |
| | регионы без | 1 | | | |
| | развитой +-----+-----| +-----|
| | инфраструктуры | С | 2,7 | | 2,13 |
| | | 2 | | 0,8 | |
| | +-----+-----| +-----|
| | | С | 2,1 | | 1,66 |
| | | 3 | | | |
| | +-----+-----| +-----|
| | | Д | 1,4 | | 1,15 |
+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
| Очень | Арктические | ABC | 3,0 | | 2,50 |
| высокий | акватории | 1 | | | |
| | +-----+-----| +-----|
| | | С | 2,7 | | 1,86 |
| | | 2 | | | |
| | +-----+-----| 0,7 +-----|
| | | С | 2,1 | | 1,46 |
| | | 3 | | | |
| | +-----+-----| +-----|
| | | Д | 1,4 | | 1,01 |
+-----+

```

Приложение 2

к Методике

Значения коэффициента К

инфр

+-----+	
Географо-экономические Значения коэффициента К	
условия участка недр инфр	
+-----+-----	
Весьма благоприятные 3	
+-----+-----	
Благоприятные 2	
+-----+-----	
Неблагоприятные 1	
+-----+	

Участки недр с весьма благоприятными географо-экономическими условиями характеризуются удаленностью от дорог общего пользования (в т. ч. железнодорожных и др. коммуникаций, в случае их необходимости для вывоза продукции) и ЛЭП до 10 км, развитой социальной инфраструктурой, наличием свободной рабочей силы, равнинным рельефом с относительными превышениями до 300 м, отсутствием территорий традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов и других территорий, право пользования которыми ограничено действующим законодательством (земли обороны и безопасности, особо охраняемые территории и т. д.).

Участки недр с благоприятными географо-экономическими условиями характеризуются удаленностью от дорог общего пользования и ЛЭП до 100 км (при необходимости строительства железнодорожных путей для вывоза продукции до 50 км), недостаточностью свободной рабочей силы либо слаборазвитой социальной инфраструктурой, приуроченностью к низкогорным или безводным районам, отсутствием территорий традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов и других территорий, право пользования которыми ограничено действующим законодательством (земли обороны и безопасности, особо охраняемые территории и т. д.).

Участки недр с неблагоприятными географо-экономическими условиями характеризуются бездорожьем, доставкой грузов вездеходным и авиатранспортом, по автозимнику, отсутствием дорог общего пользования и ЛЭП в радиусе более 100 км, средне- и высокогорным рельефом, значительной развитой речной сетью и/или заболоченностью зон, право пользования которыми ограничено присутствием территорий традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов и ограничено действующим законодательством (земли обороны и безопасности, особо охраняемые территории и т. д.).
