



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 9 октября 2026 г. № 1322

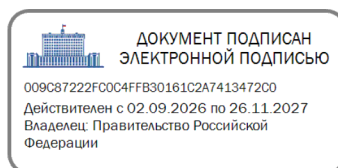
МОСКВА

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2021 г. № 2498

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

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения аукционов, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2021 г. № 2498 "Об определении размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения аукционов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 1, ст. 200; 2024, № 8, ст. 1125).

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 9 октября 2026 г. № 1322

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в Правила определения размера
разовых платежей за пользование недрами на участках недр,
которые предоставляются в пользование без проведения аукционов

1. Подпункт "а" пункта 3 изложить в следующей редакции:

"а) при предоставлении права пользования участками недр по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, пятым (за исключением участков недр, содержащих учтенные государственным балансом запасов полезных ископаемых запасы полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, а также участков недр, содержащих учтенные государственным балансом запасов полезных ископаемых запасы полезных ископаемых, ресурсы и (или) прогнозные ресурсы полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, размер разового платежа в отношении которых устанавливается в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил) и седьмым пункта 1, абзацами четвертым и тринадцатым пункта 4 и абзацем третьим пункта 7 части первой статьи 10¹ Закона Российской Федерации "О недрах";".

2. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

"4. Минимальный размер разового платежа ($РП_{\text{мин}}$) (рублей) (при наличии на участке недр нескольких видов полезных ископаемых минимальный размер разового платежа определяется отдельно для каждого вида полезного ископаемого, после чего полученные результаты суммируются) определяется по формуле:

$$РП_{\text{мин}} = \text{НДПИ}_{\text{год}} \times \Pi \times K_{\text{РЗ}},$$

где:

$\text{НДПИ}_{\text{год}}$ - расчетная величина суммы налога на добычу полезных ископаемых в расчете на среднегодовую мощность добывающей

организации (среднегодовую добычу полезного ископаемого) (далее - расчетная величина суммы налога);

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 (среднегодовую добычу полезного ископаемого). Коэффициент П для участков недр, за исключением участков недр местного значения, 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. Коэффициент П для участков недр местного значения устанавливается уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в пределах от 0,1 до 1;

K_{pz} - коэффициент, применяемый для участков недр, содержащих россыпное золото. Коэффициент K_{pz} принимается равным 1,2."

3. В пункте 5:

а) в абзаце четвертом:

в предложении первом слова "произведена государственная регистрация лицензии на пользование недрами или изменения в лицензию на пользование недрами, предусмотренного подпунктами "б" и "в" пункта 3 настоящих Правил" заменить словами "принято решение о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами";

предложение второе дополнить словами ", или уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации (в отношении участков недр местного значения)";

б) дополнить абзацами следующего содержания:

"При определении величины налога на добычу полезных ископаемых ($C_{ндпиСТ}$) при добыче руд черных металлов, за исключением железной руды (не включая окисленные железистые кварциты), налоговая ставка, установленная подпунктом 3 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, умножается на коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов ($K_{подз}$), предусмотренный статьей 342¹ Налогового кодекса Российской Федерации, значение которого при принятии до 1 января 2034 г. решения о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами принимается равным 0,25 в случае, если в соответствии с данными государственного баланса запасов

полезных ископаемых на 1 января 2022 г. балансовые запасы руд черных металлов (железо, марганец, хром) для отработки подземным способом составляют более 90 процентов балансовых запасов руд черных металлов (железо, марганец, хром) на этом участке недр, а в иных случаях значение коэффициента $K_{\text{ПОДЗ}}$ принимается равным 1.

При определении величины налога на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{НДИПСТ}}$) применяются порядки определения налоговых ставок, установленных пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, рентного коэффициента ($K_{\text{РЕНТА}}$), предусмотренного статьей 342⁸ Налогового кодекса Российской Федерации, и коэффициента, характеризующего особенности добычи редких металлов ($K_{\text{РМ}}$), предусмотренного статьей 342⁷ Налогового кодекса Российской Федерации, действующие на дату принятия решения о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами.

Расчетная величина суммы налога для золота увеличивается на величину значения показателя $K_{\text{ДРМ}}$, определяемого по формуле, установленной в пункте 21 статьи 343 Налогового кодекса Российской Федерации, при этом значения показателей $V_{\text{ДРМ}}$, Π_3 и P определяются следующим образом:

$V_{\text{ДРМ}}$ - количество золота, определяемое как произведение среднегодовой мощности добывающей организации (среднегодовой добычи полезного ископаемого) ($V_{\text{ср}}$), рассчитанной в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил, и значения среднего содержания золота в запасах руды (песков) ($ABC_{\text{Iусл}}$), определенных в соответствии с пунктом 15 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 13 настоящих Правил) или пунктом 17 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 16 настоящих Правил). Значение показателя $V_{\text{ДРМ}}$ округляется с точностью до третьего знака после запятой в соответствии с действующим порядком округления;

Π_3 - средняя цена золота на мировом рынке за 6 месяцев, предшествующих полугодию, в котором принимается решение о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами, определяемая в соответствии с пунктом 1 статьи 342¹⁰ Налогового кодекса Российской Федерации;

P - среднее значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации;

Федерации, определяемое как среднеарифметическое значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, за 6 месяцев, предшествующих полугодию, в котором принимается решение о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами."

4. Пункт 6 изложить в следующей редакции:

"6. Расчетная величина суммы налога 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, определяется по формуле:

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

где $C_{\text{ндпиК}}$ - средняя величина налога на добычу полезных ископаемых, определяемая Федеральным агентством по недропользованию как произведение одной из налоговых ставок (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого), установленных пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, и предусмотренного статьей 342⁸ Налогового кодекса Российской Федерации 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 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, а также подпункта 3 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (в отношении попутных вод (вод, извлеченных из недр вместе с нефтью, газом и газовым конденсатом) (рублей). При определении средней величины налога на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{ндпиК}}$) значение рентного коэффициента ($K_{\text{рента}}$), предусмотренного статьей 342⁸ Налогового кодекса Российской Федерации, принимается равным 1. При определении средней величины налога на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{ндпиК}}$) налоговые ставки, установленные подпунктами 1, 13, 16, 18 и 19 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, также умножаются (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого) на коэффициенты $K_{\text{МКР}}$, $K_{\text{УГ}}$, $K_{\text{КС}}$ и $K_{\text{ФР}}$, предусмотренные статьями 342¹⁰, 342¹¹, 342¹² и 342¹⁵ Налогового кодекса Российской Федерации соответственно. При определении средней величины налога

на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{ндпик}}$) налоговые ставки, установленные подпунктами 12, 14 и 15 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, также умножаются на коэффициенты-дефляторы, устанавливаемые по видам угля и учитывающие изменение цен на уголь в Российской Федерации, предусмотренные подпунктами 12, 14 и 15 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации соответственно, а также увеличиваются (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого) на коэффициенты $K_{\text{ЭНРГ}}$ и $K_{\text{АН}}$, предусмотренные статьями 342¹³ и 342¹⁴ Налогового кодекса Российской Федерации. При определении средней величины налога на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{ндпик}}$) при добыче железной руды (за исключением окисленных железистых кварцитов) налоговая ставка, установленная подпунктом 3¹ пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, также умножается на коэффициент $K_{\text{ЖР}}$, предусмотренный статьей 342⁹ Налогового кодекса Российской Федерации, и на коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов ($K_{\text{ПОДЗ}}$), предусмотренный статьей 342¹ Налогового кодекса Российской Федерации, значение которого при принятии до 1 января 2034 г. решения о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами принимается равным 0,25 в случае, если в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2022 г. балансовые запасы руд черных металлов (железо, марганец, хром) для отработки подземным способом составляют более 90 процентов балансовых запасов руд черных металлов (железо, марганец, хром) на этом участке недр, а в иных случаях значение коэффициента $K_{\text{ПОДЗ}}$ принимается равным 1.

При определении средней величины налога на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{ндпик}}$) применяются порядки определения налоговых ставок (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого), установленных пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, коэффициентов $K_{\text{МКР}}$, $K_{\text{УГ}}$, $K_{\text{КС}}$, $K_{\text{ЭНРГ}}$, $K_{\text{АН}}$, $K_{\text{ЖР}}$ и $K_{\text{ФР}}$ и коэффициентов-дефляторов, устанавливаемых по видам угля и учитывающих изменение цен на уголь в Российской Федерации, предусмотренных подпунктами 12, 14 и 15 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации соответственно, действующие на дату принятия решения о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами.

Средняя величина налога на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{ндпик}}$) (за исключением нефти, газа горючего природного, газового конденсата) определяется в соответствии с абзацами третьим и четвертым настоящего пункта как среднее арифметическое значение произведения ставки налога на добычу полезных ископаемых за 6 месяцев, предшествующих полугодию, в котором принимается решение о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами.

Средняя величина налога на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{ндпик}}$) для нефти определяется как среднее арифметическое значение произведения ставки налога на добычу этого полезного ископаемого, рентного коэффициента ($K_{\text{рента}}$) и коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть ($K_{\text{ц}}$), установленного в соответствии с пунктом 3 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, за 6 месяцев, предшествующих полугодию, в котором принимается решение о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами.

Средняя величина налога на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{ндпик}}$) для газа горючего природного определяется как среднее арифметическое значение произведения ставки налога на добычу этого полезного ископаемого, рентного коэффициента ($K_{\text{рента}}$) и базового значения единицы условного топлива ($E_{\text{ут}}$), определяемого в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил, увеличенного на значение показателя $K_{\text{кг}}$, определяемого в соответствии с подпунктом 11 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, за 6 месяцев, предшествующих полугодию, в котором принимается решение о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами.

Средняя величина налога на добычу полезных ископаемых ($C_{\text{ндпик}}$) для газового конденсата определяется как среднее арифметическое значение произведения ставки налога на добычу этого полезного ископаемого, рентного коэффициента ($K_{\text{рента}}$), базового значения единицы условного топлива ($E_{\text{ут}}$), определяемого в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил, и корректирующего коэффициента $K_{\text{км}}$, установленного в соответствии со статьей 342⁴ Налогового кодекса Российской Федерации, увеличенное на величину, равную произведению показателя $K_{\text{ман}}$, определяемого в соответствии с пунктом 7 статьи 342⁵ 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, за 6 месяцев, предшествующих полугодию, в котором принимается решение о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование недрами."

5. В пункте 7:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

$$E_{\text{ут}} = \frac{0,15 \times K_{\text{гп}} \times (\Pi_{\text{г}} \times D_{\text{г}} + \Pi_{\text{к}} \times (1 - D_{\text{г}}))}{(1 - D_{\text{г}}) \times 42 + D_{\text{г}} \times 35}, "$$

б) после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

" $K_{\text{гп}}$ - коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива, определяемый в соответствии с пунктом 18 статьи 342⁴ Налогового кодекса Российской Федерации;"

6. Пункты 11 и 12 изложить в следующей редакции:

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

а) при наличии материалов технико-экономического обоснования кондиций для подсчета запасов полезных ископаемых в недрах, коэффициентов извлечения нефти, газа и газового конденсата, 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" (далее - государственная экспертиза запасов):

для участков недр, содержащих запасы нефти, газа горючего природного и газового конденсата, - по материалам технико-экономического обоснования коэффициентов извлечения нефти, газа и газового конденсата, прошедшим государственную экспертизу запасов, как отношение объема извлекаемых запасов полезных ископаемых к сроку разработки месторождения;

для участков недр, содержащих запасы твердых полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, - по материалам технико-экономического обоснования кондиций для подсчета запасов полезных ископаемых в недрах, прошедшим государственную экспертизу запасов, 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 таких материалах, прошедших государственную экспертизу запасов, срок обеспеченности запасами полезных ископаемых принимается равным 1 году;

б) в случае отсутствия материалов технико-экономического обоснования кондиций для подсчета запасов полезных ископаемых в недрах, коэффициентов извлечения нефти, газа и газового конденсата, прошедших государственную экспертизу запасов:

для участков недр, содержащих извлекаемые запасы нефти, - в процентном отношении к величине запасов, определенных в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 13 настоящих Правил) или пунктом 17 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 16 настоящих Правил), в следующих размерах:

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

3,6 процента величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами от 5 до 30 млн. тонн;

4,5 процента величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами от 1 до 5 млн. тонн;

6,5 процента величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами до 1 млн. тонн;

для участков недр, содержащих извлекаемые запасы газа горючего природного, - в процентном отношении к величине запасов, определенных в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 13 настоящих Правил) или пунктом 17 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 16 настоящих Правил), в следующем размере:

3 процента величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами более 300 млрд. куб. метров;

4,4 процента величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами от 30 до 300 млрд. куб. метров;

6,65 процента величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами от 5 до 30 млрд. куб. метров;

7,25 процента величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами от 1 до 5 млрд. куб. метров;

8 процентов величины извлекаемых запасов - для участков недр с извлекаемыми запасами до 1 млрд. куб. метров;

для участков недр, содержащих извлекаемые запасы газового конденсата, - в процентном отношении к величине запасов, определенных в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 13 настоящих Правил) или пунктом 17 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 16 настоящих Правил), которое для газового конденсата принимается равным процентному отношению для газа горючего природного;

для участков недр, содержащих запасы твердых полезных ископаемых, - в зависимости от количества запасов, определенных в соответствии с пунктом 15 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 13 настоящих Правил) или пунктом 17 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 16 настоящих Правил), по формуле:

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

где 3 - отношение количества запасов полезного ископаемого и (или) полезного компонента к содержанию полезного ископаемого и (или) полезного компонента в запасах руды (песков) (тонн, куб. метров);

в) для участков недр, содержащих учтенные государственным балансом запасов полезных ископаемых запасы минеральных, промышленных и теплоэнергетических (термальных) подземных вод, лечебных грязей, - по материалам подсчета и оперативного изменения состояния запасов полезных ископаемых, прошедшим государственную экспертизу запасов, в следующем порядке:

для участков недр, содержащих запасы минеральных, промышленных и теплоэнергетических (термальных) подземных вод, - как произведение количества запасов минеральных, промышленных и теплоэнергетических (термальных) подземных вод (куб. метров в сутки (в виде пароводяной смеси - тонн в сутки), определенных в соответствии с пунктом 15 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 13 настоящих Правил) или пунктом 17 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных пунктом 16 настоящих Правил), на количество календарных дней в году. При этом количество календарных дней в году принимается равным 365;

для участков недр, содержащих запасы лечебных грязей, - в соответствии с условиями лицензии на пользование недрами, а также приложением к лицензии на пользование недрами при внесении изменений в лицензию на пользование недрами.

12. Для участков недр, содержащих углеводородное сырье, при отсутствии материалов технико-экономического обоснования коэффициентов извлечения нефти и газа, прошедших государственную экспертизу запасов:

а) в случае, если на участке недр содержится залежь углеводородного сырья с запасами нефти, которая относится к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям, для залежи соответствующая величина среднегодовой мощности умножается на 0,45;

б) в случае, если на участке недр содержится залежь углеводородного сырья с запасами нефти, которая относится к тюменским продуктивным отложениям, для залежи соответствующая величина среднегодовой мощности умножается на 0,55;

в) в случае, если на участке недр содержится залежь углеводородного сырья с запасами нефти, которая относится к ачимовским продуктивным отложениям, для залежи соответствующая величина среднегодовой мощности умножается на 0,5;

г) в случае, если на участке недр содержится залежь углеводородного сырья с запасами газа горючего природного, которая относится к туронским продуктивным отложениям, продуктивным отложениям березовской свиты, для залежи соответствующая величина среднегодовой мощности умножается на 0,3;

д) в случае, если участок недр расположен полностью или частично в пределах территорий, относимых к Арктической зоне Российской Федерации, соответствующая величина среднегодовой мощности умножается на 0,8."

7. Дополнить пунктом 12¹ следующего содержания:

"12¹. В случае если на участке недр содержится залежь углеводородного сырья, относящаяся к продуктивным отложениям, указанным в подпунктах "а" - "г" пункта 12 настоящих Правил, для такой залежи соответствующая величина среднегодовой мощности не умножается на величину 0,8, предусмотренную подпунктом "д" пункта 12 настоящих Правил."

8. Пункт 13 изложить в следующей редакции:

"13. При расчете минимального размера разового платежа в случаях предоставления права пользования участком недр по основанию, предусмотренному абзацем пятым пункта 1 части первой статьи 10¹ Закона Российской Федерации "О недрах", учитываются запасы полезных ископаемых всех категорий в соответствии с государственным балансом запасов полезных ископаемых, а также ресурсы и (или) прогнозные ресурсы полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, при этом перевод запасов, ресурсов и (или) прогнозных ресурсов полезных ископаемых и (или) полезных компонентов в запасы ($AB_1C_{1усл}$ и $ABC_{1усл}$) осуществляется по формулам, установленным пунктами 14 (в отношении извлекаемых запасов и ресурсов нефти, газа горючего природного, газового конденсата) или 15 (в отношении запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых, минеральных, промышленных и теплоэнергетических (термальных) подземных вод) настоящих Правил."

9. В пункте 14:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

"14. Перевод запасов и ресурсов из низких в более высокие категории ($AB_1C_{1усл}$) для извлекаемых запасов и ресурсов нефти, газа горючего природного, газового конденсата осуществляется по следующей формуле, включающей в себя коэффициенты, характеризующие достоверность оценки запасов и ресурсов:";

б) после абзаца пятого дополнить абзацем следующего содержания:

"0,5, 0,15, 0,1 - коэффициенты, характеризующие достоверность оценки запасов и ресурсов;".

10. В пункте 15:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

"15. Перевод запасов и прогнозных ресурсов из низких в более высокие категории ($ABC_{1усл}$) для запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых, минеральных, промышленных и теплоэнергетических (термальных) подземных вод осуществляется по следующей формуле, включающей в себя коэффициенты, характеризующие достоверность оценки запасов и прогнозных ресурсов:";

б) абзац шестой изложить в следующей редакции:

" P_1, P_2, P_3 - количество прогнозных ресурсов полезных ископаемых соответствующих категорий. При этом для прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, соответствующих содержащимся на участке недр запасам твердых попутных полезных

ископаемых и (или) попутных полезных компонентов, осуществляется их перевод в более высокие категории запасов попутных полезных ископаемых и попутных полезных компонентов с учетом понижающего коэффициента K_{Π} ;

в) после абзаца шестого дополнить абзацем следующего содержания:
"0,5, 0,25, 0,125, 0,0625 - коэффициенты, характеризующие достоверность оценки запасов и прогнозных ресурсов";

г) абзац седьмой после слов "применяемый в отношении" дополнить словом "твердых".

11. В пункте 16:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

"16. При расчете минимального размера разового платежа в случаях, предусмотренных подпунктом "а" пункта 3 настоящих Правил (за исключением основания, предусмотренного абзацем пятым пункта 1 части первой статьи 10¹ Закона Российской Федерации "О недрах"), учитываются запасы полезных ископаемых и полезных компонентов всех категорий, расположенные в границах участка недр, предоставляемого в пользование, в соответствии с классификацией запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых.";

б) абзац третий заменить текстом следующего содержания:

"При расчете минимального размера разового платежа в случаях, предусмотренных подпунктом "в" пункта 3 настоящих Правил, учитываются следующие запасы полезных ископаемых, расположенные в границах участка недр, предоставленного в пользование, в отношении которых устанавливается возможность их добычи:

запасы попутных полезных ископаемых всех категорий - в соответствии с классификацией запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых;

запасы полезных ископаемых, наличие которых установлено в отходах недропользования, в том числе во вскрышных и вмещающих горных породах, всех категорий - в соответствии с классификацией запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых.";

в) дополнить абзацем следующего содержания:

"При этом в случаях, установленных настоящим пунктом, перевод запасов полезных ископаемых и полезных компонентов в запасы ($AB_1C_{1усл}$ и $ABC_{1усл}$) осуществляется по формулам, установленным пунктом 17 настоящих Правил.".

12. Абзац первый подпункта "б" пункта 17 после слов "полезных ископаемых" дополнить словами ", минеральных, промышленных и теплоэнергетических (термальных) подземных вод".

13. Абзац первый пункта 18 изложить в следующей редакции:

"18. Размер разового платежа, уплачиваемого пользователем недр при предоставлении ему на основании абзаца пятого пункта 1 части первой статьи 10¹ Закона Российской Федерации "О недрах" права пользования участком недр, содержащим учтенные государственным балансом запасов полезных ископаемых запасы полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, а также участком недр, содержащим учтенные государственным балансом запасов полезных ископаемых запасы полезных ископаемых, ресурсы и (или) прогнозные ресурсы полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, или в случае изменения границ такого участка недр, определяется по формуле:".

14. В пункте 20:

а) абзац шестой изложить в следующей редакции:

" t_n (год) - расчетный период, используемый для приведения планируемых денежных поступлений к дате принятия решения о предоставлении права пользования участком недр, определяемый как промежуток времени с даты принятия решения о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию на пользование 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.";

б) абзац седьмой после слов "окончание срока приведения" дополнить словами "планируемых денежных поступлений к дате принятия решения о предоставлении права пользования участком недр";

в) в абзаце восьмом слова "государственной регистрации лицензии на пользование недрами или изменений в лицензии" заменить словами "принятия решения о предоставлении права пользования участком недр или о внесении изменений в лицензию".

15. В абзаце первом пункта 21 слова "на основании абзаца седьмого пункта 7 части первой статьи 10¹ Закона Российской Федерации "О недрах" заменить словами "по основаниям, предусмотренным абзацами седьмым и девятым - одиннадцатым пункта 7 части первой статьи 10¹ Закона Российской Федерации "О недрах", частью 5 статьи 27 Федерального конституционного закона "О принятии в Российскую

Федерацию Донецкой Народной Республики и образовании в составе Российской Федерации нового субъекта - Донецкой Народной Республики", частью 5 статьи 27 Федерального конституционного закона "О принятии в Российскую Федерацию Луганской Народной Республики и образовании в составе Российской Федерации нового субъекта - Луганской Народной Республики", частью 5 статьи 27 Федерального конституционного закона "О принятии в Российскую Федерацию Запорожской области и образовании в составе Российской Федерации нового субъекта - Запорожской области" и частью 5 статьи 27 Федерального конституционного закона "О принятии в Российскую Федерацию Херсонской области и образовании в составе Российской Федерации нового субъекта - Херсонской области".

16. Приложение к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ
к Правилам определения
размера разовых платежей
за пользование недрами на участках
недр, которые предоставляются
в пользование без проведения аукционов
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 9 октября 2026 г. № 1322)

ЗНАЧЕНИЯ
коэффициента подтверждаемости ресурсов
категории D₀ (подготовленные),
учтенных на участке недр

	Значение КП _{D0}
Республика Адыгея, Республика Башкортостан, Республика Дагестан, Донецкая Народная Республика, Республика Ингушетия, Республика Калмыкия,	0,2

	Значение КП _{D0}
Карачаево-Черкесская Республика, Республика Коми, Республика Крым, Луганская Народная Республика, Республика Марий Эл, Республика Северная Осетия - Алания, Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Чеченская Республика, Чувашская Республика, Краснодарский край, Пермский край, Ставропольский край, Архангельская область, Астраханская область, Волгоградская область, Запорожская область, Калининградская область, Кировская область, Новосибирская область, Омская область, Оренбургская область, Пензенская область, Ростовская область, Самарская область, Саратовская область, Свердловская область, Томская область, Тюменская область, Ульяновская область, Херсонская область, Ненецкий автономный округ, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ	
Республика Саха (Якутия), Камчатский край, Красноярский край, Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Иркутская область, Магаданская область, Сахалинская область, Еврейская автономная область, Чукотский автономный округ	0,15
Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Черное море, в пределах которого Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию, российский сектор Каспийского моря	0,25".