

ПОСТАНОВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

16 мая 2022 г. № 8-Т

**Об утверждении норм и правил рационального  
использования и охраны недр**

На основании пункта 1 статьи 69<sup>1</sup> Кодекса Республики Беларусь о недрах и пункта 9 Положения о Министерстве природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 20 июня 2013 г. № 503, Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить нормы и правила рационального использования и охраны недр ГеоНиП 17.01.02-001-2022 «Охрана окружающей среды и природопользование. Недра. Классификация запасов и прогнозных ресурсов углеводородов» (прилагаются).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 августа 2022 г.

Заместитель Министра

А.Н.Корбут

УТВЕРЖДЕНО

Постановление  
Министерства  
природных ресурсов  
и охраны окружающей среды  
Республики Беларусь  
16.05.2022 № 8-Т

**НОРМЫ И ПРАВИЛА**

**рационального использования и охраны недр ГеоНиП 17.01.02-001-2022 «Охрана  
окружающей среды и природопользование. Недра. Классификация запасов  
и прогнозных ресурсов углеводородов»**

1. Настоящие нормы и правила рационального использования и охраны недр устанавливают единые требования к классификации запасов и прогнозных ресурсов углеводородов.

2. Для целей настоящих норм и правил рационального использования и охраны недр применяются термины и их определения в значениях, установленных Кодексом Республики Беларусь о недрах, а также следующие термины и их определения:

месторождение (его часть) углеводородов – естественное скопление углеводородов, по качеству, количеству и условиям их залегания пригодное для промышленного и иного хозяйственного использования;

породы-покрышки – комплекс горных пород (горные породы) с низкими значениями проницаемости, перекрывающий залежь углеводородов и препятствующий ее разрушению;

промышленный приток углеводородов – приток углеводородов, полученный из недр при испытании буровой скважины в эксплуатационной колонне, с параметрами, позволяющими оценить целесообразность дальнейшего изучения месторождения (его части) и обеспечивающими рентабельный отбор углеводородов;

проницаемая горная порода – горная порода, содержащая пустоты (поры, каверны или системы трещин) с такими фильтрационно-емкостными свойствами, которые обуславливают ее способность вмещать углеводороды и (или) воду и обеспечивают их подвижность.

3. Запасы и ресурсы углеводородов классифицируются по результатам геологического изучения недр отдельно по каждой залежи с учетом их степени изученности и экономического значения.

В случае, если геологическое строение, горно-геологические, гидрогеологические условия месторождения (его части) углеводородов не позволяют в полной мере выполнить геологическое изучение недр по каждой отдельной залежи, запасы углеводородов классифицируются по результатам геологического изучения недр по двум и более залежам.

4. По степени изученности запасы углеводородов классифицируются по категориям А, В, С<sub>1</sub>, С<sub>2</sub>.

Запасы углеводородов категории А, В являются основанием для подготовки разведанных месторождений (их частей) к разработке и (или) основанием для их разработки.

Запасы углеводородов категории С<sub>1</sub> и категории С<sub>2</sub> являются основанием для постановки дальнейших работ по геологическому изучению недр на месторождении (его части).

5. Запасы углеводородов категории А классифицируются по результатам разработки месторождений (их частей) углеводородов и служат основой для оптимизации системы и процесса добычи углеводородов.

К категории А относятся запасы углеводородов, по которым получена достоверная информация и проведена их оценка по параметрам, обеспечивающим добычу углеводородов в промышленных масштабах в максимальных объемах:

определены тип, форма и размеры месторождения (его части) углеводородов на основании выполненного комплекса геофизических и гидродинамических исследований в скважинах;

на основании описания шлифов и керна определены литологический состав горных пород, проницаемость пород-покрышек;

определены параметры нефтегазонасыщенных пластов, определяющие продуктивность месторождения (его части), литологический состав и тип коллекторов, характер изменения фильтрационно-емкостных свойств и нефтегазонасыщенности горных пород;

определены физико-химические свойства углеводородов в поверхностных и в пластовых условиях по результатам отбора проб и проведения лабораторных измерений;

определены и обоснованы коэффициенты извлечения углеводородов по данным эксплуатации месторождения (его части), обеспечивающие добычу углеводородов в максимальных объемах;

определены параметры месторождения (его части) углеводородов по данным эксплуатации, от которых зависят условия его разработки по отдельным залежам;

установлены гидрогеологические условия месторождения (его части) углеводородов по данным эксплуатации;

выполнен подсчет запасов углеводородов в границах отдельных залежей, обеспечивающий добычу углеводородов в максимальных объемах.

6. Запасы углеводородов категории В классифицируются по результатам разработки месторождений (их частей) углеводородов, изученного с детальностью, позволяющей оценить структуру запасов по основным параметрам, влияющим на их выработку.

К категории В относятся запасы углеводородов, по которым получена достоверная информация и проведена их оценка по параметрам, влияющим на добычу углеводородов в промышленных масштабах или их опытно-промышленную разработку:

определены тип, форма и размеры месторождения (его части) углеводородов на основании выполненного рационального комплекса геофизических и гидродинамических исследований в скважинах;

определены литологический состав горных пород, проницаемость пород-покрышек на основании описание шлифов и керна;

определены параметры нефтегазонасыщенных пластов, определяющие продуктивность месторождения (его части), литологический состав и тип коллекторов, характер изменения фильтрационно-емкостных свойств и нефтегазонасыщенности горных пород;

определены физико-химические свойства углеводородов в поверхностных и в пластовых условиях по результатам отбора проб и проведения лабораторных измерений;

определены и обоснованы коэффициенты извлечения углеводородов по данным эксплуатации месторождения (его части);

определены параметры месторождения (его части) углеводородов по данным эксплуатации, от которых зависят условия его разработки;

установлены гидрогеологические условия месторождения (его части) углеводородов по данным эксплуатации;

выполнен подсчет запасов углеводородов в границах отдельных залежей, обеспечивающий возможность составления проекта разработки месторождения (его части) углеводородов.

7. Запасы углеводородов категории С<sub>1</sub> классифицируются по результатам разведки, поисковых работ и оценки месторождений (их частей) углеводородов, нефтегазонасность которых установлена на основании полученных промышленных притоков углеводородов и положительных результатов исследований в неопробованных скважинах.

К категории С<sub>1</sub> относятся запасы углеводородов, по которым получена информация по параметрам, влияющих на пробную эксплуатацию и (или) опытно-промышленную разработку месторождения (его части):

определены тип, форма и размеры месторождения (его части) углеводородов, на основании результатов бурения скважин с использованием геологических и геофизических исследований;

определены литологический состав горных пород, проницаемость пород-покрышек на основании описания керна;

определены параметры нефтегазонасыщенных пластов, определяющие продуктивность месторождения (его части), коллекторские свойства и тип коллекторов, характер распределения фильтрационно-емкостных свойств и нефтегазонасыщенности горных пород;

определены физико-химические свойства углеводородов в пластовых условиях по результатам отбора проб и проведения лабораторных измерений и (или) по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов;

определены и обоснованы коэффициенты извлечения углеводородов на основании оценки данных пробной или промышленной эксплуатации скважин или по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов;

установлены гидрогеологические условия месторождения (его части) углеводородов по результатам бурения скважин и (или) по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов;

продуктивность неопробованных пластов в буровых скважинах предполагается по данным геофизических и геолого-технологических исследований, а также изучения керна;

выполнен подсчет запасов углеводородов, обеспечивающий получение исходных данных для составления технологической схемы на пробную эксплуатацию и (или) опытно-промышленную разработку месторождения (его части).

8. Запасы углеводородов категории С<sub>2</sub> классифицируются по результатам разведки, поисковых работ и оценки месторождений (их частей) углеводородов.

К категории С<sub>2</sub> относятся запасы углеводородов, по которым:

определены тип, форма и размеры месторождения (его части) углеводородов;

определены мощности предполагаемых нефтегазонасыщенных пластов, фильтрационно-емкостные свойства и нефтегазонасыщенность горных пород по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов;

определены физико-химические свойства углеводородов по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов;

определены параметры, отражающие продуктивность месторождения (его части) углеводородов и обоснованы коэффициенты извлечения углеводородов по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов;

установлены гидрогеологические условия месторождения (его части) углеводородов по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов;

выполнен подсчет запасов углеводородов в границах предполагаемой залежи по результатам геофизических и буровых работ;

выполнен подсчет запасов углеводородов в неразведанных частях залежей углеводородов, примыкающих к участкам с запасами более высоких категорий;

выполнен подсчет запасов углеводородов в других предполагаемых залежах с неопробованными нефтегазонасыщенными пластами по аналогии с разведанными залежами углеводородов.

9. Запасы попутных полезных компонентов углеводородов классифицируются по степени изученности по тем же категориям, что и основное полезное ископаемое.

10. По экономическому значению запасы углеводородов подразделяются на балансовые и забалансовые. Определение балансовой принадлежности запасов углеводородов производится в соответствии со статьей 78 Кодекса Республики Беларусь о недрах.

11. Прогнозные ресурсы углеводородов классифицируются по результатам геологического изучения недр с учетом их степени вероятности.

12. По степени вероятности прогнозные ресурсы углеводородов классифицируются по категориям D<sub>0</sub>, D<sub>1</sub> и D<sub>2</sub>.

Прогнозные ресурсы углеводородов служат основанием для постановки дальнейших работ по геологическому изучению недр.

13. Прогнозные ресурсы категории D<sub>0</sub> классифицируются по результатам поисковых работ.

К категории D<sub>0</sub> относятся ресурсы, для которых:

определен объем проницаемых горных пород, изолированный непроницаемыми горными породами в пределах нефтеперспективной структуры;

определены тип, форма и размеры предполагаемого месторождения (его части) углеводородов по результатам геолого-геофизических исследований;

проведена количественная оценка перспективных ресурсов по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов оцениваемого нефтегазоносного района.

14. Прогнозные ресурсы углеводородов категории D<sub>1</sub> классифицируются по результатам регионального геологического изучения недр.

К категории D<sub>1</sub> относятся прогнозные ресурсы, для которых:

определены участки недр, продуктивность которых доказана по залежам углеводородов данного нефтегазоносного района;

проведена количественная оценка прогнозных ресурсов по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов оцениваемого нефтегазоносного района.

15. Прогнозные ресурсы углеводородов категории D<sub>2</sub> классифицируются по результатам регионального геологического изучения недр.

К категории D<sub>2</sub> относятся прогнозные ресурсы, для которых:

определены участки недр в нефтегазоперспективных районах, продуктивность которых еще не доказана, но предполагается по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов других нефтегазоносных районов;

проведена количественная оценка прогнозных ресурсов по аналогии с разведанными месторождениями (их частями) углеводородов других нефтегазоносных районов и областей.