

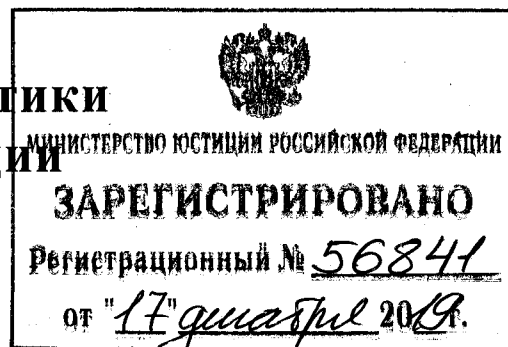


**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**

13 ноября 2019

Москва



№ 1216

**Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в сегмент в области угольной промышленности, сланцевой промышленности, торфяной промышленности государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм**

В соответствии с пунктом 3 части 2 статьи 7 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49 (ч. V), ст. 7060; 2018, № 28, ст. 4158), подпунктом 4.2.14.10 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2019, №19, ст. 2300), и пунктами 3.1 – 3.3 перечня форм предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 июля 2019 г. № 1677-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 31, ст. 4697), п р и к а з ы в а ю:

## 1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в сегмент в области угольной промышленности, сланцевой промышленности, торфяной промышленности государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 1.1 – 1.3 (далее – форма);

требования к заполнению форм предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в сегмент в области угольной промышленности, сланцевой промышленности, торфяной промышленности государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 2.1 – 2.3 (далее – требования).

2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 27 сентября 2017 г. № 896 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Федеральным агентством по недропользованию информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм» (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48604).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 г., за исключением раздела 1 формы, предусмотренной приложением № 1.2, и пункта 3 требований, предусмотренных приложением № 2.2, вступающих в силу с 1 января 2022 г.

4. Установить, что информация предоставляется Федеральным агентством по недропользованию впервые:

по формам, за исключением раздела 1 формы, предусмотренной приложением № 1.2 к настоящему приказу, – в отношении 2019 года, далее – в соответствии со сроками и периодами предоставления информации, установленными формами, утвержденными настоящим приказом;

по разделу 1 формы, предусмотренной приложением № 1.2 к настоящему приказу, – в отношении 2021 года, далее – в соответствии со сроками и периодами

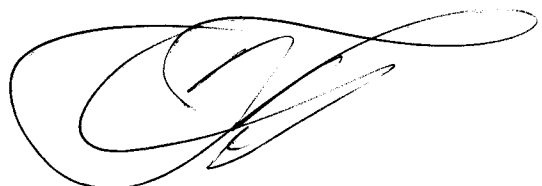
предоставления информации, установленными указанной формой.

Министр



А.В. Новак

Департамент государственной  
энергетической политики  
Базылева Елена Юрьевна  
(495) 631-82-13



Приложение № 1.1  
к приказу Минэнерго России  
от «13» 11 2019 г. № 1216

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о выполнении условий пользования недрами при добыче твердых полезных ископаемых**  
за 20 \_\_\_\_\_ год

Сегмент в области угольной промышленности, сланцевой  
промышленности, торфяной промышленности

№ 3.1

Предоставляет:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:







Раздел 7. Сведения о выполнении технологических показателей, установленных в проектных документах, при добыче основного твердого полезного ископаемого

Код по ОКЕИ: процент – 744

Код строки	Лицензия		Наименование проектного документа	Наименование показателя	Значение показателя, установленного в проектном документе, %	Фактическое значение показателя, %
	серия	номер				
1	2	3	5	6	7	8
				Потери основного твердого полезного ископаемого в недрах		
				Коэффициент извлечения основного твердого полезного ископаемого из недр		
				Коэффициент извлечения попутного твердого полезного ископаемого из недр:	x	x
				попутное твердое полезное ископаемое NN		
				Разубоживание		

Раздел 8. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы	801				



Приложение № 1.2  
к приказу Минэнерго России  
от «13» 11 2019 г. № 1216

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о геолого-разведочных работах на твердые полезные ископаемые**  
за 20 \_\_\_\_\_ год

Сегмент в области угольной промышленности, сланцевой  
промышленности, торфяной промышленности

№ 3.2

Предоставляет:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	не позднее 15 марта года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Раздел 1. Сведения об объемах геолого-разведочных работ по основным направлениям в денежном выражении за счет средств федерального бюджета и средств внебюджетных источников

Код по ОКЕИ: тысяча рублей – 384

Наименование вида твердого полезного ископаемого	Наименование показателя	Код строки	Объем бюджетных ассигнований	Фактические затраты на выполненные работы
1	2	3	4	5
Вид твердого полезного ископаемого NN	Объем геолого-разведочных работ по основным направлениям, всего		x	
	в том числе по источникам финансирования:		x	x
	за счет средств федерального бюджета			
	за счет собственных средств организаций		x	
	за счет средств российских и иностранных инвесторов		x	
	за счет кредитов		x	

Раздел 2. Сведения об объемах геолого-разведочных работ по основным направлениям в натуральном выражении за счет средств федерального бюджета

Коды по ОКЕИ: метр – 006, кубический метр – 113

Наименование вида твердого полезного ископаемого	Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Объем выполненных работ
1	2	3	4	5
Вид твердого полезного ископаемого NN	Механическое колонковое бурение		метр	
	Ударно-механическое бурение		метр	
	Горные подземные работы		метр	
	Проходка шахт		метр	
	Проходка шурфов и расчечек из шурфов		метр	
	Наземные горные работы		кубический метр	

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы	301				

Приложение № 1.3  
к приказу Минэнерго России  
от «13» 11 2019 г. № 1216

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о состоянии и изменении запасов в недрах по важнейшим видам твердых полезных ископаемых (уголь, торф, сланцы)**  
за 20 \_\_\_\_\_ год

Сегмент в области угольной промышленности, сланцевой  
промышленности, торфяной промышленности

№ 3.3

Предоставляет:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
Роснедра	до 1 ноября года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:  
Код по ОКОГУ:

## Раздел 1. Сведения о состоянии и изменении запасов твердых полезных ископаемых

Коды по ОКЕИ: тысяча тонн — 169

Код строки	Вид твердого полезного ископаемого	Категория запасов или их сумма по категориям	Группа запасов твердых полезных ископаемых	Запасы твердых полезных ископаемых, поставленные на государственный баланс по состоянию на 1 января отчетного года	Изменение запасов за отчетный год в результате					изменения технических границ участка недр и по другим причинам
					добычи	потерь при добыче	разведки	переоценки	списания неподтвердившихся запасов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

## Раздел 1. Сведения о состоянии и изменении запасов твердых полезных ископаемых (продолжение)

Код строки	Вид твердого полезного ископаемого	Категория запасов или их сумма по категориям	Группа запасов твердых полезных ископаемых	Запасы твердых полезных ископаемых, поставленные на государственный баланс по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным годом
1	2	3	4	12

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы	201				

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о выполнении условий пользования недрами при добыче твердых полезных ископаемых»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В разделе 1:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 2 указывается наименование организации, которой выдана лицензия на пользование недрами (далее – лицензия);

3) в графах 3 – 5 указываются серия, номер и вид лицензии в случае, если первой буквой наименования вида лицензии является «Т», а второй – одна из следующих букв: «П», «Э» или «Р»;

4) в графе 6 указывается дата государственной регистрации лицензии;

5) в графе 7 указывается дата окончания действия лицензии;

6) в графе 8 указывается наименование вида твердого полезного ископаемого:  
уголь;

горючие сланцы;

торф;

7) в графе 9 указывается наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен участок недр, предоставленный в пользование в соответствии с лицензией;

8) в графе 10 указывается наименование участка недр, предоставленного в пользование в соответствии с лицензией;

9) в графе 11 указывается наименование блока недр:

горный отвод;

геологический отвод;

геологический отвод и горный отвод;

10) в графе 12 указывается номер угловой точки участка недр, предоставленного в пользование в соответствии с лицензией;

11) в графах 13 – 18 указываются географические координаты угловых точек участка недр, указанных в графе 12.

4. В разделе 2:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графах 2 – 4 указываются серия, номер и вид лицензии;

3) в графе 5 указываются наименования утвержденных организацией, которой выдана лицензия, проектных и отчетных документов, связанных с использованием недрами:

проект на проведение работ по геологическому изучению недр, поискам и разведке месторождений полезных ископаемых;

отчет по подсчету запасов полезных ископаемых;

технический проект разработки месторождения полезных ископаемых;

технический проект ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений;

4) в графе 6 указывается срок подготовки документа, указанного в графе 5, установленный в лицензии. Если срок подготовки документа не установлен в лицензии, в графе 6 указывается «не установлен»;



5) в графе 7 указывается дата утверждения организацией, которой выдана лицензия, документа, указанного в графе 5.

5. В разделе 3 указывается информация (при наличии) об объемах и видах работ по геологическому изучению и разведке, установленных в лицензии:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графах 2 – 4 указываются серия, номер и вид лицензии;

3) в графах 5 и 6 указываются соответственно наименование вида работы по геологическому изучению и разведке, установленного в лицензии, и единица измерения объема работы по геологическому изучению и разведке, установленная в лицензии:

сейморазведочные работы, километр;

электроразведочные работы, квадратный километр;

гравиразведочные работы, квадратный километр;

магниторазведочные работы, квадратный километр;

геофизические исследования скважин, тысяча метров;

механическое колонковое бурение, метр;

ударномеханическое бурение, метр;

4) в графе 7 указываются объемы работ, указанных в графе 5, в единицах измерения, указанных в графе 6;

5) в графе 8 указываются объемы фактически выполненных за отчетный период работ, указанных в графе 5, в единицах измерения, указанных в графе 6.

6. В разделе 4 указывается информация об объемах и видах работ по геологическому изучению и разведке, установленных в проектных документах:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графах 2 – 4 указываются серия, номер и вид лицензии;

3) в графе 5 указывается наименование проектного документа, в котором установлены объемы работ по геологическому изучению и разведке;

4) в графах 6 и 7 указываются соответственно наименование вида работы по геологическому изучению и разведке, установленного в проектных документах, и единица измерения объема работы по геологическому изучению и разведке, установленная в проектных документах:

- сейморазведочные работы, километр;
- электроразведочные работы, квадратный километр;
- гравиразведочные работы, квадратный километр;
- магниторазведочные работы, квадратный километр;
- геофизические исследования скважин, тысяча метров;
- механическое колонковое бурение, метр;
- ударномеханическое бурение, метр;

5) в графе 8 указываются объемы работ, указанных в графе 6, в единицах измерения, указанных в графе 7;

6) в графе 9 указываются объемы фактически выполненных за отчетный период работ, указанных в графе 6, в единицах измерения, указанных в графе 7.

7. В разделе 5 указывается информация (при наличии) об объемах добычи твердых полезных ископаемых, установленных в лицензии:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графах 2 – 4 указываются серия, номер и вид лицензии;

3) в графе 5 указывается тип компонента твердого полезного ископаемого:

основное твердое полезное ископаемое;

попутное твердое полезное ископаемое;

4) в графе 6 указывается наименование вида основного (уголь, горючие сланцы, торф) и попутного твердого полезного ископаемого;

5) в графе 7 указывается установленная в лицензии единица измерения объема добычи твердого полезного ископаемого;

6) в графе 8 указывается значение объема добычи твердого полезного ископаемого, установленного в лицензии;

7) в графе 9 указывается фактический объем добычи твердого полезного ископаемого.

8. В разделе 6 указывается информация об объеме добычи твердых полезных ископаемых, установленном в проектных документах:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графах 2 – 4 указываются серия, номер и вид лицензии;

3) в графе 5 указывается наименование проектного документа, в котором установлен объем добычи твердого полезного ископаемого;

4) в графе 6 указывается тип компонента твердого полезного ископаемого;

5) в графе 7 указывается наименование вида основного (уголь, горючие сланцы, торф) и попутного твердого полезного ископаемого;

6) в графе 8 указывается установленная в проектном документе единица измерения объема добычи твердого полезного ископаемого;

7) в графе 9 указывается значение объема добычи твердого полезного ископаемого, установленного в проектном документе;

8) в графе 10 указывается фактический объем добычи твердого полезного ископаемого.

9. В разделе 7 указываются сведения о выполнении технологических показателей, установленных в проектных документах, при добыче основного твердого полезного ископаемого:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графах 2 – 4 указываются серия, номер и вид лицензии;

4) в графе 5 указывается наименование проектного документа, в котором установлены значения технологических показателей;

5) в графе 6 указываются показатели, значения которых указываются в графах 7 и 8;

б) в графах 7 и 8 указываются значения показателей, наименования которых приведены в графе 6.

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о геолого-разведочных работах на твердые  
полезные ископаемые»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В разделе 1:

1) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

2) в графе 1 указывается наименование вида твердого полезного ископаемого, в отношении которого осуществлялись геолого-разведочные работы:

уголь;

горючие сланцы;

торф;

3) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

4) в строке «Объем геолого-разведочных работ по основным направлениям, всего» в графе 5 указываются совокупные фактические затраты на выполненный объем геолого-разведочных работ за отчетный период по основным направлениям из всех источников финансирования без учета налога на добавленную стоимость (далее – НДС). Основные направления геолого-разведочных работ включают в себя работы, указанные в графе 2 раздела 2;

5) в строках «за счет средств федерального бюджета» в графе 4 указывается объем бюджетных ассигнований, выделенных на отчетный период на выполнение геолого-разведочных работ, а в графе 5 – фактические затраты на выполнение геолого-разведочных работ соответственно за счет средств федерального бюджета;

6) в строке «за счет собственных средств организаций» в графе 5 указывается объем геолого-разведочных работ за счет собственных средств организаций, осуществлявших геолого-разведочные работы;

7) в строке «за счет средств российских и иностранных инвесторов» в графе 5 указывается объем выполненных геолого-разведочных работ за счет средств российских и иностранных инвесторов;

8) в строке «за счет кредитов» в графе 5 указывается объем геолого-разведочных работ, выполняемых за счет кредитов, предоставленных российскими и иностранными банками;

9) сведения в строках «за счет средств федерального бюджета», «за счет собственных средств организаций», «за счет средств российских и иностранных инвесторов» и «за счет кредитов» указываются без учета суммы НДС.

#### 4. В разделе 2:

1) в графе 1 указывается наименование вида твердого полезного ископаемого:  
уголь;

горючие сланцы;

торф;

2) графа 3 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

3) в графе 5 указывается объем выполненных работ за счет средств федерального бюджета в натуральном выражении в единицах измерения, указанных в графе 4;

4) в строке «Механическое колонковое бурение» указывается объем механического колонкового бурения разведочных скважин;

5) в строке «Ударно-механическое бурение» указывается объем ударно-механического бурения разведочных скважин, в который включается объем работ

по бурению, выполняемому станками для ударно-канатного и ударно-штангового бурения;

6) в строке «Горные подземные работы» указывается объем проходки, выполненный при проведении горных подземных работ (штольни, штореки, рассечки, квершлагги, гезенки, рассечки штореков, восстающие горные выработки и камеры);

7) в строках «Проходка шахт» и «Проходка шурфов и рассечек из шурфов» указывается объем проходки шахт, шурфов и рассечек из шурфов проектного сечения;

8) в строке «Наземные горные работы» указывается объем выполненных наземных горных работ (в том числе в канавах, траншеях).

## ТРЕБОВАНИЯ

**к заполнению формы «Сведения о состоянии и изменении запасов в недрах по важнейшим видам твердых полезных ископаемых (уголь, торф, сланцы)»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В разделе 1:

1) графа 1 заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

2) в графе 2 указывается вид твердого полезного ископаемого:

уголь;

сланцы;

торф.

Для вида твердого полезного ископаемого «сланцы» данные указываются только в отношении горючих сланцев;

3) в графе 3 указывается категория запасов твердого полезного ископаемого по степени геологической изученности (далее – категория запасов) или сумма категорий запасов;

4) в графе 4 указывается группа запасов твердых полезных ископаемых по их экономическому значению;

5) в графе 5 указывается величина запасов твердого полезного ископаемого, поставленных на государственный баланс запасов полезных ископаемых (далее –



государственный баланс) в соответствии с Порядком постановки запасов полезных ископаемых на государственный баланс и их списания с государственного баланса, утвержденным приказом Минприроды России от 6 сентября 2012 г. № 265 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2012 г., регистрационный № 26227) (далее – Порядок постановки запасов), по состоянию на 1 января отчетного года:

величина запасов твердого полезного ископаемого, относящихся в соответствии с Классификацией запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых, утвержденной приказом МПР России от 11 декабря 2006 г. № 278 (зарегистрирован Минюстом России 25 декабря 2006 г., регистрационный № 8667) (далее – Классификация запасов), к группе балансовых (экономических) запасов твердых полезных ископаемых по их экономическому значению (далее – балансовые запасы), указывается для категорий запасов А, В, С<sub>1</sub> и С<sub>2</sub>, а также для сумм их категорий А+В и А+В+С<sub>1</sub>;

величина запасов твердого полезного ископаемого, поставленных на государственный баланс в соответствии с Порядком постановки запасов и относящихся согласно Классификации запасов к группе забалансовых (потенциально экономических) запасов твердых полезных ископаемых по их экономическому значению (далее – забалансовые запасы);

б) в графе 6 указывается изменение объема поставленных на государственный баланс запасов твердого полезного ископаемого в соответствии с Порядком постановки запасов в результате добычи, в том числе количество добытого за предыдущий отчетный год твердого полезного ископаемого в случае, если оно не было поставлено на государственный баланс в соответствии с Порядком постановки запасов в предыдущем отчетном году;

7) в графе 7 указывается изменение объема поставленных на государственный баланс запасов твердого полезного ископаемого в соответствии с Порядком постановки запасов, связанное с потерями в недрах при его добыче;

8) в графе 8 указывается изменение объема поставленных на государственный баланс запасов твердого полезного ископаемого в соответствии с Порядком

постановки запасов, связанное с отнесением запасов твердого полезного ископаемого к балансовым или к забалансовым запасам за отчетный год, выявлением запасов твердого полезного ископаемого в результате геолого-разведочных, горно-капитальных или эксплуатационно-разведочных работ и изменением категории запасов твердого полезного ископаемого;

9) в графе 9 указывается изменение объема поставленных на государственный баланс запасов твердого полезного ископаемого в соответствии с Порядком постановки запасов, связанное с их переоценкой в связи с изменением параметров их подсчетов, экономических, горнотехнических, технологических условий разработки, а также в связи с изменением направления использования твердого полезного ископаемого;

10) в графе 10 указывается изменение объема поставленных на государственный баланс запасов твердого полезного ископаемого в соответствии с Порядком постановки запасов в результате их списания с государственного баланса на основании заключений государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр;

11) в графе 11 указывается изменение объема поставленных на государственный баланс запасов твердого полезного ископаемого в соответствии с Порядком постановки запасов, связанного с изменением технических границ участка недр и по другим причинам;

12) в графе 12 указывается величина запасов твердого полезного ископаемого, поставленных на государственный баланс в соответствии с Порядком постановки запасов, по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным годом.