|  |
| --- |
| **ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ** |

|  |
| --- |
| КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Непредставление или нарушение сроков представления информации, а также ее искажение влечет ответственность, установленную Законом Российской Федерации «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности» от 13.05.92 г. № 2761-1   |  | | --- | |  | | | |
|  | | |
|  | | СВЕДЕНИЯ О СОСТОЯНИИ И ИЗМЕНЕНИИ ЗАПАСОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ  за \_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (наименование полезного ископаемого) |

|  |  |
| --- | --- |
| Представляют: Форма № 5-гр | Сроки представления |
| I. юридические лица, их обособленные подразделения - пользователи недр, ведущие  Утверждена  постановлением  Госкомстата России  От18.06.99№44 Годовая разведку и разработку месторождений - по объектам недропользования, по нераспреде-ленному фонду месторождений:  - органу, осуществляющему государственное регулирование в соответствующей   отрасли экономики  - территориальному органу Госгортехнадзора России  - территориальному геологическому фонду  - Российскому федеральному геологическому фонду МПР России  II. МПР России - Госкомстату России (по согласованной программе) | 5 февраля (по углю - 20 февраля) |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование отчитывающейся организации** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | | |
| **Почтовый адрес** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | | |
| Код | Код (проставляет отчитывающаяся организация) | | | | | | | |
| формы  руда (полезные ископаемые)  Единица измерения запасов:  (полезный компонент)  по ОКУД | отчитывающейся организации  по ОКПО | вида деятельности по ОКДП | отрасли по ОКОНХ | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управле-ния по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 0609019 |  |  |  |  |  |  |  |  |

Код по ОКЕИ: тыс.т – 169; тыс. м3 -114

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Субъект Федерации.  Организация, предприятие.  Распределенный, нераспределенный фонд.  Бассейн, месторождение, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт.  Номер лицензии и дата регистрации.  Местоположение. | а) Степень освоения, год;  б) годовая проектная (по углю, горючим сланцам и торфу производственная) мощность предприятия, шахты, разреза;  в) глубина подсчета  запасов, м;  г) максимальная глубина разработки (фактическая), м;  д) глубина залегания горизонта, пласта, м;  е) мощность полезной толщи (песков), м;  ж) коэффициент вскрыши;  з) мощность и объем торфов  м и тыс. м3 | а) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; б) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); в) влажность; г) низшая теплота сгорания МДж/кг; д) выход смолы | Категории запасов: А, В, А+В, С1, А+В+С1, С2 | Запасы на 1 января \_\_\_ г. | | Движение балансовых запасов за \_\_\_г. в результате | | | | | | Запасы на 1 января \_\_\_\_\_г. | | Утвержденные балансовые запасы | | 1) Проектные потери при добыче, %; 2) разубоживание, %; 3) промышленные запасы угля и горючих сланцев кат. А+В+С1; а) всей шахты (разреза);  б) действующих горизонтов | Обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами кат. А+В+С1:  а) всеми запасами;  б) в проектных контурах отработки;  по углю и горючим сланцам промышленными запасами кат. А+В+С1;  торфу - кат. А+В;  а) всей шахты (разреза);  б) действующих горизонтов |
| балансовые | забалансовые | добычи | потерь при добыче | разведки  (+ или -) | переоценки  (+ или - ) | списания неподтвер дившихся запасов | изменения техничес ких границ и по другим причинам  (+ или -) | балансовые | забалан совые | а) всего; б) дата утверждения  и № протокола; в) группа сложности; г) орган, утвердивший запасы | остаток запасов  кат. А+В+С1 по разрабатываемым месторождениям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Примечания. В графе 3 - п. а) указывается, с какого года месторождение разрабатывается (по углю, горючим сланцам и торфу - действующие предприятия, шахты, разрезы и год ввода их в эксплуатацию), подготавливается к разработке (предприятие строится, проектируется), является резервным разведанным (по углю и горючим сланцам – резервом подгрупп «а» и «б»), разведывается, относится к перспективным для разведки, к не намечаемым к освоению (по углю, горючим сланцам и торфу – к прочим); п. в) для торфа указывается площадь в нулевой границе, в границе промышленной глубины, оставшаяся в границе промышленной глубины; п. з) для торфа указывается глубина залежи торфа h, м.  
В графе 4 - п. а)для торфа указывается тип залежи торфа; п. б) для серы в газовых и нефтяных месторождениях указывается концентрация H2S в % объема и в г/100 м3 ; для угля и горючих сланцев указывается зольность A*d* и серы S*td*; для торфа указываются в % степень разложения R, зольность A*d*, пнистость Пн, содержание СаО, Р2О5 ; п. в) для бурого угля и горючих сланцев указывается влажность W*rt* в % ; п. г) для углей и горючих сланцев - низшая теплота сгорания Qir ; п. д) для горючих сланцев – Tskd в %. Кроме того, для торфа указывается направление использования: Т – топливо, У – удобрение, П – подстилка, И – изоляция.  
В графе 18 указываются сведения о разубоживании по цветным, редким, благородным и черным металлам, алмазам, бариту, графиту, сере и нерудному сырью для черной металлургии.

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность) (Ф.И.О.) (подпись) организации (Ф.И.О.) (подпись)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_г.

номер контактного телефона (дата составления документа).