

Об утверждении Правил ведения единого кадастра государственного фонда недр и Правил предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам

Приказ и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 25 мая 2018 года № 393. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 13 июня 2018 года № 17053.

Примечание РЦПИ!

Вводится в действие с 29.06.2018.

В соответствии с пунктами 6 и 7 статьи 72 Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" и подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан "О государственной статистике" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить:

1) Правила ведения единого кадастра государственного фонда недр, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) Правила предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу некоторые приказы Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

3. Комитету геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан в установленном законодательством порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на бумажном носителе и в электронной форме на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан;

4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Юридический департамент Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, согласно подпунктам 1), 2) и 3) настоящего пункта.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

5. Настоящий приказ вводится в действие с 29 июня 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

*Исполняющий обязанности
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан*

К. Ускенбаев

"СОГЛАСОВАН"

Заместитель Премьер – Министра
Республики Казахстан –
Министр сельского хозяйства
Республики Казахстан

_____ У. Шукеев

31 мая 2018 года

"СОГЛАСОВАН"

Министр финансов
Республики Казахстан

_____ Б. Султанов

30 мая 2018 года

"СОГЛАСОВАН"

Министр национальной экономики
Республики Казахстан

_____ Т. Сулейменов

25 мая 2018 года

"СОГЛАСОВАН"

Министр энергетики
Республики Казахстан

_____ К. Бозумбаев

28 мая 2018 года

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 25 мая 2018 года № 393

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила ведения единого кадастра государственного фонда недр (далее – Правила) разработаны в соответствии с пунктом 7 статьи 72 Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" (далее – Кодекс) и определяют порядок ведения единого кадастра государственного фонда недр (далее – единый кадастр).

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 15.06.2023 № 446 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Ведение единого кадастра государственного фонда недр осуществляется уполномоченным органом по изучению недр в целях учета и состояния минерально-сырьевой базы Республики Казахстан и осуществляется в электронном виде посредством объекта информатизации – "Единая платформа недропользования" (далее – ЕПН).

ЕПН представляет собой информационный сервис на веб-портале реестра государственного имущества для автоматизации бизнес-процессов оказания государственных услуг в сфере недропользования и ведения единого кадастра государственного фонда недр.

Сноска. Пункт 2 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 2. Порядок ведения единого кадастра государственного фонда недр

3. Единый кадастр, согласно пункту 1 статьи 72 Кодекса, содержит:

1) сведения о государственном учете полезных ископаемых, их проявлениях и об объектах пространства недр;

2) сведения об участках недр, предоставленных в пользование для геологического изучения недр, разведки и (или) добычи углеводородов, твердых полезных ископаемых, общераспространенных полезных ископаемых, использования пространства недр, а также старательства;

3) сведения о ликвидированных объектах добычи углеводородов и твердых полезных ископаемых, общераспространенных полезных ископаемых, старательства, захоронений вредных веществ, радиоактивных отходов и сброса сточных вод в недра;

4) сведения о государственном учете действующих объектов размещения техногенных минеральных образований.

4. Государственный учет полезных ископаемых, в соответствии с пунктом 2 статьи 72 Кодекса, содержит сведения о месторождениях полезных ископаемых, количестве и качестве основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых,

содержащихся в них компонентах, горнотехнических, гидрогеологических, экологических и других характеристиках месторождения, имеющего промышленное значение, их размещении, степени изученности, степени промышленного освоения, добыче, потерях и обеспеченности промышленности полезными ископаемыми, а также об изменениях в оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых за отчетный год в результате их добычи или переоценки ресурсов и (или) запасов полезных ископаемых.

По каждому проявлению полезных ископаемых фиксируются геолого-экономические данные о прогнозных (перспективных) ресурсах полезных ископаемых, гидрогеологических и других характеристиках их проявления.

Сведения об объектах пространства недр содержат информацию о координатах их расположения, характеристиках подземных полостей, а также о возможности размещения в них производственных, хозяйственных и промышленных объектов и веществ, и осуществления в них технологических процессов.

Для подтверждения указанных сведений необходимо учитывать геолого-маркшейдерскую документацию и (или) материалы топографической съемки, представляемые в территориальное подразделение уполномоченного органа в области изучения недр в соответствии с приложением 30 к настоящему приказу.

Сноска. Пункт 4 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

5. По каждому участку недр, согласно пункту 3 статьи 72 Кодекса, фиксируются идентификационные характеристики, позволяющие определить участок недр в пространственных границах, его размеры и местоположение, сведения о недропользователе, документах, на основании которых предоставлено право недропользования, сведения о залоге права недропользования, отчетность, геологическая информация.

6. К сведениям о ликвидированных объектах добычи углеводородов, твердых полезных ископаемых, общераспространенных полезных ископаемых, в соответствии с пунктом 4 статьи 72 Кодекса, относятся планы размещения ликвидированных объектов добычи, акты ликвидации и данные о ликвидации последствий добычи.

7. Формирование сведений единого кадастра, согласно пункту 5 статьи 72 Кодекса, обеспечивается за счет:

- 1) проведения государственного геологического изучения;
- 2) мониторинга недр;
- 3) отчетности, представляемых недропользователями;
- 4) отказа от части или всего участка по разведке, добыче полезных ископаемых и использованию пространства недр;
- 5) актов ликвидации последствий операций по разведке, добыче твердых полезных ископаемых и использованию пространства недр;

6) отзывов лицензий на разведку и добычу полезных ископаемых и (или) лицензии на пространства недр.

8. Для учета характерных геологических, горнотехнических, гидрогеологических, экологических параметров недропользователями, независимо от форм собственности и источников финансирования составляются паспорта по формам согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11 к настоящим Правилам на следующие виды объектов:

1) месторождения с ресурсами и запасами полезных ископаемых, включенные в государственный учет об изменениях в оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых;

2) месторождения, ресурсы и запасы полезных ископаемых которых сняты с государственного учета об изменениях в оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых;

3) геологически и пространственно обособленные участки крупных месторождений;

4) проявления твердых полезных ископаемых, для которых установлено наличие хотя бы одного тела (залежи) полезных ископаемых;

5) месторождения всех видов подземных вод, а также выраженные в виде многодебитных родников, месторождения лечебных грязей;

6) перспективные участки поисковых работ, на которые были представлены права недропользования на геологическое изучение недр и на разведку;

7) нефте-, газопроявления;

8) техногенные минеральные образования;

9) объекты пространства недр.

Сноска. Пункт 8 - в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 15.06.2023 № 446 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

9. Паспорта объектов составляются в срок не позднее одного месяца с момента наступления одного из следующих случаев:

1) обнаружения в результате геологоразведочных работ месторождений проявлений полезных ископаемых;

2) утверждения или переутверждения запасов полезных ископаемых в государственной комиссии по запасам Республики Казахстан (далее – ГКЗ);

3) утверждения или переутверждения запасов полезных ископаемых в центральной комиссии по запасам Республики Казахстан;

4) утверждения или переутверждения запасов полезных ископаемых в государственной комиссии по экспертизе недр Республики Казахстан;

5) составления отчета компетентного лица по Казахстанскому кодексу публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах (далее – KAZRC);

6) завершения разведочных работ по лицензии на использование пространства недр;

7) ежегодно, в случаях складирования отходов при разработке месторождений, обогащения полезных ископаемых и металлургического передела минерального сырья.

Сноска. Пункт 9 - в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 15.06.2023 № 446 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

10. Паспорта составляются в трех экземплярах. Два экземпляра паспорта направляются в территориальное подразделение уполномоченного органа по изучению недр (далее – территориальное подразделение), третий экземпляр хранит недропользователь.

При складировании техногенных минеральных образований (далее – ТМО), недропользователем составляется паспорт в четырех экземплярах, представляется ежегодно за предыдущий календарный год не позднее 30 апреля текущего за отчетный год: два экземпляра в территориальное подразделение, третий экземпляр в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, четвертый экземпляр хранит недропользователь.

При складировании ТМО из вскрышных и/или вмещающих пород, сложенных из общераспространенных полезных ископаемых, предполагаемых к использованию в целях реализации, паспорт составляется по форме согласно приложению 11-1 недропользователем в трех экземплярах: два экземпляра в территориальное подразделение, третий экземпляр хранит недропользователь.

Сноска. Пункт 10 в редакции приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22.09.2020 № 229 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

11. Территориальное подразделение после проверки паспорта направляет один экземпляр национальному оператору в области геологии.

Сноска. Пункт 11 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

12. При складировании ТМО на участке по лицензии пространства недр, паспорта сдаются и по ТМО и по пространству недр.

13. В случае выявления в результате геологоразведочных работ на участке недр проявлений подземных вод недропользователями, независимо от форм собственности и источников финансирования работ, составляются учетные карточки по формам согласно приложениям 12, 13, 14 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 13 - в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 15.06.2023 № 446 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

14. В случае выявления в результате геологоразведочных работ на участке недр ореолов рассеяния геохимических элементов, геофизических аномалий, геофизических

структур, составляются учетные листки по форме согласно приложению 15 к настоящим Правилам и список геофизических (геохимических) аномалий (структур), рекомендованных для проверки, по форме согласно приложению 16 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 14 - в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 15.06.2023 № 446 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

15. Учетные листки и (или) учетные карточки составляются недропользователем в трех экземплярах, из них: два направляются в территориальное подразделение, третий экземпляр хранит недропользователь.

16. Территориальное подразделение после проверки, направляет один экземпляр учетного листка и (или) учетной карточки национальному оператору в области геологии.

Сноска. Пункт 16 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

17. Национальный оператор в области геологии вносит поступившие паспорта, учетные листки и учетные карточки в единый кадастр и обеспечивает:

- 1) сбор, учет, систематизацию и хранение материалов;
- 2) внесение в автоматизированную систему обработки данных единого кадастра.

Сноска. Пункт 17 с изменением, внесенным приказом Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

18. Включение данных государственного учета об изменениях в оценке ресурсов и запасов по полезным ископаемым в единый кадастр производится национальным оператором в области геологии ежегодно по представленным сводным учетам от территориальных подразделений уполномоченного органа в срок до 1 сентября года, следующего за отчетным годом.

В государственный учет об изменениях в оценке ресурсов и запасов включаются:

- 1) разведанные в недрах Республики Казахстан ресурсы и (или) запасы всех видов полезных ископаемых;
- 2) данные добычи и потерь полезных ископаемых в недрах при эксплуатации месторождений;
- 3) запасы полезных ископаемых, ранее включенные в государственный баланс.

Сноска. Пункт 18 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

19. По твердым полезным ископаемым государственный учет запасов оцененных по классификациям ГКЗ и стандарту KAZRC ведется отдельно.

Сноска. Пункт 19 с изменениями, внесенными приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

20. Основанием для включения в государственный учет запасов углеводородов или участка подземных вод является положительное заключение государственной экспертизы недр.

21. Списание добытых, а также потерянных в процессе добычи ресурсов и (или) запасов полезных ископаемых производится путем полного снятия их с учета на основании форм геологической отчетности, базирующейся на материалах первичного учета.

22. Не подтверждение ресурсов и (или) балансовых запасов полезных ископаемых в процессе дальнейших геологоразведочных работ, либо эксплуатации, в пределах двадцати пяти процентов от запасов промышленных категорий, оформляется недропользователем самостоятельно, а в случае неподтверждения ресурсов и (или) запасов со знаком минус, превышающем двадцати пяти процентов от запасов промышленных категорий, внесение поправок в государственный учет запасов допускается при наличии заключения государственной экспертизы о рентабельности разработки разведанных запасов полезных ископаемых или отчета компетентного лица, подготовленного в соответствии с KAZRC.

Списание запасов полезных ископаемых, утративших промышленное значение, нецелесообразных к отработке по технико-экономическим или горнотехническим причинам, превышающих нормативные погрешности не подтверждения при последующих геологоразведочных работах и отработке, осуществляется на основании государственной экспертизы недр или отчета компетентного лица, подготовленного в соответствии с KAZRC.

При ликвидации или консервации месторождения списание или перевод оставшихся запасов в забалансовые запасы или ресурсы, использование которых на данный момент экономически нецелесообразно или технически и технологически невозможно, но которые могут быть в дальнейшем переведены в балансовые (рентабельные) запасы (минеральные запасы), осуществляется на основании государственной экспертизы недр или отчета компетентного лица, подготовленного в соответствии с KAZRC.

Сноска. Пункт 22 - в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 15.06.2023 № 446 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

23. Государственные ТМО, переданные в частную собственность в соответствии с пунктом 24 статьи 278 Кодекса, подлежат списанию с государственного учета запасов полезных ископаемых.

24. Ежегодный государственный учет запасов месторождения в результате их добычи, потерь при добыче, а также при переоценке ресурсов и (или) запасов полезных ископаемых, геолого-экономических данных о перспективной минерализации за отчетный год основывается на отчетности по добытым полезным ископаемым, а также представленных данных по формам согласно приложениям 11-1, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, к настоящим Правилам в срок не позднее тридцатого апреля каждого года.

Сноска. Правила дополнены пунктом 24 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22.09.2020 № 229 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменениями, внесенными приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

25. Государственный учет ведется по каждому виду полезного ископаемого в единицах измерений, согласно приложению 29 к настоящим Правилам.

Сноска. Правила дополнены пунктом 25 в соответствии с приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

26. В приложениях 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 указывается географические координаты угловых точек контуров и центра объектов. В приложении 4 указывается географические координаты центра рудопроявления.

Сноска. Правила дополнены пунктом 26 в соответствии с приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 1
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Приложение 1 с изменениями, внесенными приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "А-ТПИ-1".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

Служебные данные						Объект учета		
Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион (КАТО)	Вид	Название	Синонимы названия
	территориальное подразделение	уполномоченный орган						
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы

Металлогенический регион				Недропользователь	Разведывающая организация	Положение по административному делению		Экономический район
			Рудное поле (					

CaO	MgO	MnO	Na ₂ O	K ₂ O	Na ₂ O+K ₂ O	P ₂ O ₅	SO ₃
114	115	116	117	118	119	120	121

продолжение таблицы:

Прочие данные о составе и химический состав руд, %							
CO ₂	H ₂ O	Cr ₂ O ₃	BaO	SrO	CaCO ₃	MgCO ₃	BaSO ₄
122	123	124	125	126	127	128	129

продолжение таблицы:

Прочие данные о составе и химический состав руд, %					Основные полезные ископаемые по ГКЗ							
Среднее содержание в текущих запасах	A+B+C1	C2	Забалансовые	A+B+C1	C2	Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ	C2	Забалансовые	A+B+C1	C2	Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ	C2
130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142

продолжение таблицы:

Попутные полезные ископаемые								Вредные примеси		
Руда	Полезное ископаемое	Единица измерения	Среднее содержание в текущих запасах			Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ		Руда	Примесь	Единица измерения
			A+B+C1	C2	Забалансовые	A+B+C1	C2			
143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153

продолжение таблицы:

Вредные примеси		Проявления полезных ископаемых в свойствах руд	Запасы руд по ГКЗ (до 01.01.____года)								
Максимальное содержание			Руда	Обогащенность	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
в текущих запасах A+B+C1	в утвержденных запасах A+B+C1						A+B	C1	A+B+C1	C2	в проектных контурах
154	155						156	157	158	159	160

продолжение таблицы:

Запасы руд по ГКЗ (до 01.01.____года)	Запасы основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01.____года)
---------------------------------------	--

Забалансовые запасы	Добыча с начала разработки	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ			Полезное ископаемое	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
		A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1				A+B	C1	A+B+C1	C2	в проектных контурах
166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178

продолжение таблицы:

Запасы основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01.____ года)					Запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01.____года)								
Забалансовые запасы	Добыча с начала разработки	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ			Полезное ископаемое	Извлекаемость	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
		A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1					A+B	C1	A+B+C1	C2	в проектных контурах
179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192

продолжение таблицы:

Запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01.____ года)					Ресурсы и запасы по KAZRC								
Забалансовые запасы	Добыча с начала разработки	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ			Руда	Обогащенность	Учет балансом	Единица измерения	Запасы		Ресурсы		
		A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1					Доказанные	Вероятные	Измеренные	Выявленные	Предполагаемые
193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206

продолжение таблицы:

Запасы попутных полезных ископаемых по KAZRC									
ТПИ	Извлекаемость	Учет балансом	Единица измерения	Запасы		Ресурсы			
				доказанные	вероятные	измеренные	выявленные	предполагаемые	
207	208	209	210	211	212	213	214	215	

продолжение таблицы:

Запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и постилающих породах									
Полезное	Применение	Балансовые запасы					В проектн		Добыча с начала
		A+B	C1	A+B+C1	C2				

Перспективы и рекомендации	Причины закрытия объекта	Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утверждения (издания)	Номер хранения документа	
							территориальное подразделение	уполномоченный орган
266	267	268	269	270	271	272	273	274

Наименование _____	Адрес _____
--------------------	-------------

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество (при наличии);

ТПИ – твердые полезные ископаемые;

м – метр;

млн. куб. м – миллион кубических метров;

ГКЗ – Государственная комиссия по запасам;

МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;

KAZRC – Казахстанская ассоциация публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах.

Приложение к форме
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Паспорт "А-ТПИ-1" Месторождения металлических полезных ископаемых"

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указывается номер паспорта территориального подразделения.

В графе 3 указывается номер паспорта уполномоченного органа.

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления паспорта.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается название объекта учета.

В графе 9 указывается синонимы названия объекта учета.

В графе 10 указывается провинция металлогенический регион.

В графе 11 указывается рудный пояс (бассейн) металлогенический регион.

В графе 12 указывается рудный район (узел) металлогенический регион.

В графе 13 указывается рудное поле (группа месторождений) металлогенический регион.

В графе 14 указывается наименование недропользователя.

В графе 15 указывается недропользователь (разведочная организация).

В графе 16 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 17 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 18 указывается экономический район.

В графе 19 указывается номенклатура листов масштаба 1:200 000.

В графе 20 указываются географические координаты северной широты в градусах.

В графе 21 указываются географические координаты северной широты в минутах.

В графе 22 указываются географические координаты северной широты в секундах.

В графе 23 указываются географические координаты восточной долготы в градусах.

В графе 24 указываются географические координаты восточной долготы в минутах.

В графе 25 указываются географические координаты восточной долготы в секундах

В графе 26 указываются абсолютные отметки, начиная от ... метров (в метрах).

В графе 27 указываются абсолютные отметки, до ... метров (в метрах).

В графе 28 указываются положение и наименование акватории.

В графе 29 указываются положение и вид акватории.

В графе 30 указываются положение акватории и расстояние от берега.

В графе 31 указываются прочие данные о районе.

В графе 32 указывается год открытия.

В графе 33 указываются данные об открытии.

В графе 34 указываются региональные геологосъемочные и геофизические работы.

В графе 35 указываются общие и детальные поиски.

В графе 36 указываются стадии работ, степень промышленного освоения.

В графе 37 указываются год начала стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, а также степень промышленного освоения.

В графе 38 указываются год окончания стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, а также степень промышленного освоения.

В графе 39 указываются поверхностные горные работы: канавы и траншеи в кубических метрах.

В графе 40 указываются поверхностные горные работы: карьеры и траншеи в кубических метрах.

В графе 41 указываются поверхностные горные работы: шурфы и расчески в метрах

В графе 42 указываются подземные вертикальные горные работы в метрах.

В графе 43 указываются подземные горизонтальные горные работы в метрах.

В графе 44 указываются общие объемы подземных горных работ в метрах.

В графе 45 указывается колонковое бурение в метрах.

В графе 46 указывается ударное бурение в метрах.

В графе 47 указывается общий метраж буровых работ в метрах.

В графе 48 указывается стоимость работ по стадии геологоразведочных работ.

В графе 49 указывается экономическая эффективность геологоразведочных работ.

В графе 50 указывается методика разведки.

В графе 51 указывается название структуры структурно-тектонического положения района.

В графе 52 указывается вид структуры структурно-тектонического положения района.

В графе 53 указывается название вмещающей структуры.

В графе 54 указывается вид вмещающей структуры.

В графе 55 указывается структурный контроль оруденения.

В графе 56 указываются прочие факторы контроля.

В графе 57 указывается геоморфологический контроль.

В графе 58 указывается генезис полезных ископаемых.

В графе 59 указывается разновидность коры выветривания.

В графе 60 указывается профиль коры выветривания.

В графе 61 указывается исходная горная порода коры выветривания.

В графе 62 указывается период или эпоха геологического возраста объекта.

В графе 63 указывается век геологического возраста объекта.

В графе 64 указывается абсолютный возраст объекта.

В графе 65 указываются типичные разности горных пород вмещающей структуры.

В графе 66 указывается положение вмещающей структуры.

В графе 67 указывается период или эпоха вмещающей структуры.

В графе 68 указывается век вмещающей структуры.

В графе 69 указываются околорудные изменения вмещающих пород.

В графе 70 указываются прочие данные о вмещающих породах.

В графе 71 указываются промышленные участки и рудные зоны объекта.

В графе 72 указывается название тела (группы тел) промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 73 указывается количество тел промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 74 указывается форма тел промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 75 указывается направление простирания промышленных тел полезных ископаемых от ____.

В графе 76 указывается направление простирания промышленных тел полезных ископаемых до ____.

В графе 77 указывается преобладание направления падения промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 78 указывается характер залегания промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 79 указывается ширина промышленных тел полезных ископаемых (от/до) в метрах.

В графе 80 указывается ширина промышленных тел полезных ископаемых (средний) в метрах.

В графе 81 указывается длина промышленных тел полезных ископаемых (от/до) в метрах.

В графе 82 указывается длина промышленных тел полезных ископаемых (средний) в метрах.

В графе 83 указывается мощность промышленных рудных тел (от/до) в метрах.

В графе 84 указывается мощность промышленных рудных тел (средний) в метрах.

В графе 85 указывается глубина залегания промышленных рудных тел (от/до) в метрах.

В графе 86 указываются балансовые запасы руды в процентах.

В графе 87 указываются промышленные рудные тела, балансовые запасы руды, %.

В графе 88 указываются промышленные рудные тела, структурная локализация, группа структур тел.

В графе 89 указываются промышленные рудные тела, структурная локализация, виды структур тел.

В графе 90 указываются внутрирудная и пострудная тектоника тел.

В графе 91 указываются приповерхностные изменения тел.

В графе 92 указываются непромышленные тела полезных ископаемых.

В графе 93 указывается минеральный состав руд: главные рудные минералы.

В графе 94 указывается минеральный состав руд: второстепенные рудные минералы

.

В графе 95 указывается минеральный состав руд: редкие рудные минералы.

В графе 96 указывается минеральный состав руд: главные нерудные минералы.

В графе 97 указывается минеральный состав руд: второстепенные нерудные минералы.

В графе 98 указывается главные промышленные минералы полезное ископаемое.

В графе 99 указываются главные промышленные минералы: минералы I.

В графе 100 указываются главные промышленные минералы: минералы II.

В графе 101 указываются главные промышленные минералы: минералы III.

В графе 102 указывается характеристика промышленных минералов.

В графе 103 указывается полезное ископаемое.

В графе 104 указывается единица измерения.

В графе 105 указывается содержание от/до.

В графе 106 указывается содержание среднее.

В графе 107 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % руда

В графе 108 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % SiO₂.

В графе 109 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % TiO₂.

В графе 110 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % Al₂O₃.

В графе 111 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % FeO.

В графе 112 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % FeO.

В графе 113 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % FeO + FeO.

В графе 114 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % CaO

В графе 115 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % MgO.

В графе 116 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % MnO.

В графе 117 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % NaO

В графе 118 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % KO.

В графе 119 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % NaO + KO.

В графе 120 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % PO.

В графе 121 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % SO.

В графе 122 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % CO.

В графе 123 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % NO.

В графе 124 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % CrO.

В графе 125 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % BaO

В графе 126 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % SrO.

В графе 127 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % CaCO.

В графе 128 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % MgCO.

В графе 129 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % BaSO.

В графе 130 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % S.

В графе 131 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % ZrO₂.

В графе 132 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % F.

В графе 133 указываются прочие данные о составе и химический состав руд, % Cl.

В графе 134 указываются прочие данные о химическом составе руд.

В графе 135 указываются основные полезные ископаемые по ГКЗ руда.

В графе 136 указываются основные полезные ископаемые по ГКЗ полезное ископаемое.

В графе 137 указываются основные полезные ископаемые по ГКЗ единица измерения.

В графе 138 указываются основные полезные ископаемые по ГКЗ среднее содержание в текущих запасах A+B+C₁.

В графе 139 указываются основные полезные ископаемые по ГКЗ среднее содержание в текущих балансовых запасах C₂.

Графа 140 указываются основные полезные ископаемые по данным ГКЗ, среднее содержание полезного компонента в забалансовых запасах руды.

Графа 141 указываются основные полезные ископаемые по данным ГКЗ, среднее содержание полезного компонента в утвержденных балансовых запасах категорий A + B + C₁.

В графе 142 указываются основные полезные ископаемые по ГКЗ среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ C₂.

В графе 143 указываются попутные полезные ископаемые, руда.

В графе 144 указываются попутные полезные ископаемые, полезное ископаемое.

В графе 145 указываются попутные полезные ископаемые, единица измерения.

В графе 146 указываются попутные полезные ископаемые, среднее содержание в текущих запасах категорий A + B + C₁.

В графе 147 указываются попутные полезные ископаемые, среднее содержание в текущих запасах категории C₂.

В графе 148 указываются попутные полезные ископаемые, среднее содержание в забалансовых запасах.

В графе 149 указываются попутные полезные ископаемые, среднее содержание в балансовых запасах, утвержденных ГКЗ, категорий A + B + C₁.

В графе 150 указываются попутные полезные ископаемые, среднее содержание в балансовых запасах, утвержденных ГКЗ, категории C₂.

В графе 151 указываются вредные примеси, руда.

В графе 152 указывается вредная примесь.

В графе 153 указывается единица измерения вредной примеси.

В графе 154 указывается максимальное содержание вредных примесей в текущих запасах категорий А + В + С1. В графе 155 указывается максимальное содержание вредных примесей в утвержденных запасах категорий А + С1. В графе 156 указываются проявления полезных ископаемых в свойствах руд.

В графе 157 указываются руда, запасы руд по данным ГКЗ (по состоянию до 01.01.____ года).

В графе 158 указывается обогатимость запасов руд по данным ГКЗ (на дату до 01.01.____ года).

В графе 159 указывается учет балансовых запасов руд по данным ГКЗ (по состоянию до 01.01.____ года).

В графе 160 указывается единица измерения запасов руд по данным ГКЗ (по состоянию до 01.01.____ года).

В графе 161 указываются балансовые запасы руд категорий А + В по данным ГКЗ (по состоянию до 01.01.____ года).

В графе 162 указываются балансовые запасы руд категории С1 по данным ГКЗ (по состоянию до 01.01.____ года).

В графе 163 указываются балансовые запасы руд категорий А + В + С1 по данным ГКЗ (по состоянию до 01.01.____ года).

В графе 164 указываются балансовые запасы руд категории С2 по данным ГКЗ (по состоянию до 01.01.____ года).

В графе 165 указываются балансовые запасы руд в проектных контурах по данным ГКЗ (по состоянию до 01.01.____ года).

В графе 166 указываются забалансовые запасы основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января ____ года).

В графе 167 указывается добыча с начала разработки основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января ____ года).

В графе 168 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01.____ года).

В графе 169 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории С2 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01.____ года).

В графе 170 указываются остаточные балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01.____ года).

В графе 171 указывается полезное ископаемое в составе запасов основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01.____ года).

В графе 172 указывается учет по государственному балансу в составе запасов основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01.____ года).

В графе 173 указываются единицы измерения запасов основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 1 января ____ года).

В графе 174 указываются балансовые запасы по категории А+В основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 175 указываются балансовые запасы по категории С1 основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 176 указываются балансовые запасы по категории А+В+С1 основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 177 указываются балансовые запасы по категории С2 основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 178 указываются балансовые запасы в проектных контурах, запасы основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 179 указываются забалансовые запасы основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 180 указывается добыча с начала разработки запасы основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года.)

В графе 181 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ по категории А+В+С1, согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 182 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ по категории С2, согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 183 указываются остаточные балансовые запасы, утвержденные ГКЗ и МКЗ, по категории А + В + С1, согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 184 указывается полезное ископаемое в составе запасов попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 185 указывается извлекаемость, запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года)

В графе 186 указывается учет балансом, запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года)

В графе 187 указываются единица измерения, запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года)

В графе 188 указываются балансовые запасы категории А+В, запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 189 указываются балансовые запасы категории С1, запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 190 указываются балансовые запасы категорий А+В+С1, запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 191 указываются балансовые запасы по категории С2, запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 192 указываются балансовые запасы в проектных контурах, запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 193 указываются забалансовые запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01.____года).

В графе 194 указывается добыча с начала разработки запасы попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01.____года).

В графе 195 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ, по категорий А+В+С1, согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01.____года).

В графе 196 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ, категории С2, согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01.____года)

В графе 197 указываются остаточные балансовые запасы по категории А + В + С1, утвержденные ГКЗ и МКЗ, согласно классификации руды по ГКЗ (до 01.01.____года).

В графе 198 указываются ресурсы и запасы руды по стандарту KAZRC.

В графе 199 указывается обогатимость руд в составе ресурсов и запасов по стандарту KAZRC.

В графе 200 указывается учет по балансу ресурсов и запасов в соответствии со стандартом KAZRC.

В графе 201 указывается единица измерения ресурсов и запасов по стандарту KAZRC. В графе 202 указываются доказанные запасы по стандарту KAZRC. В графе 203 указываются вероятные запасы по стандарту KAZRC. В графе 204 указываются выявленные ресурсы по стандарту KAZRC. В графе 205 указываются предполагаемые ресурсы по стандарту KAZRC. В графе 206 указываются прогнозные ресурсы по стандарту KAZRC.

В графе 207 указывается ТПИ полезного ископаемого в составе попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC. В графе 208 указывается извлекаемость попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC. В графе 209 указывается учет балансом попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC. В графе 210 указывается единица измерения попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC. В графе 211 указываются доказанные запасы попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC. В графе 212 указываются вероятные запасы попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC. В графе 213 указываются измеренные ресурсы попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC. В графе 214 указываются выявленные ресурсы попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC. В графе 215 указываются предполагаемые ресурсы попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 216 указывается полезное ископаемое за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и постилающих породах.

В графе 217 указывается применение за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и постилающих породах.

В графе 218 указывается учет балансом за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и постилающих породах.

В графе 219 указывается единица измерения за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 220 указываются балансовые запасы за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 221 указываются балансовые запасы за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 222 указываются балансовые запасы за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 223 указываются балансовые запасы за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 224 указываются балансовые запасы за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 225 указываются забалансовые запасы за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 226 указывается добыча с начала разработки за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 227 указывается наименование полезного ископаемого, входящего в состав запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 228 указывается применение полезного ископаемого, входящего в состав запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 229 указывается учет по государственному балансу, входящего в состав запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 230 указываются единицы измерения запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 231 указываются балансовые запасы по категории А+В общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 232 указываются балансовые запасы по категории С1 общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 233 указываются балансовые запасы по категории А+В+С1 общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 234 указываются балансовые запасы по категории С2 общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 235 указываются балансовые запасы в проектных контурах за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 236 указываются забалансовые запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 237 указывается добыча с начала разработки общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 238 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ/МКЗ по категориям А+В+С1, за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 239 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ/МКЗ по категории С2, за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 240 указываются остаточные балансовые запасы, утвержденные ГКЗ/МКЗ по категориям А+В+С1, за запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах.

В графе 241 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах по классификации KAZRC. В графе 147 указывается.

В графе 242 указываются прочие данные о ресурсах и (или) запасах.

В графе 243 указываются состав и свойства общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах.

В графе 144 указываются технологические свойства руд.

В графе 145 указываются кондиции (до 01.01.____ года).

В графе 246 указываются измеренные ресурсы ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 247 указываются выявленные ресурсы ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 248 указываются предполагаемые ресурсы ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 249 указывается наименование твердых полезных ископаемых (ТПИ) попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 250 указывается извлекаемость попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 251 указывается учет балансом ТПИ в попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 252 указывается единица измерения ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 253 указываются доказанные запасы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 254 указываются вероятные запасы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 255 указываются измеренные ресурсы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 256 указываются выявленные ресурсы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 257 указываются предполагаемые ресурсы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 258 указывается наименование твердых полезных ископаемых (ТПИ) в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 259 указывается применение полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC по стандарту KAZRC.

В графе 260 указывается учет балансом ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC по стандарту KAZRC.

В графе 261 указывается единица измерения полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 262 указываются доказанные запасы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 263 указываются вероятные запасы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 264 указываются измеренные ресурсы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC

В графе 265 указываются выявленные ресурсы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 266 указываются предполагаемые ресурсы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 267 указывается способ разработки.

В графе 268 указываются проектные потери при добыче в процентах.

В графе 269 указываются фактические потери при добыче в процентах.

В графе 270 указывается проектное разубоживание в процентах.

В графе 271 указывается фактическое разубоживание в процентах.

В графе 272 указывается проектная максимальная глубина разработки в метрах.

В графе 273 указывается фактическая максимальная глубина разработки в метрах.

В графе 274 указывается объем вскрыши в млн.куб.м.

Паспорт "Б-ОПИ-2" Месторождения неметаллических полезных ископаемых

Сноска. Приложение 2 с изменениями, внесенными приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "Б-ОПИ-2".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

Служебные данные					Объект учета			
Индекс массива	Номер паспорта		Ш и ф р документа	Г о д составлен ия	Регион (КАТО)	Вид	Название	Синонимы названия

	территориальное подразделение	уполномоченный орган						
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы

Район распространения полезных ископаемых		Недропользователь	Разведывающая организация	Положение по административному делению		Экономический район
Бассейн (район) полезных ископаемых	Группа (месторождений) Рудный район (узел) Рудное поле (группа месторождений)		Недропользователь	Область	Район	
10	11	12	13	14	15	16

продолжение таблицы:

Номенклатура листов масштаба 1:200 000	Географические координаты						Абсолютные отметки	
	Северная широта			Восточная долгота				
	Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд	От, м	До, м
17	18	19	20	21	22	23	24	25

продолжение таблицы:

Прочие данные о районе	Год открытия	Данные об открытии	Региональные геологосъемочные и геофизические работы	Общие и детальные поиски
26	27	28	29	30

продолжение таблицы:

Стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения												
Стадии работ, степень пром. освоения	Год начала	Год окончания	Поверхностные горные работы			Подземные горные работы, м			Бурение, м			Стоимость работ стадии
			канавы и траншеи, кубических метров	карьеры, кубических метров	шурфы и расщелины, метров	вертикальные	горизонтальные	всего	колонок	ударное	всего	
31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43

продолжение таблицы:

Экономическая эффективность	Структурно-тектоническое положение района	Вмещающая структура	Структурный	Геоморфологический	Генезис полезных

ность геологор азведочн ых работ	Методик а разведки	Название структур ы	В и д структур ы	Название структур ы	В и д структур ы	контроль оруденен ия	Прочие факторы контроля	к и й контроль	ископаем ых
44	45	46	47	48	49	50	51	52	53

продолжение таблицы:

Кора выветривания			Геологический возраст объекта		Абсолютный возраст объекта	Вмещающие структуры				Околорудные изменения вмещающих пород	Прочие данные о вмещающих породах
Разновидность	Профиль	Исходная горная порода	Период или эпоха	Век		Типичные разности горных пород	Положение	Период или эпоха	Век		
54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65

продолжение таблицы:

Промышленные участки и рудные зоны объекта	Промышленные тела полезных ископаемых										
	Название тела (группы тел)	Количество тел	Форма тела	Направление простираения		Преобладание направления падения	Характер залегания	Ширина, м		Длина, м	
				от	до			от/до	средний	от/до	средний
66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77

продолжение таблицы:

Промышленные рудные тела				Особенности строения тел	Приповерхностные изменения тел	Непромышленные тела полезных ископаемых
Мощность, м		Глубина залегания кровли от/до, м	Балансовые запасы руды, %			
от/до	средний					
78	79	80	81	82	83	84

продолжение таблицы:

Химический состав руд, %														
Полезное ископаемое (руда)	Применение	Прочие данные о составе и химический состав руд, %												
		Руда	SiO2		TiO2		Al2O3		Fe2O3		FeO		Fe2O3+FeO	
			От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее
85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99

продолжение таблицы:

Химический состав руд, %							
CaO		MgO		MnO		Na2O	
От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее
100	101	102	103	104	105	106	107

продолжение таблицы:

Химический состав руд, %							
K2O		Na2O+K2O		P2O5		SO3	
От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее
108	109	110	111	112	113	114	115

продолжение таблицы:

Химический состав руд, %													
CO2		H2O		R2O		R2O3		Cr2O3		CaCO3		MgCO3	
От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее
116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129

продолжение таблицы:

Химический состав руд, %				Физико-механические свойства полезных ископаемых							
Нерастворимый остаток		Потери при прокаливании		Полезное ископаемое	Применение	Свойство	Температура, град.	Количество циклов замораживания	Единица измерения	Величина	
От/до	среднее	От/до	среднее							От/до	средняя
130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141

продолжение таблицы:

Основные и попутные полезные ископаемые в рудах по ГКЗ (до 01. 01.20__ года)								Вредные примеси			
Руда	Полезное ископаемое	Единица измерения	Среднее содержание в текущих балансовых запасах			Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		Полезное ископаемое (руда)	Применение	Примесь	Единица измерения
			A+B+C1	C2	Забалансовые	A+B+C1	C2				
142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153

продолжение таблицы:

Вредные примеси		Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ) A+B+C1 или C2	Гранулометрический состав полезных ископаемых (руд)				
Содержание в текущих балансовых запасах A+B+C1 или C2			Полезное ископаемое (руда)	Применение	Фракция, мм от/до	Содержание фракции, %	
от/до	среднее					от/до	среднее
154	155	156	157	158	159	160	161

продолжение таблицы:

Вещественный состав полезных ископаемых (руд)						Прочие данные о

вид	размерно сть	значение проектны е	значение фактичес кие	разработ ки	и е условия разработ ки	Водоснаб жение	показател и разработ к и объекта	Потребит е л и сырья	восстано влению окружаю щ е й среды
256	257	258	259	260	261	262	263	264	265

продолжение таблицы:

Перспекти в ы и рекоменда ции	Причины закрытия объекта	Источники данных об объекте						
		Документ	Содержан и е документа	Автор (составител ь)	№ протокола	Г о д утвержден и я издания)	Номер хранения документа	
							территори альное подраздел ение	уполномоч енный орган
266	267	268	269	270	271	272	273	274

Наименование _____ _____	Адрес _____ _____
-----------------------------	----------------------

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

м – метр;

мм – миллиметр;

куб.м – кубический метр;

ГКЗ – Государственная комиссия по запасам;

МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;

KAZRC – Казахстанская ассоциация публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Паспорт "Б-ОПИ-2" Месторождения металлических полезных ископаемых**

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указывается номер паспорта территориального подразделения.

В графе 3 указывается номер паспорта уполномоченного органа.

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления паспорта.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается название объекта учета.

В графе 9 указывается синонимы названия объекта учета.

В графе 10 указывается бассейн (район) полезных ископаемых района распространения полезных ископаемых.

В графе 11 указываются рудное поле (группа месторождений), рудный район (узел), группа (поле месторождений) района распространения полезных ископаемых.

В графе 12 указывается недропользователь.

В графе 13 указывается разведывающая организация.

В графе 14 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 15 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 16 указывается экономический район.

В графе 17 указывается номенклатура листов масштаба 1:200 000.

В графе 18 указываются географические координаты северной широты в градусах.

В графе 19 указываются географические координаты северной широты в минутах.

В графе 20 указываются географические координаты северной широты в секундах.

В графе 21 указываются географические координаты восточной долготы в градусах.

В графе 22 указываются географические координаты восточной долготы в минутах.

В графе 23 указываются географические координаты восточной долготы в секундах

В графе 24 указываются абсолютные отметки, начиная от ... метров (в метрах).

В графе 25 указываются абсолютные отметки, до ... метров (в метрах).

В графе 26 указываются прочие данные о районе.

В графе 27 указывается год открытия.

В графе 28 указываются данные об открытии.

В графе 29 указываются региональные геологосъемочные и геофизические работы.

В графе 30 указываются общие и детальные поиски.

В графе 31 указываются стадии работ, степень промышленного освоения.

В графе 32 указываются год начала стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, а также степень промышленного освоения.

В графе 33 указываются год окончания стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, а также степень промышленного освоения.

В графе 34 указываются поверхностные горные работы: канавы и траншеи в кубических метрах.

В графе 35 указываются поверхностные горные работы: карьеры и траншеи в кубических метрах.

В графе 36 указываются поверхностные горные работы: шурфы и расчески в метрах

В графе 37 указываются подземные вертикальные горные работы в метрах.

В графе 38 указываются подземные горизонтальные горные работы в метрах.

В графе 39 указываются общие объемы подземных горных работ в метрах.

В графе 40 указывается колонковое бурение в метрах.

В графе 41 указывается ударное бурение в метрах.

В графе 42 указывается общий метраж буровых работ в метрах.

В графе 43 указывается стоимость работ по стадии геологоразведочных работ.

В графе 44 указывается экономическая эффективность геологоразведочных работ.

В графе 45 указывается методика разведки.

В графе 46 указывается название структуры структурно-тектоническое положение района.

В графе 47 указывается вид структуры структурно-тектоническое положение района.

В графе 48 указывается название вмещающей структуры.

В графе 49 указывается вид вмещающей структуры.

В графе 50 указывается структурный контроль оруденения.

В графе 51 указываются прочие факторы контроля.

В графе 52 указывается геоморфологический контроль.

В графе 53 указывается генезис полезных ископаемых.

В графе 54 указывается разновидность коры выветривания.

В графе 55 указывается профиль коры выветривания.

В графе 56 указывается исходная горная порода коры выветривания.

В графе 57 указывается период или эпоха геологического возраста объекта.

В графе 58 указывается век геологического возраста объекта.

В графе 59 указывается абсолютный возраст объекта.

В графе 60 указываются типичные разности горных пород вмещающей структуры.

В графе 61 указывается положение вмещающей структуры.

В графе 62 указывается период или эпоха вмещающей структуры.

В графе 63 указывается век вмещающей структуры.

В графе 64 указываются околорудные изменения вмещающих пород.

В графе 65 указываются прочие данные о вмещающих породах.

В графе 66 указываются промышленные участки и рудные зоны объекта.

В графе 67 указывается название тела (группы тел) промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 68 указывается количество тел промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 69 указывается форма тел промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 70 указывается направление простирания промышленных тел полезных ископаемых от ____.

В графе 71 указывается направление простирания промышленных тел полезных ископаемых до ____.

В графе 72 указывается преобладание направления падения промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 73 указывается характер залегания промышленных тел полезных ископаемых.

В графе 74 указывается ширина промышленных тел полезных ископаемых (от/до) в метрах.

В графе 75 указывается ширина промышленных тел полезных ископаемых (средний) в метрах.

В графе 76 указывается длина промышленных тел полезных ископаемых (от/до) в метрах.

В графе 77 указывается длина промышленных тел полезных ископаемых (средний) в метрах.

В графе 78 указывается мощность промышленных рудных тел (от/до) в метрах.

В графе 79 указывается мощность промышленных рудных тел (средний) в метрах.

В графе 80 указывается глубина залегания промышленных рудных тел (от/до) в метрах.

В графе 81 указываются балансовые запасы руды в процентах.

В графе 82 указываются особенности строения тел.

В графе 83 указываются приповерхностные изменения тел.

В графе 84 указываются непромышленные тела полезных ископаемых.

В графе 85 указывается химический состав полезного ископаемого (руды) в процентах.

В графе 86 указывается применение руды в зависимости от ее химического состава, выраженного в процентах.

В графе 87 указываются прочие сведения о составе, а также химический состав руд в процентах.

В графе 88 указывается содержание SiO (кремнезема) в процентах — от / до.

В графе 89 указывается среднее содержание SiO (кремнезема) в процентах.

В графе 90 указывается содержание TiO в процентах — от / до.

В графе 91 указывается среднее содержание TiO в процентах.

В графе 92 указывается содержание Al_2O_3 в процентах — от / до.
В графе 93 указывается среднее содержание Al_2O_3 в процентах.
В графе 94 указывается содержание Fe_2O_3 в процентах — от / до.
В графе 95 указывается среднее содержание Fe_2O_3 в процентах.
В графе 96 указывается содержание FeO в процентах — от / до.
В графе 97 указывается среднее содержание FeO в процентах.
В графе 98 указывается содержание Fe_2O_3+FeO в процентах — от / до.
В графе 99 указывается среднее содержание Fe_2O_3+FeO в процентах.
В графе 100 указывается содержание CaO в процентах — от / до.
В графе 101 указывается среднее содержание CaO в процентах.
В графе 102 указывается содержание MgO в процентах — от / до.
В графе 103 указывается среднее содержание MgO в процентах.
В графе 104 указывается содержание MnO в процентах — от / до.
В графе 105 указывается среднее содержание MnO в процентах.
В графе 106 указывается содержание Na_2O в процентах — от / до.
В графе 107 указывается среднее содержание Na_2O в процентах.
В графе 108 указывается содержание K_2O в процентах — от / до.
В графе 109 указывается среднее содержание K_2O в процентах.
В графе 110 указывается содержание Na_2O+K_2O в процентах — от / до.
В графе 111 указывается среднее содержание Na_2O+K_2O в процентах.
В графе 112 указывается содержание P_2O_5 в процентах — от / до.
В графе 113 указывается среднее содержание P_2O_5 в процентах.
В графе 114 указывается содержание SO_3 в процентах — от / до.
В графе 115 указывается среднее содержание SO_3 в процентах.
В графе 116 указывается содержание CO_2 в процентах — от / до.
В графе 117 указывается среднее содержание CO_2 в процентах.
В графе 118 указывается содержание H_2O в процентах — от / до.
В графе 119 указывается среднее содержание H_2O в процентах.
В графе 120 указывается содержание R_2O в процентах — от / до.
В графе 121 указывается среднее содержание R_2O в процентах.
В графе 122 указывается содержание R_2O_3 в процентах — от / до.
В графе 123 указывается среднее содержание R_2O_3 в процентах.
В графе 124 указывается содержание Cr_2O_3 в процентах — от / до.
В графе 125 указывается среднее содержание Cr_2O_3 в процентах.
В графе 126 указывается содержание $CaCO_3$ в процентах — от / до.
В графе 127 указывается среднее содержание $CaCO_3$ в процентах.
В графе 128 указывается содержание $MgCO_3$ в процентах — от / до.
В графе 129 указывается среднее содержание $MgCO_3$ в процентах.

В графе 130 указывается нерастворимый остаток в химическом составе руд в процентах (%), в диапазоне "от / до".

В графе 131 указывается среднее значение нерастворимого остатка в химическом составе руд в процентах (%).

В графе 132 указываются потери при прокаливании в химическом составе руд в процентах (%), в диапазоне "от / до".

В графе 133 указываются средние потери при прокаливании в химическом составе руд, в процентах (%).

В графе 134 указывается наименование полезного ископаемого, для которого приведены физико-механические свойства.

В графе 135 указывается применение полезных ископаемых с учетом их физико-механических свойств.

В графе 136 указывается физико-механическое свойство полезного ископаемого.

В графе 137 указывается температура (в градусах), при которой проявляются или изменяются физико-механические свойства полезного ископаемого.

В графе 138 указывается количество циклов замораживания.

В графе 139 указывается единица измерения физико-механических свойств полезных ископаемых.

В графе 140 указывается величина физико-механических свойств полезных ископаемых в диапазоне "от / до".

В графе 141 указывается среднее значение физико-механических свойств полезных ископаемых.

В графе 142 указывается наименование руды основного и попутного полезного ископаемого согласно классификации ГКЗ (до 1 января 20__ года).

В графе 143 указывается наименование полезного ископаемого по ГКЗ (до 1 января 20__ года).

В графе 144 указывается единица измерения полезного ископаемого по ГКЗ (до 1 января 20__ года).

В графе 145 указывается среднее содержание в текущих балансовых запасах по категории А+В+С1 по ГКЗ (до 1 января 20__ года).

В графе 146 указывается среднее содержание в текущих балансовых запасах по категории С2 по ГКЗ (до 1 января 20__ года).

В графе 147 указывается среднее содержание забалансовых запасов по ГКЗ (до 1 января 20__ года).

В графе 148 указывается среднее содержание в балансовых запасах по категории А+В+С1, утвержденные ГКЗ (МКЗ).

В графе 149 указывается среднее содержание в балансовых запасах по категории С2, утвержденные ГКЗ (МКЗ).

В графе 150 указывается состав вредных примесей в полезных ископаемых (руде).

В графе 151 указывается применение вредных примесей в полезных ископаемых

В графе 152 указывается примесь вредных примесей в полезных ископаемых.

В графе 153 указывается единица измерения вредных примесей в полезных ископаемых.

В графе 154 указывается содержание вредных примесей в текущих балансовых запасах по категориям А+В+С1 или С2 в диапазоне "от / до".

В графе 155 указывается среднее содержание вредных примесей в текущих балансовых запасах по категориям А+В+С1 или С2 в диапазоне.

В графе 156 указывается среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ) А+В+С1 или С2.

В графе 157 указывается название полезного ископаемого, по которому был определен гранулометрический состав полезных ископаемых (руд).

В графе 158 указывается применение полезного ископаемого, по которому был определен гранулометрический состав полезных ископаемых (руд).

В графе 159 указывается фракция в миллиметрах в диапазоне от/до, по которой определен гранулометрический состав полезных ископаемых (руд).

В графе 160 указывается содержание фракции в процентах (от/до), по которой определен гранулометрический состав полезных ископаемых (руд).

В графе 161 указывается среднее содержание фракции в процентах, по которой определен гранулометрический состав полезных ископаемых (руд).

В графе 162 указывается минеральный состав полезных ископаемых (руд).

В графе 163 указывается наименование полезного ископаемого (руды), входящего в вещественный состав полезных ископаемых (руд).

В графе 164 указывается горная порода (минерал) обломков, входящая в вещественный состав полезных ископаемых (руд).

В графе 165 указывается размер обломков в миллиметрах в диапазоне от/до, входящих в вещественный состав полезных ископаемых (руд).

В графе 166 указывается содержание обломков в процентах в диапазоне от/до, входящих в вещественный состав полезных ископаемых (руд).

В графе 167 указывается окатанность полезных ископаемых, входящих в вещественный состав полезных ископаемых (руд).

В графе 168 указываются прочие данные о составе и свойствах полезных ископаемых (руд).

В графе 169 указывается наименование полезного ископаемого, из которого производится товарная продукция.

В графе 170 указывается вид товарной продукции, получаемой из полезного ископаемого.

В графе 171 указывается марка (сорт, тип) товарной продукции, получаемой из полезного ископаемого.

В графе 172 указывается класс (размерная категория) товарной продукции в миллиметрах.

В графе 173 указывается единица измерения товарной продукции.

В графе 174 указывается примечание товарной продукции

В графе 175 указывается минимальный выход товарной продукции.

В графе 176 указывается максимальный выход товарной продукции.

В графе 177 указывается средний выход товарной продукции.

В графе 178 указываются технологические свойства полезных ископаемых (руд).

В графе 179 указываются кондиции.

В графе 180 указывается наименование руды согласно классификации запасов руды по ГКЗ до 01.01. __ года.

В графе 181 указывается учет по балансу согласно классификации запасов руды по ГКЗ до 01.01. __ года.

В графе 182 указывается единица измерения запасов руды по ГКЗ до 01.01. __ года.

В графе 183 указываются балансовые запасы по категории А+В согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 184 указываются балансовые запасы по категории С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 185 указываются балансовые запасы по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 186 указываются балансовые запасы по категории С2 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 187 указываются забалансовые запасы согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 188 указывается добыча с начала разработки согласно запасам руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 189 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 190 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории С2 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 191 указываются остаточные балансовые запасы А+В+С1 утвержденные ГКЗ (МКЗ) согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 192 указывается полезное ископаемое в составе запасов основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 193 указывается применение полезного ископаемого в составе запасов основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 194 указывается учет по государственному балансу в составе запасов основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 195 указываются единицы измерения запасов основных полезных ископаемых по ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 196 указываются балансовые запасы по категории А+В основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 197 указываются балансовые запасы по категории С1 основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 198 указываются балансовые запасы по категории А+В+С1 основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 199 указываются балансовые запасы по категории С2 основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 200 указываются забалансовые запасы основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 201 указываются добыча с начала разработки основных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 1 января __ года).

В графе 202 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 203 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории С2 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 204 указываются остаточные балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 205 указывается полезное ископаемое в составе запасов попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 206 указывается применение полезного ископаемого в составе запасов попутных полезных ископаемых по ГКЗ (01.01. __ года).

В графе 207 указывается учет по государственному балансу в составе запасов попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 208 указываются единицы измерения запасов попутных полезных ископаемых по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 209 указываются балансовые запасы по категории А+В попутных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 210 указываются балансовые запасы по категории С1 попутных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 211 указываются балансовые запасы по категории А+В+С1 попутных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 212 указываются балансовые запасы по категории С2 попутных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 213 указываются забалансовые запасы попутных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 214 указываются добыча с начала разработки попутных полезных ископаемых по данным ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 215 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. _ года).

В графе 216 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории С2 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. _ года).

В графе 217 указываются остаточные балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. _ года).

В графе 218 указывается наименование полезного ископаемого, входящего в состав запасов полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах по данным ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 219 указывается применение полезного ископаемого, входящего в состав запасов полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах по данным ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 220 указывается учет по государственному балансу, входящего в состав запасов полезных ископаемых в породах вскрыши и подстилающих породах по данным ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 221 указываются единицы измерения запасов полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по ГКЗ (до 01.01. ____ года).

В графе 222 указываются балансовые запасы по категории А+В полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по ГКЗ (до 01.01. ____ года).

В графе 223 указываются балансовые запасы по категории С1 полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по ГКЗ (до 01.01. ____ года).

В графе 224 указываются балансовые запасы по категории А+В+С1 полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по ГКЗ (до 01.01. ____ года).

В графе 225 указываются балансовые запасы по категории С2 полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по ГКЗ (до 01.01. ____ года).

В графе 226 указываются забалансовые запасы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по ГКЗ (до 01.01. ____ года).

В графе 227 указывается добыча с начала разработки полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по ГКЗ (до 01.01. ____ года).

В графе 228 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. _ года).

В графе 229 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории С2 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. _ года).

В графе 230 указываются остаточные балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 согласно классификации запасов руды по ГКЗ (до 01.01. __ года).

В графе 231 указываются прочие данные о запасах по ГКЗ (до 01.01. ____ года).

В графе 232 указывается наименование руды в рамках классификации ресурсов и запасов по стандарту KAZRC.

В графе 233 указывается обогатимость полезных ископаемых в рамках классификации ресурсов и запасов по стандарту KAZRC.

В графе 234 указывается учет балансом руды ресурсов и запасов по стандарту KAZRC.

В графе 235 указывается единица измерения руды ресурсов и запасов по KAZRC.

В графе 236 указываются доказанные запасы руды в соответствии с классификацией KAZRC.

В графе 237 указываются вероятные запасы руды в соответствии с классификацией KAZRC.

В графе 238 указываются измеренные ресурсы руды в соответствии с классификацией KAZRC.

В графе 239 указываются выявленные ресурсы руды в соответствии с классификацией KAZRC.

В графе 240 указываются предполагаемые ресурсы руды в соответствии с классификацией KAZRC.

В графе 241 указывается наименование твердых полезных ископаемых (ТПИ) основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 242 указывается учет балансом ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 243 указывается единица измерения ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 244 указываются доказанные запасы ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 245 указываются вероятные запасы ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 246 указываются измеренные ресурсы ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 247 указываются выявленные ресурсы ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 248 указываются предполагаемые ресурсы ТПИ в основных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 249 указывается наименование твердых полезных ископаемых (ТПИ) попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 250 указывается извлекаемость попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 251 указывается учет балансом ТПИ в попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 252 указывается единица измерения ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 253 указываются доказанные запасы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 254 указываются вероятные запасы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 255 указываются измеренные ресурсы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 256 указываются выявленные ресурсы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 257 указываются предполагаемые ресурсы ТПИ попутных полезных ископаемых по стандарту KAZRC.

В графе 258 указывается наименование твердых полезных ископаемых (ТПИ) в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 259 указывается применение полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC по стандарту KAZRC.

В графе 260 указывается учет балансом ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC по стандарту KAZRC.

В графе 261 указывается единица измерения полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 262 указываются доказанные запасы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 263 указываются вероятные запасы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 264 указываются измеренные ресурсы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 265 указываются выявленные ресурсы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 266 указываются предполагаемые ресурсы полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 267 указывается способ разработки.

В графе 268 указываются проектные потери при добыче в процентах.

В графе 269 указываются фактические потери при добыче в процентах.

В графе 270 указывается проектное разубоживание в процентах.

В графе 271 указывается фактическое разубоживание в процентах.

- В графе 272 указывается проектная максимальная глубина разработки в метрах.
- В графе 273 указывается фактическая максимальная глубина разработки в метрах.
- В графе 274 указывается объем вскрыши в млн.куб.м.
- В графе 275 указывается мощность вскрыши в диапазоне от/до, в метрах.
- В графе 276 указывается средняя мощность вскрыши, в метрах.
- В графе 277 указывается вид коэффициента вскрыши.
- В графе 278 указывается размерность коэффициента вскрыши.
- В графе 278 указывается размерность коэффициента вскрыши.
- В графе 279 указываются проектные значения коэффициента вскрыши.
- В графе 280 указываются фактические значения коэффициента вскрыши.
- В графе 281 указываются горнотехнические условия разработки.
- В графе 282 указываются гидрогеологические условия разработки.
- В графе 283 указывается водоснабжения.
- В графе 284 указываются основные экономические показатели разработки объекта.
- В графе 285 указываются потребители сырья.
- В графе 286 указываются мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды.
- В графе 287 указываются перспективы и рекомендации.
- В графе 288 указываются причины закрытия объекта.
- В графе 289 указывается наименование документа – источник данных об объекте.
- В графе 290 указывается содержание документа – суть или краткое описание информации, содержащейся в источнике данных об объекте.
- В графе 291 указывается автор (составитель) документа — источника данных об объекте.
- В графе 292 указывается № протокола — источника данных об объекте.
- В графе 293 указывается год утверждения (издания) — источника данных об объекте.
- В графе 294 указывается номер хранения документа в территориальном подразделениях.
- В графе 295 указывается номер хранения документа в уполномоченном органе.

Приложение 3
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Приложение 3 с изменениями, внесенными приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "В-ТПИ-3".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

Служебные данные						Объект учета		
Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион (КАТО)	Вид	Название	Синонимы названия
	территориальное подразделение	уполномоченный орган						
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы

Район распространения полезных ископаемых				Разведывающая организация	Положение по административному делению		
Провинция	Поле россыпей	Узел (группа)			Область	Район	

59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

продолжение таблицы:

Продуктивные пласты							
Сплошность	Характер распределения полезных ископаемых в плане	Характер распределения полезных ископаемых по разрезу	Характеристика песков по промывистости	Пробность	Мощность торфов, м		Объем торфов, куб.м
					от/до	средний	
70	71	72	73	74	75	76	77

продолжение таблицы:

Продуктивные пласты				Особенности геологического строения россыпи	Характеристика пород торфов и плотика	Литология и гранулометрия песков	Ассоциация минералов россыпи	
Коэффициент вскрыши	Тип плотика	Поверхность плотика	Горные породы				минерал	минерал
78	79	80	81	82	83	84	85	86

продолжение таблицы:

Ситовой состав ценных минералов, %								
Минерал	Менее, 0,1 мм		От 0,1 до 0,3 мм		От 0,3 до 0,5 мм		От 0,5 до 1,0 мм	
	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее
87	88	89	90	91	92	93	94	95

продолжение таблицы:

Ситовой состав ценных минералов, %						Характеристика ценных минералов
От/до	среднее	От/до	среднее	От/до	среднее	
96	97	98	99	100	101	102

продолжение таблицы:

Основные полезные ископаемые запасы по ГКЗ (до 1 января 2024 года)						
Полезное ископаемое	Единица измерения	Среднее содержание в текущих запасах			Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ)	
		A+B+C1	C2	Забалансовые	A+B+C1	C2
103	104	105	106	107	108	109

продолжение таблицы:

Попутные полезные ископаемые запасы по ГКЗ (до 1 января 2024 года)						
Полезное ископаемое	Единица измерения	Среднее содержание в текущих запасах			Среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ)	
		A+B+C1	C2	Забалансовые	A+B+C1	C2
110	111	112	113	114	115	116

продолжение таблицы:

Проявления полезных ископаемых			
		Содержание	

Полезное ископаемое	Единица измерения	от/до	среднее
117	118	119	120

продолжение таблицы:

Химический состав песков, %							
SiO ₂	TiO ₂	Al ₂ O ₃	Fe ₂ O ₃	FeO	Fe ₂ O ₃ +FeO	CaO	MgO
121	122	123	124	125	126	127	128

продолжение таблицы:

Химический состав песков, %								
MnO	Na ₂ O	K ₂ O	Na ₂ O+K ₂ O	P ₂ O ₅	SO ₃	CO ₂	H ₂ O	Cr ₂ O ₃
129	130	131	132	133	134	135	136	137

продолжение таблицы:

Химический состав песков, %							
Собщ	BaSO ₄	ZrO ₂	CaCO ₃	MgCO ₃	BaO	F	ппп
138	139	140	141	142	143	144	145

продолжение таблицы:

Ресурсы и запасы основных полезных ископаемых по KAZRC							
ТПИ	Учет балансом	Единица измерения	Запасы		Ресурсы		
			Доказанные	вероятные	измеренные	выявленные	предполагаемые
146	147	148	149	150	151	152	153

продолжение таблицы:

Ресурсы и запасы попутных полезных ископаемых по KAZRC							
ТПИ	Учет балансом	Единица измерения	Запасы		Ресурсы		
			Доказанные	вероятные	измеренные	выявленные	предполагаемые
154	155	156	157	158	159	160	161

продолжение таблицы:

Прочие данные о составе и свойствах песков	Запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах)								
	Полезное ископаемое	Применение	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				
					A+B	C1	A+B+C1	C2	В проектных контурах
162	163	164	165	166	167	168	169	170	171

продолжение таблицы:

Запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах)					Прочие данные о ресурсах и запасах	Состав и свойства общераспространенных полезных ископаемых в породах
Забалансов		Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)				

	Добыча с начала разработки	A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1		вскрыши (торфах)
172	173	174	175	176	177	178

продолжение таблицы:

Технологические свойства песков	Кондиции	Основные показатели разработки						
		Способ разработки	Потери при добыче, %		Разубоживание, %		Глубина разработки максимальная, м	
			проектные	фактическое	проектные	фактическое	проектные	фактическое
179	180	181	182	183	184	185	186	187

продолжение таблицы:

Основные показатели разработки		Горнотехнические условия разработки	Гидрогеологические условия разработки	Водоснабжение	Основные экономические показатели разработки объекта
Коэффициент намывания	Коэффициент разрыхления				
188	189	190	191	192	193

продолжение таблицы:

Потребители сырья	Мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды	Перспективы и рекомендации	Причины закрытия объекта	Источники данных об объекте				
				Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утвержд. (издания)
194	195	196	197	198	199	200	201	202

продолжение таблицы:

Источники данных об объекте	
Номер хранения документа	
территориальное подразделение	уполномоченный орган
203	204

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:
Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;
ТПИ – твердые полезные ископаемые;
м – метр;
мм – миллиметр;
куб.м – кубический метр;
ГКЗ – Государственная комиссия по запасам;
МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;
KAZRC – Казахстанская ассоциация публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах.

Приложение
к форме предназначенной
для сбора административных
данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Паспорт "В-ТПИ-3 Россыпные месторождения"

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указывается номер паспорта территориального подразделения.

В графе 3 указывается номер паспорта уполномоченного органа.

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления паспорта.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается название объекта учета.

В графе 9 указываются синонимы названия объекта учета.

В графе 10 указывается провинция района распространения полезных ископаемых.

В графе 11 указывается поле россыпей полезных ископаемых района распространения полезных ископаемых, указ.

В графе 12 указывается узел (группа месторождений) района распространения полезных ископаемых.

В графе 13 указывается недропользователь.

В графе 14 указывается недропользователь разведывающей организации.

В графе 15 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 16 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 17 указывается экономический район.

В графе 18 указывается номенклатура листов масштаба 1:200 000

В графе 19 указываются географические координаты северной широты в градусах.
В графе 20 указываются географические координаты северной широты в минутах.
В графе 21 указываются географические координаты северной широты в секундах.
В графе 22 указываются географические координаты восточной долготы в градусах.
В графе 23 указываются географические координаты восточной долготы в минутах.
В графе 24 указываются географические координаты восточной долготы в секундах

В графе 25 указываются абсолютные отметки, начиная от ... метров (в метрах).

В графе 26 указываются абсолютные отметки, до ... метров (в метрах).

В графе 27 указывается название акватория положения акватории.

В графе 28 указывается вид акватория положения акватории.

В графе 29 указывается расстояние от берега положения акватории.

В графе 30 указываются прочие данные о районе.

В графе 31 указывается год открытия.

В графе 32 указываются данные об открытии.

В графе 33 указываются региональные геологосъемочные и геофизические работы.

В графе 34 указываются общие и детальные поиски.

В графе 35 указываются стадии работ, степень пром. Освоения геологоразведочных работ

В графе 36 указываются, год начала стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения.

В графе 37 указываются год окончания стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения.

В графе 38 указываются каналы и траншеи в кубических метрах поверхностных горных работ.

В графе 39 указываются карьеры в кубических метрах поверхностных горных работ

В графе 40 указываются шурфы и расщелины в кубических метрах поверхностных горных работ.

В графе 41 указываются вертикальные подземные горизонты в метрах.

В графе 42 указываются горизонтальные подземные горные работы в метрах.

В графе 43 указываются всего подземные горные работы в метрах.

В графе 44 указывается колонковое бурение в метрах.

В графе 45 указывается ударное бурение в метрах.

В графе 46 указывается всего бурение в метрах.

В графе 47 указывается стоимость работ стадии геологоразведочных работ.

В графе 48 указывается экономическая эффективность геологоразведочных работ.

В графе 49 указывается методика разведки.

В графе 50 указывается название структурно-тектонического положение района.

В графе 51 указываются виды структурно-тектонического положение района.

В графе 52 указываются коренные источники.

В графе 53 указываются геоморфология, неотектоника, палеогеография.

В графе 54 указывается разновидность коры выветривания.

В графе 55 указывается генетический тип россыпи.

В графе 56 указывается геолого-промышленный тип россыпи.

В графе 57 указывается относительный возраст россыпи.

В графе 58 указывается характер залегания россыпи.

В графе 59 указывается период или эпоха россыпи.

В графе 60 указываются века россыпи.

В графе 61 указываются промышленные участки объекта.

В графе 62 указывается форма продуктивного пласта.

В графе 63 указывается длина от ... до метрах.

В графе 64 указывается средняя длина.

В графе 65 указывается ширина продуктивных пластов в метрах от ... до.

В графе 66 указывается средняя ширина продуктивных пластов в метрах.

В графе 67 указывается мощность продуктивных пластов от ... до в метрах.

В графе 68 указывается средняя мощность продуктивных пластов в метрах.

В графе 69 указывается площадь продуктивных пластов кв.км.

В графе 70 указывается сплошность продуктивных пластов.

В графе 71 указывается характер распределения полезных ископаемых в плане продуктивных пластов.

В графе 72 указывается характер распределения полезных ископаемых по разрезу продуктивных пластов.

В графе 73 указывается характеристика песков по промывистости продуктивных пластов.

В графе 74 указывается пробность продуктивных пластов.

В графе 75 указывается мощность торфов продуктивных пластов в метрах от до.

В графе 76 указывается средняя мощность торфов продуктивных пластов в метрах.

В графе 77 указывается объем торфов промышленных пластов в куб.метрах.

В графе 78 указывается коэффициент вскрыши продуктивного пласта.

В графе 79 указывается тип плотика продуктивного пласта.

В графе 80 указывается поверхность плотика продуктивного пласта.

В графе 81 указываются горные породы плотика продуктивного пласта.

В графе 82 указываются особенности геологического строения россыпи.

В графе 83 указывается характеристика пород торфов и плотика.

В графе 84 указываются литология и гранулометрия песков

В графе 85 указывается минерал ассоциация минералов россыпи.

В графе 86 указывается ассоциация минералов россыпи.

В графе 87 указываются минерал ситового состава ценных минералов в %.

В графе 88 указывается ситовой состав ценных минералов в % менее 0,1 (от/до)

В графе 89 указывается ситовой состав ценных минералов в % (среднее).

В графе 90 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 0,1 до 0,3 мм (от/до).

В графе 91 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 0,1 до 0,3 мм (среднее).

В графе 92 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 0,3 до 0,5 мм (от/до)

В графе 93 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 0,3 до 0,5 мм (среднее)

В графе 94 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 0,5 до 1,0 мм (от/до)

В графе 95 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 0,5 до 1,0 мм (среднее)

В графе 96 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 1,0 до 3,0 мм (от/до)

В графе 97 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 1,0 до 3,0 мм (среднее)

В графе 98 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 3,0 до 5,0 мм (от/до)

В графе 99 указывается ситовой состав ценных минералов в % от 3,0 до 5,0 мм (среднее)

В графе 100 указывается ситовой состав ценных минералов в % более 5,0 мм (от/до)

В графе 101 указывается ситовой состав ценных минералов в % более 5,0 мм (среднее)

В графе 102 указывается характеристика ценных минералов.

В графе 103 указываются полезные ископаемые основных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

В графе 104 указывается единица измерения основных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года).

В графе 105 указывается среднее содержание в текущих запасах по категории А+В+С1 основных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

В графе 106 указывается среднее содержание в текущих запасах по категории С2 основных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

В графе 107 указывается среднее содержание в текущих балансовых запасах основных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года).

В графе 108 указывается среднее содержание в балансовых запасах утвержденные ГКХ (МКЗ) по категории А+В+С1 основных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

В графе 109 указывается среднее содержание в балансовых запасах утвержденные ГКХ (МКЗ) по категории С2 основных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года)

В графе 110 указываются полезные ископаемые попутных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года).

В графе 111 указывается единица измерения попутных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года).

В графе 112 указывается среднее содержание в текущих запасах по категории А+В+С1 попутных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года).

В графе 113 указывается среднее содержание в текущих запасах по категории С2 попутных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года).

В графе 114 указывается среднее содержание в текущих запасах по забалансовым запасам попутных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года).

В графе 115 указывается среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 попутных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года).

В графе 116 указывается среднее содержание в балансовых запасах, утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории С2 попутных полезных ископаемых запасов по ГКЗ (до 1 января 2024 года).

В графе 117 указываются полезные ископаемые проявления полезных ископаемых.

В графе 118 указывается единица измерения проявления полезных ископаемых.

В графе 119 указывается содержание (от/до) проявления полезных ископаемых.

В графе 120 указывается содержание (среднее) проявления полезных ископаемых.

В графе 121 указывается химический состав песков SiO_2 в процентах.

В графе 122 указывается химический состав песков TiO_2 в процентах.

В графе 123 указывается химический состав песков Al_2O_3 в процентах.

В графе 124 указывается химический состав песков Fe_2O_3 в процентах.

В графе 125 указывается химический состав песков FeO в процентах.

В графе 126 указывается химический состав песков $\text{Fe}_2\text{O}_3 + \text{FeO}$ в процентах.

В графе 127 указывается химический состав песков CaO в процентах.

В графе 128 указывается химический состав песков MgO в процентах.

В графе 129 указывается химический состав песков MnO в процентах.

В графе 130 указывается химический состав песков Na_2O в процентах.

В графе 131 указывается химический состав песков K_2O в процентах.

В графе 132 указывается химический состав песков $\text{Na}_2\text{O}+\text{K}_2\text{O}$ в процентах.

В графе 133 указывается химический состав песков P_2O_5 в процентах.

В графе 134 указывается химический состав песков SO_3 в процентах.

В графе 135 указывается химический состав песков CO_2 в процентах.

В графе 136 указывается химический состав песков H_2O в процентах.

В графе 137 указывается химический состав песков Cr_2O_3 в процентах.

В графе 138 указывается химический состав песков Собщ в процентах.

В графе 139 указывается химический состав песков BaSO_4 в процентах.

В графе 140 указывается химический состав песков ZrO_2 в процентах.

В графе 141 указывается химический состав песков CaCO_3 в процентах.

В графе 142 указывается химический состав песков MgCO_3 в процентах.

В графе 143 указывается химический состав песков BaO в процентах.

В графе 144 указывается химический состав песков F в процентах.

В графе 145 указывается химический состав песков ппп в процентах.

В графе 146 указываются ресурсы и запасы основных полезных ископаемых по KAZRC ТПИ.

В графе 147 указывается учет балансом ресурсов и запасов основных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 148 указывается единица измерения ресурсов и запасов основных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 149 указываются доказанные ресурсы и запасы основных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 150 указываются вероятные ресурсы и запасы основных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 151 указываются измеренные ресурсы и запасы основных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 152 указываются выявленные ресурсы и запасы основных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 153 указываются предполагаемые ресурсы и запасы основных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 154 указываются ресурсы и запасы попутных полезных ископаемых по KAZRC ТПИ.

В графе 155 указывается учет балансом ресурсов и запасов попутных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 156 указывается единица измерения ресурсов и запасов попутных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 157 указываются доказанные запасы и ресурсы и запасы попутных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 158 указываются вероятные запасы и ресурсы и запасы попутных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 159 указываются измеренные ресурсы и запасы попутных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 160 указываются выявленные ресурсы и запасы попутных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 161 указываются предполагаемые ресурсы и запасы попутных полезных ископаемых по KAZRC.

В графе 162 указываются прочие данные о составе и свойствах песков.

В графе 163 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах).

В графе 164 указывается применение запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах)

В графе 165 указывается учет балансом запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах)

В графе 166 указывается единица измерения запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах)

В графе 167 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах) по категории А+В.

В графе 168 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах) по категории С1.

В графе 169 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах) по категории А++С1.

В графе 170 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах) по категории С2.

В графе 171 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах) в проектных контурах.

В графе 172 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах) по забалансовым запасам.

В графе 173 указывается добыча с начала разработки запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах).

В графе 174 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории А+В+С1 запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах).

В графе 175 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ) по категории С2 запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах).

В графе 176 указываются балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ) по остаточным категории А+В+С1 запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах).

В графе 177 указываются прочие данные о ресурсах и запасах.

В графе 178 указываются состав и свойства общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши (торфах).

В графе 179 указываются Технологические свойства песков.

В графе 180 указываются Кондиции.

В графе 181 указывается способ разработки.

В графе 182 указываются проектные потери при добыче, в процентах.

В графе 183 указываются фактические проектные потери при добыче, в процентах.

В графе 184 указываются проектные разубоживания в процентах

В графе 185 указываются фактические разубоживания в процентах

В графе 186 указывается проектная глубина разработки максимальной, в метрах

В графе 187 указывается фактические глубина разработки максимальной, в метрах

В графе 188 указывается коэффициент намывания.

В графе 189 указывается коэффициент разрыхления.

В графе 190 указываются горнотехнические условия разработки.

В графе 191 указываются гидрогеологические условия разработки.

В графе 192 указывается водоснабжение.

В графе 193 указываются основные экономические показатели разработки объекта.

В графе 194 указываются потребители сырья.

В графе 195 указываются мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды.

В графе 196 указываются перспективы и рекомендации.

В графе 197 указываются причины закрытия объекта.

В графе 198 указывается документ объекте.

В графе 199 указывается содержание документа объекта.

В графе 200 указывается автор (составитель) документа об объекте.

В графе 201 указывается № протокола объекта.

В графе 202 указывается год утверждения (издания) документа об объекте.

В графе 203 указывается территориальное подразделение.

В графе 204 указывается уполномоченный орган.

Паспорт "Г-ТПИ-4" Проявления твердых полезных ископаемых

Сноска. Приложение 4 с изменениями, внесенными приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "Г-ТПИ-4".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

Служебные данные						Объект учета		
Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион (КАТО)	Вид	Название	Синонимы названия
	территориальное подразделение	уполномоченный орган						
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы

Район распространения полезных ископаемых	Положение по административному делению		Экономический район

Провинция	Рудный пояс	Рудное поле (группа месторождений)	Область	Район	Экономический район
10	11	12	13	14	15

продолжение таблицы:

Номенклатура листов масштаба 1:200 000	Географические координаты						Абсолютные отметки	
	Северная широта			Восточная долгота				
Номенклатура листов масштаба 1:200 000	Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд	От, м	До, м
16	17	18	19	20	21	22	23	24

продолжение таблицы:

Размеры участка			Прочие данные о районе объекта	Открытие объекта	Недропользователь	Прочие данные об открытии
Длина максимальная, м	Ширина максимальная, м	Площадь, кв.км		год открытия		
25	26	27	28	29	30	31

продолжение таблицы:

Этапы изучения			Прочие данные об изученности объекта	Структурно-тектоническое положение района			Вмещающая структура	
Этапы	Год начала	Г о д окончания		Название структуры	Количество	В и д структуры	Название структуры	В и д структуры
32	33	34	35	36	37	38	39	40

продолжение таблицы:

Структурные и другие факторы контроля	Геоморфологический контроль	Генезис и возраст	Вмещающие породы				Прочие данные о вмещающих породах	Тела полезных ископаемых			
			Типичные разности горных пород	Положение	Период или эпоха	Век		Форма тела	Количество тел	Направление простирания	
										от	до
41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52

продолжение таблицы:

Тела полезных ископаемых									
Преобладающие направления падения	Характер залегания	Длина, м	Ширина, м		Мощность, м		средняя	Глубина залегания кровли, м от/до	
		от/до	средняя	от/до	средняя	от/до			
53	54	55	56	57	58	59	60	61	

продолжение таблицы:

Прочие данные о телах	Минеральный состав руд		Характер истика	Химический состав, %						

Qгб (Qсб), ккал/кг		Qрн, ккал/кг		свойства полезных ископаемы х	Прочие данные об объекте	рекоменда ции	Документ	Содержан и е документа
от/до	среднее	от/до	среднее					
131	132	133	134	135	136	137	138	139

продолжение таблицы:

Источники данных об объекте				
Автор (составитель)	№ Протокола	Год утверждения (издания)	Номер хранения документа	
			Территориальное подразделение	Уполномоченный орган
140	141	142	143	144

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество (при наличии);

м – метр;

кв.км – квадратный километр.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Паспорт "Г-ТПИ-4" Проявления твердых полезных ископаемых"

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указывается номер паспорта территориального подразделения.

В графе 3 указывается номер паспорта уполномоченного органа.

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления паспорта.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается название объекта учета.

В графе 9 указываются синонимы названия объекта учета.

В графе 10 указывается провинция района распространения полезных ископаемых.

В графе 11 указывается рудный пояс района распространения полезных ископаемых

В графе 12 указывается рудное поле (группа месторождений) района распространения полезных ископаемых.

В графе 13 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 14 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 15 указывается экономический район.

В графе 16 указывается номенклатура листов масштаба 1:200 000.

В графе 17 указывается градус северной широты географического координата.

В графе 18 указывается минута северной широты географического координата.

В графе 19 указывается секунда северной широты географического координата.

В графе 20 указывается градус восточной долготы географического координата.

В графе 21 указывается минута восточной долготы географического координата.

В графе 22 указывается секунда восточной долготы географического координата.

В графе 23 указываются абсолютные отметки от, м.

В графе 24 указываются абсолютные отметки до, м.

В графе 25 указывается максимальная длина размера участка, м.

В графе 26 указывается максимальная ширина размера участка, м.

В графе 27 указывается площадь размера участка, кв км.

В графе 28 указываются прочие данные о районе объекта, указ.

В графе 29 указывается год открытия объекта.

В графе 30 указывается недропользователь.

В графе 31 указываются прочие данные об открытии.

В графе 32 указываются этапы изучения.

В графе 33 указывается год начала этапа изучения.

В графе 34 указывается год окончания этапа изучения.

В графе 35 указываются прочие данные об изученности объекта.

В графе 36 указывается название структуры структурно-тектонического положения района.

В графе 37 указывается количество структуры структурно-тектонического положения района.

В графе 38 указывается вид структуры структурно-тектонического положения района.

В графе 39 указывается название вмещающей структуры.

В графе 40 указывается вид вмещающей структуры.

В графе 41 указываются структурные и другие факторы контроля.

В графе 42 указывается геоморфологический контроль.

В графе 43 указывается генезис и возраст.

В графе 44 указываются типичные разности горных вмещающих пород.

В графе 45 указывается положение вмещающих пород.

В графе 46 указывается период или эпоха вмещающих пород.

В графе 47 указывается век вмещающих пород.

В графе 48 указываются прочие данные о вмещающих породах.

В графе 49 указывается форма тела полезных ископаемых.

В графе 50 указывается количество тел полезных ископаемых.

В графе 51 указывается направление простирания тел полезных ископаемых, от.

В графе 52 указывается направление простирания тел полезных ископаемых, до.

В графе 53 указывается преобладание направления падения тел полезных ископаемых.

В графе 54 указывается характер залегания тел полезных ископаемых.

В графе 55 указывается длина тел полезных ископаемых от и до.

В графе 56 указывается средняя длина тел полезных ископаемых.

В графе 57 указывается ширина тел полезных ископаемых от и до.

В графе 58 указывается средняя ширина тел полезных ископаемых.

В графе 59 указывается мощность тел полезных ископаемых от и до.

В графе 60 указывается средняя мощность тел полезных ископаемых.

В графе 61 указывается глубина залегания кровли, м от/до.

В графе 62 указываются прочие данные о телах полезных ископаемых.

В графе 63 указывается название минерала.

В графе 64 указывается тип минерала.

В графе 65 указывается характеристика ценных минералов.

В графе 66 указывается химический состав SiO_2 в %.

В графе 67 указывается химический состав TiO_2 в %.

В графе 68 указывается химический состав Al_2O_3 в %.

В графе 69 указывается химический состав Fe_2O_3 в %.

В графе 70 указывается химический состав FeO в %.

В графе 71 указывается химический состав $\text{Fe}_2\text{O}_3 + \text{FeO}$ в %.

В графе 72 указывается химический состав CaO в %.

В графе 73 указывается химический состав MgO в %.

В графе 74 указывается химический состав MnO в %.

В графе 75 указывается химический состав Na_2O в %.

В графе 76 указывается химический состав K_2O в %.

В графе 77 указывается химический состав $\text{Na}_2\text{O}+\text{K}_2\text{O}$ в %.

В графе 78 указывается химический состав P_2O_5 в %.

В графе 79 указывается химический состав SO_3 в %.

В графе 80 указывается химический состав CO_2 в %.

В графе 81 указывается химический состав H_2O в %.

В графе 82 указывается химический состав Cr_2O_3 в %.

В графе 83 указывается химический состав BaO в %.

В графе 84 указывается химический состав SrO в %.

В графе 85 указывается химический состав CaCO_3 в %.

В графе 86 указывается химический состав MgCO_3 в %.

В графе 87 указывается химический состав BaSO_4 в %.

В графе 88 указывается химический состав Собщ в %.

В графе 89 указывается химический состав ZrO_2 в %.

В графе 90 указывается химический состав F в %.

В графе 91 указывается химический состав Cl в %.

В графе 92 указывается химический состав R_2O_3 в %.

В графе 93 указывается химический состав R_2O в %.

В графе 94 указывается химический состав RO в %.

В графе 95 указывается нерастворимый осадок химического состава.

В графе 96 указывается органическое вещество химического состава.

В графе 97 указываются потери при прокаливании химического состава.

В графе 98 указывается полезное ископаемое.

В графе 99 указывается единица измерения содержания полезных ископаемых.

В графе 100 указывается содержание полезных ископаемых от/до.

В графе 101 указывается среднее содержание полезных ископаемых.

В графе 102 указывается единица измерения запасов полезных ископаемых.

В графе 103 указывается потенциал минерализации полезных ископаемых.

В графе 104 указывается физико-химические свойства.

В графе 105 указывается температура, градус.

В графе 106 указывается количество циклов замораживания.

В графе 107 указывается единица измерения количеств циклов замораживания.

В графе 108 указывается значение от/до физико-механических свойств.

В графе 109 указывается среднее значение физико-механических свойств.

В графе 110 указывается гранулометрический и вещественный состав.

В графе 111 указывается марка, техническая группа угля (сланца).

В графе 112 указывается использование угля (сланца).

В графе 113 указывается характеристика качества угля (сланца) W_a в % от/до.

В графе 114 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее W_a в %.

В графе 115 указывается характеристика качества угля (сланца) W_p в % от/до.

В графе 116 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее W_p в %.

В графе 117 указывается характеристика качества угля (сланца) A_c в % от/до.

В графе 118 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее A_c в %.

В графе 119 указывается характеристика качества угля (сланца) A_p в % от/до.

В графе 120 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее A_p в %.

В графе 121 указывается характеристика качества угля (сланца) V_c в % от/до.

В графе 122 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее V_c в %.

В графе 123 указывается характеристика качества угля (сланца) V_g в % от/до.

В графе 124 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее V_g в %.

В графе 125 указывается характеристика качества угля (сланца) S_c в % от/до.

В графе 126 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее S_c в %.

В графе 127 указывается характеристика качества угля (сланца) P_c в % от/до.

В графе 128 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее P_c в %.

В графе 129 указывается характеристика качества угля (сланца) T_c в % от/до.

В графе 130 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее T_c в %.

В графе 131 указывается характеристика качества угля (сланца) $Q_{гб}$ ($Q_{сб}$) от/до, ккал/кг.

В графе 132 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее $Q_{гб}$ ($Q_{сб}$) ккал/кг.

В графе 133 указывается характеристика качества угля (сланца) $Q_{рн}$ от/до, ккал/кг.

В графе 134 указывается характеристика качества угля (сланца) среднее $Q_{рн}$ ккал/кг.

В графе 135 указываются прочие данные о составе и свойствах полезных ископаемых.

В графе 136 указываются прочие данные об объекте.

В графе 137 указываются перспективы и рекомендации.

В графе 138 указывается документ об объекте.

В графе 139 указывается содержание документа об объекте.

В графе 140 указывается автор (составитель) документа об объекте.

В графе 141 указывается номер Протокола.

В графе 142 указывается год утверждения (издания).

В графе 143 указывается номер хранения документа в территориальном подразделении.

В графе 144 указывается номер хранения документа в уполномоченном органе.

Нефтегазоносный регион				Недропользователь	Разведывающая организация	Нефтедобывающая организация	Газодобывающая организация
Провинция	Тип	Область	Тип		Недропользователь	Недропользователь	Недропользователь
12	13	14	15	16	17	18	19

продолжение таблицы

Положение по административному делению		Экономический район	Номенклатурный лист масштаба 1:2 000 000	Географические координаты		
Область	Район	Экономический район		Северная широта		
				Градус	Минут	Секунд
20	21	22	23	24	25	26

продолжение таблицы

Географические координаты			Абсолютные отметки		Положение на акватории		
Восточная долгота			От, м	До, м	Название акватории	В и д акватории	Расстояние от берега
Градус	Минут	Секунд					
27	28	29	30	31	32	33	34

продолжение таблицы

Ближайшие магистральные трубопроводы				Прочие данные о районе			
Вид		Название		Расстояние, км		объекта	
35		36		37		38	

продолжение таблицы

Открытие месторождения					Стадии изучения площади					
Год открытия	Министерство	Компания	№ скважин и первооткрывателя	Назначение скважины-первооткрывателя	Региональные геолого-геофизические работы		Подготовка к поисковому бурению		Поиски	
					начало	окончание	начало	окончание	начало	окончание
39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49

продолжение таблицы

Данные о региональных работах	Стадии изучения и освоения объекта							
	№	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Год открытия	Разведка		Опытно-промышленная разработка		
				начало	окончание	начало	окончание	
50	51	52	53	54	55	56	57	

продолжение таблицы

Стадии изучения и освоения объекта				
Разработка		Консервация		Год выработки
начало	окончание	начало	Окончание	
58	59	60	61	62

Объемы геологоразведочных работ				
Вид работ	Единица измерения	Подготовка к поисковому бурению	Поиски	Разведка
63	64	65	66	67

Стоимость геологоразведочных работ			
Подготовка к поисковому бурению	Поиски	Разведка	Всего
68	69	70	71

Стоимость подготовки запасов категории А+В+С1				
1 т нефти		1 тыс. куб.м газа	1 т условного топлива	
общие	извлекаемые		общие	извлекаемые
72	73	74	75	76

Методика поисков и разведки	Структурно-тектоническое положение района			Вмещающая структура			Характерис т и к а вмещающей структуры и разрывные нарушения
	Название структуры	В и д структуры	Порядок	Название структуры	В и д структуры	Порядок	
77	78	79	80	81	81	82	83

Геологический возраст пластов (залежей)				Коллекторы				Покрышки		
Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Период	Эпоха	Век	Тип коллектора	Тип горных пород	Пористость открытая, %	Проницаемость, мД	Горная порода	Мощность, м	
									от	до
84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94

[illegible]

Удельный вес, г/куб.м	Вязкость при 20 °С и 1 атм, сСт	НК	10%	50%	90%	КК	Отгон, %	Остаток, %
154	155	156	157	158	159	160	161	162

продолжение таблицы

Характеристика полезных ископаемых (конденсат)						
Т °С		Содержание, %				
помутнения	застывания	сера	парафины	Углеводороды		
				метановые	нафтеновые	ароматические
163	164	165	166	167	168	169

продолжение таблицы

Характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти)												
№	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Газовый фактор среднегодовой, куб.м/т	Удельный вес		Теплота сгорания низшая, ккал/куб.м	Состав, %						
			абсолютный, г/л	по воздуху		метан	этан	пропан	изобутан	н-бутан	пентан + высшие	гелий
170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182

продолжение таблицы

Характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти)					
Состав, %					
Сероводород	азот	Углекислый газ	Водород	Кислород	неон + аргон и другие
183	184	185	186	187	188

продолжение таблицы

Характеристика полезных ископаемых (Газ свободный (С) или газовой шапки (Ш))							
Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Вид газа	Пластовое давление, атм		Температура начальная	Дебит, тыс. куб.м/сут	Депрессия на пласт, атм	Штуцер, мм
		начальное	текущее				
189	190	191	192	193	194	195	196

продолжение таблицы

Характеристика полезных ископаемых (Газ свободный (С) или газовой шапки (Ш))									
Свободный дебит,	Удельный вес		Теплота сгорания	Состав, %					

тыс.куб. м/сут	абсолют ный, г/л	п о воздуху	низшая, ккал/ куб.м	метан	этан	пропан	изобута н	н-бутан	пентан + высшие	гелий
197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207

продолжение таблицы

Состав, %						Прочие данные о составе и свойствах полезных ископаемых
сероводород	азот	углекислый газ	водород	кислород	неон + аргон и другие	
208	209	210	211	212	213	

продолжение таблицы

Пластовые воды												
№	Тип воды	Т оС	Удель ный вес, г/ куб.см	Вязкос ть, сП	Газона сыщен ность, куб.см/ л	Минер ализац и я общая, г/л	Содержание, мг/л				Дебит, куб.м/ сут	
							йод	бром	бор	литий	стронц ий	от/до
215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227

продолжение таблицы

Условия разработки	Экономические показатели разработки	Запасы, добыча, потери полезных ископаемых										
		Полезное ископаемое		Вид газа		Состояние и использование запасов		Единица измерения				
228	229	230		231		232		233				

продолжение таблицы

Балансовые запасы						Забалансо в ы е запасы	Добыча с начала разработк и	Потери п р и добыче
А+В		С1		С2				
общие	извлекамы е	общие	извлекамы е	общие	извлекамы е			
234	235	236	237	238	239	240	241	242

продолжение таблицы

Учет запасо в	Балансовые запасы полезных ископаемых утвержденные ГКЗ												
	Полез ное ископ аемое	Вид газа	Едини ца измер ения	А+В		С1		А+В+С1		С2		Остаточные А +В+С1	
				общие	извлек амые	общие	извлек амые	общие	извлек амые	общие	извлек аемые	общие	извлек аемые
243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256

продолжение таблицы

Прочие данные о запасах	Потребители сырья	Мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды	Перспективы и рекомендации	Причины закрытия объекта
257	258	259	260	261

продолжение таблицы

Источники данных об объекте						
Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утвержд. (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
262	263	264	265	266	267	268

Наименование _____	Адрес _____
--------------------	-------------

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

ель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;

ВНК – водонефтяной контакт;

ГВК – газоводяной контакт;

ГНК – газонефтяной контакт;

НК – начало кипения;

КК – конец кипения;

м – метр;

км – километр;

мм – миллиметр;

Т °С – температура в градусах

тыс. куб.м – тысяч кубических метров;

т/кв.км – тонн на квадратный километр;

г/тыс.см – грамм на кубический сантиметр;

куб.м/т – кубических метров на тонну;

г/л – грамм на литр;

ккал/куб.м – килокалорий на кубический метр;

куб.м/сут – кубических метров на сутки;

г/куб.м – грамм на кубический метр;

тыс.см/куб.м – кубических сантиметров на кубический метр;

г/тыс.см – грамм на кубический сантиметр;
сСт – сантистокс;
мД – миллиарди;
атм – атмосфера;
сП – сантипуаз.
т – тонна.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Паспорт "Д-УВС-5" Месторождения нефти и газа**

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указываются номер паспорта территориального подразделения.

В графе 3 указывается номер паспорта уполномоченного органа.

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления паспорта.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается название объекта учета.

В графе 9 указываются синонимы названия объекта учета.

В графе 10 указывается название участка объекта учета.

В графе 11 указываются синонимы названия участка объекта учета.

В графе 12 указывается провинция нефтегазоносного региона указ.

В графе 13 указывается тип нефтегазоносного региона.

В графе 14 указывается область нефтегазоносного региона, указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 15 указывается тип нефтегазоносного региона.

В графе 16 указывается недропользователь.

В графе 17 указывается недропользователь разведывающей организации.

В графе 18 указывается недропользователь нефтедобывающей организации.

В графе 19 указывается недропользователь газодобывающей организации.

В графе 20 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 21 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 22 указывается экономический район.

В графе 23 указывается номенклатура листов масштаба 1:2 000 000.

В графе 24 указываются географические координаты северной широты в градусах.
В графе 25 указываются географические координаты северной широты в минутах.
В графе 26 указываются географические координаты северной широты в секундах.
В графе 27 указываются географические координаты восточной долготы в градусах.
В графе 28 указываются географические координаты восточной долготы в минутах.
В графе 29 указываются географические координаты восточной долготы в секундах

В графе 30 указываются абсолютные отметки: "от" — в метрах.
В графе 31 указываются абсолютные отметки: "до" — в метрах.
В графе 32 указывается положение на акватории — название акватории.
В графе 33 указывается положение на акватории — вид акватории.
В графе 34 указывается положение на акватории — расстояние от берега.
В графе 35 указывается вид ближайшего магистрального трубопровода.
В графе 36 указывается название ближайшего магистрального трубопровода.

В графе 37 указывается расстояние в километрах ближайшего магистрального трубопровода.

В графе 38 указываются прочие данные о районе объекта.

В графе 39 указывается год открытия месторождения.

В графе 40 указывается наименование министерства, к которому относится месторождение.

В графе 41 указывается название компании, которая открывала месторождение.

В графе 42 указывается № скважины первооткрывателя месторождения.

В графе 43 указывается назначение скважины-первооткрывателя месторождения.

В графе 44 указывается начало региональных геолого-геофизических работ стадии изучения площади.

В графе 45 указывается окончание региональных геолого-геофизических работ стадии изучения площади.

В графе 46 указывается начало подготовки к поисковому бурению стадии изучения площади.

В графе 47 указывается окончание подготовки к поисковому бурению стадии изучения площади.

В графе 48 указывается начало поисков стадии изучения площади.

В графе 49 указывается окончание поисков стадии изучения площади.

В графе 50 указываются данные о региональных работах.

В графе 51 указывается порядковый номер стадии изучения и освоения объекта.

В графе 52 указывается индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи) стадии изучения и освоения объекта.

В графе 53 указывается год открытия стадии изучения и освоения объекта.

В графе 54 указывается начало разведки стадии изучения и освоения объекта.

В графе 55 указывается окончание разведки стадии изучения и освоения объекта.

В графе 56 указывается начало опытно-промышленной разработки стадии изучения и освоения объекта.

В графе 57 указывается окончание опытно-промышленной разработки стадии изучения и освоения объекта.

В графе 58 указывается начало разработки стадии изучения и освоения объекта.

В графе 59 указывается окончание разработки стадии изучения и освоения объекта.

В графе 60 указывается начало консервации стадии изучения и освоения объекта.

В графе 61 указывается окончание консервации стадии изучения и освоения объекта.

В графе 62 указывается год выработки стадии изучения и освоения объекта.

В графе 63 указывается вид работ объемов геологоразведочных работ.

В графе 64 указывается единица измерения видов работ объемов геологоразведочных работ.

В графе 65 указывается подготовка к поисковому бурению объемов геологоразведочных работ.

В графе 66 указываются объемы поисковых работ.

В графе 67 указываются объемы разведочных работ.

В графе 68 указывается стоимость геологоразведочных работ: подготовка к поисковому бурению.

В графе 69 указывается стоимость геологоразведочных работ: поиски.

В графе 70 указывается стоимость геологоразведочных работ: разведки.

В графе 71 указывается стоимость геологоразведочных работ: всего по всем видам работ.

В графе 72 указывается стоимость подготовки запасов категории А+В+С1 на 1 т нефти общих запасов.

В графе 73 указывается стоимость подготовки запасов категории А+В+С1 на 1 т нефти извлекаемых запасов.

В графе 74 указывается стоимость подготовки запасов категории А+В+С1 на 1 тыс.куб.м газа.

В графе 75 указывается стоимость подготовки запасов категории А+В+С1 на 1 т условного топлива общих запасов.

В графе 76 указывается стоимость подготовки запасов категории А+В+С1 на 1 т условного топлива извлекаемых запасов.

В графе 77 указывается методика поисков и разведки.

В графе 78 указывается название структуры Структурно-тектонического положения района.

В графе 79 указывается вид структуры Структурно-тектонического положения района.

В графе 80 указывается порядок Структурно-тектонического положения района.

В графе 81 указывается название вмещающей структуры.

В графе 82 указывается порядок вмещающей структуры.

В графе 83 указывается характеристика вмещающей структуры и разрывные нарушения.

В графе 84 указывается геологический возраст пластов (залежей): индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи).

В графе 85 указывается геологический возраст пластов (залежей): период.

В графе 86 указывается геологический возраст пластов (залежей): эпоха.

В графе 87 указывается геологический возраст пластов (залежей): век.

В графе 88 указывается тип коллектора.

В графе 89 указывается типы горных работ.

В графе 90 указывается пористость, открытая в процентах коллектора.

В графе 91 указывается проницаемость, в мД коллектора.

В графе 92 указывается горная порода кровли.

В графе 93 указывается мощность в метрах - от.

В графе 94 указывается мощность в метрах - до.

В графе 95 указывается порядковый номер размера пласта (залежи).

В графе 96 указываются размеры пласта (залежи): индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи).

В графе 97 указываются размеры пласта (залежи): площадь в квадратных километрах нефтяной части.

В графе 98 указываются размеры пласта (залежи): площадь в квадратных километрах газовой части.

В графе 99 указываются размеры пласта (залежи): высота в метрах нефтяной части.

В графе 100 указываются размеры пласта (залежи): высота в метрах газовой части.

В графе 101 указываются размеры пласта (залежи): глубина в своде в метрах кровли

В графе 102 указываются размеры пласта (залежи): глубина в своде в метрах подошвы.

В графе 103 указывается общая мощность в метрах.

В графе 104 указывается эффективная мощность в метрах.

В графе 105 указывается нефтенасыщенная мощность в метрах.

В графе 106 указывается газонасыщенная мощность в метрах.

В графе 107 указывается порядковый номер типа залежи.

В графе 108 указывается тип залежи по флюиду.

В графе 109 указывается тип залежи по характеру резервуара или ловушки.

В графе 110 указываются контакты: водонефтяной.

В графе 111 указываются контакты: порядковый номер контакта.

В графе 112 указываются контакты: газоводяной.

В графе 113 указываются контакты: газонефтяной.

В графе 114 указывается порядковый номер параметров пластов.

В графе 115 указывается начальное насыщенное давление в атмосферах.

В графе 116 указывается нефтенасыщенность в процентах параметров пластов.

В графе 117 указывается газонасыщенность в процентах параметров пластов.

В графе 118 указывается водонасыщенность в процентах параметров пластов.

В графе 119 указывается пересчетный коэффициент параметров пластов.

В графе 120 указывается начальный коэффициент извлечения нефти параметров пластов.

В графе 121 указывается текущий коэффициент извлечения нефти параметров пластов.

В графе 122 указывается коэффициент извлечения газа параметров пластов.

В графе 123 указывается коэффициент извлечения конденсата параметров пластов.

В графе 124 указываются прочие данные о пластах (залежах).

В графе 125 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): порядковый номер.

В графе 126 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи).

В графе 127 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): начальное пластовое давление в атмосферах.

В графе 128 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): текущее пластовое давление в атмосферах.

В графе 129 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): начальная температура в градусах.

В графе 130 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): дебит в кубических метрах на сутки.

В графе 131 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): депрессия на пласт в атмосферах.

В графе 132 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): динамичный уровень в метрах или штуцер в миллиметрах.

В графе 133 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): удельный вес в граммах на кубический сантиметр в пластовых условиях.

В графе 134 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): удельный вес в граммах на кубический сантиметр при температуре 20 градусов и 1 атмосфера.

В графе 135 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): вязкость в пластовых условиях.

В графе 136 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): вязкость при температуре 20 градусов и 1 атмосфера в сантистокс.

В графе 137 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): выход фракций до 30 процентов.

В графе 138 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): газонасыщенность пластовой нефти в кубических метрах на тонну.

В графе 139 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): содержание серы в процентах.

В графе 140 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): содержание парафинов в процентах.

В графе 141 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): содержание асфальтенов в процентах.

В графе 142 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): содержание силикагелевой смолы в процентах.

В графе 143 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): содержание метановых углеводородов в процентах.

В графе 144 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): содержание нафтеновых углеводородов в процентах.

В графе 145 указывается характеристика полезных ископаемых (нефть): содержание ароматических углеводородов в процентах.

В графе 146 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): порядковый номер.

В графе 147 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи).

В графе 148 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): давление в атмосферах режима сепарации.

В графе 149 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): температура в градусах режима сепарации.

В графе 150 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): выход в кубических сантиметрах на кубический метр режима сепарации.

В графе 151 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): дебит в кубических метрах на сутки.

В графе 152 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): начальное потенциальное содержание граммов на кубический метр.

В графе 153 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): текущее потенциальное содержание в граммах на кубический метр.

В графе 154 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): удельный вес в граммах на кубический метр.

В графе 155 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): вязкость при температуре 20 градусов и 1 атмосфера в сантистокс.

В графе 156 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): температура отгона начало кипения.

В графе 157 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): температура отгона при 10 процентах.

В графе 158 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): температура отгона при 50 процентах.

В графе 159 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): температура отгона при 90 процентах.

В графе 160 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): температура отгона конца кипения.

В графе 161 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): отгон в процентах.

В графе 162 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): остаток в процентах.

В графе 163 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): температура помутнения.

В графе 164 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): температура застывания.

В графе 165 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): содержание в процентах серы.

В графе 166 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): содержание в процентах парафина.

В графе 167 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): содержание в процентах метановых углеводородов.

В графе 168 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): содержание в процентах нафтеновых углеводородов.

В графе 169 указывается характеристика полезных ископаемых (конденсат): содержание в процентах ароматических углеводородов.

В графе 170 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): порядковый номер.

В графе 171 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти); индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи).

В графе 172 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): газовый фактор среднегодовой в кубических метрах на тонну.

В графе 173 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): удельный вес абсолютный в граммах на литр.

В графе 174 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): удельный вес по воздуху в граммах на литр.

В графе 175 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): теплота сгорания низшая в килокалориях на кубический метр.

В графе 176 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав метана в процентах.

В графе 177 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав этана в процентах.

В графе 178 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав пропана в процентах.

В графе 179 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав изобутана в процентах.

В графе 180 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав н-бутана в процентах.

В графе 181 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав пентана + высшие проценты.

В графе 182 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав гелия проценты.

В графе 183 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав сероводорода в процентах.

В графе 184 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав азота проценты.

В графе 185 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав углекислого газа проценты.

В графе 186 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав водорода проценты.

В графе 187 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав кислорода проценты.

В графе 188 указывается характеристика полезных ископаемых (газ, растворенный в нефти): состав неон+аргона и другие проценты.

В графе 189 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш); индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи).

В графе 190 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): вид газа.

В графе 191 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): начальное пластовое давление в атмосферах.

В графе 192 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): текущее пластовое давление в атмосферах.

В графе 193 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): начальная температура.

В графе 194 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): дебит в тысячах кубических метрах на сутки.

В графе 195 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): депрессия на пласт в атмосферах.

В графе 196 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): штуцер в миллиметрах.

В графе 197 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): свободный дебит в тысячах кубических метрах на сутки.

В графе 198 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): абсолютный удельный вес в граммах на литр.

В графе 199 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): удельный вес по воздуху.

В графе 200 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): теплота сгорания низшая в килокалориях на кубический метр.

В графе 201 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав метана в процентах.

В графе 202 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав этана в процентах.

В графе 203 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав пропана в процентах.

В графе 204 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав изобутана в процентах.

В графе 205 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав н-бутана в процентах.

В графе 206 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав пентан+высшие в процентах.

В графе 207 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав гелия в процентах.

В графе 208 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав сероводорода в процентах.

В графе 209 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав азота в процентах.

В графе 210 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав углекислого газа в процентах.

В графе 211 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав водорода в процентах.

В графе 212 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав кислорода в процентах.

В графе 213 указывается характеристика полезных ископаемых (газ свободный (С) или газовой шапки (Ш): состав неон+аргона и другие в процентах.

В графе 214 указываются прочие данные о составе и свойствах полезных ископаемых.

В графе 215 указывается порядковый номер пластовых вод.

В графе 216 указывается тип воды пластовых вод.

В графе 217 указывается температура пластовых вод.

В графе 218 указывается удельный вес в граммах на кубический сантиметр пластовых вод.

В графе 219 указывается вязкость в сантипуазах пластовых вод.

В графе 220 указывается газонасыщенность в кубических сантиметрах на литр пластовых вод.

В графе 221 указывается минерализация общая граммах на литр пластовых вод.

В графе 222 указывается содержание йода в миллиграммах на литр пластовых вод.

В графе 223 указывается содержание брома в миллиграммах на литр пластовых вод.

В графе 224 указывается содержание бора в миллиграммах на литр пластовых вод.

В графе 225 указывается содержание лития в миллиграммах на литр пластовых вод.

В графе 225 указывается содержание стронция в миллиграммах на литр пластовых вод.

В графе 226 указывается дебит кубических метров на сутки от и до пластовых вод.

В графе 227 указывается дебит кубических метров на сутки от и до пластовых вод.

В графе 228 указываются условия разработки.

В графе 229 указываются экономические показатели разработки.

В графе 230 указывается полезное ископаемое запасов, добычи, потери полезных ископаемых.

В графе 231 указывается вид газа запасов, добычи, потери полезных ископаемых.

В графе 232 указывается состояние и использование запасов, добычи, потери полезных ископаемых.

В графе 233 указывается единица измерения запасов, добычи, потери полезных ископаемых.

В графе 234 указываются общие балансовые запасы по категории А+В.

В графе 235 указываются извлекаемые балансовые запасы по категории А+В.

В графе 236 указываются общие балансовые запасы по категории С1.

В графе 237 указываются извлекаемые балансовые запасы по категории С1.

В графе 238 указываются общие балансовые запасы по категории С2.

В графе 239 указываются извлекаемые балансовые запасы по категории С2.

В графе 240 указываются забалансовые запасы.

В графе 241 указывается добыча с начала разработки.

В графе 242 указываются потери при добыче.

В графе 243 указывается учет запасов.

В графе 244 указываются балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ: полезное ископаемое.

В графе 245 указываются балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ: вид газа.

В графе 246 указываются балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ: единица измерения.

В графе 247 указываются общие балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории А+В.

В графе 248 указываются извлекаемые балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории А+В.

В графе 249 указываются общие балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории С1.

В графе 250 указываются извлекаемые балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории С1.

В графе 251 указываются общие балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории А+В+С1.

В графе 252 указываются извлекаемые балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории А+В+С1.

В графе 253 указываются общие балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории С2.

В графе 254 указываются извлекаемые балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории С2.

В графе 255 указываются общие остаточные балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории А+В+С1.

В графе 256 указываются извлекаемые остаточные балансовые запасы полезных ископаемых, утвержденных по классификации ГКЗ по категории А+В+С1.

В графе 257 указываются прочие данные о запасах.

В графе 258 указываются потребители сырья.

В графе 259 указываются мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды.

В графе 260 указываются перспективы и рекомендации.

В графе 261 указываются причины закрытия объекта.

В графе 262 указывается документ - источников данных об объекте.

В графе 263 указывается содержание документа - источников данных об объекте.

В графе 264 указывается автор (составитель) - источников данных об объекте.

В графе 265 указывается номер протокола - источников данных об объекте.

В графе 266 указывается год утверждения (издания) - источников данных об объекте.

В графе 267 указывается номер хранения документа территориального подразделения - источников данных об объекте.

В графе 268 указывается номер хранения документа уполномоченного органа - источников данных об объекте.

Приложение 6
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Паспорт "Е-УГОЛЬ-6" Месторождения металлических полезных ископаемых

Сноска. Приложение 6 с изменениями, внесенными приказом Министра промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "Е-УГОЛЬ-6".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

Служебные данные						Объект учета		
Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион (КАТО)	Вид	Название	Синонимы названия
	территориальное подразделение	уполномоченный орган						
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы:

Угленосный (сланцевый) регион			Недропользователь	Разведывающая организация	Положение по административному делению		Экономический район
Вид	Название	Район			Область	Регион	
10	11	12	13	14	15	16	17

продолжение таблицы:

Номенклатура листов масштаба 1:200 000	Географические координаты						Абсолютные отметки		Прочие данные о районе	Год открытия	Данные об открытии	Региональные геологические работы	Общие и детальные поиски
	Северная широта			Восточная долгота									
	Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд	От, м	До, м					
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

продолжение таблицы:

Стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения												
Стадии работ, степень промышленного освоения	Год начала	Год окончания	Поверхностные горные работы			Подземные горные работы, м			Бурение, м			Стоимость работ стадии
			канавы и траншеи, кубических метров	карьеры, кубических метров	шурфы и расчистки, метров	вертикальные	горизонтальные	всего	колонок	овое	всего	
32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	

продолжение таблицы:

Экономическая эффективность геологоразведочных работ	Методика разведки	Структурно-тектоническое положение района		Вмещающая структура		Экономическая эффективность геологоразведочных работ	Прочие рудоконтролирующие факторы	Методика разведки
		Название структуры	Вид структуры	Название структуры	Вид структуры			

от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее	от/до	среднее
105	106	107	108	109	110	111	112

продолжение таблицы:

Проявления полезных ископаемых в углях (сланцах)				Прочие данные о составе и свойствах угля (сланца)	Запасы, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т							
Полезное ископаемое	Единица измерения	Содержание			Полезное ископаемое	Марка, технологическая группа	Использование угля (сланца)	Учет балансом	Балансовые запасы			
		от/до	среднее						A+B	C1	A+B+C1	C2
113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125

продолжение таблицы:

Запасы, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т						
Забалансовые запасы	Промышленные запасы A+B+C1	Добыча с начала разработки	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ) (до 01.01.____года)			
			A+B+C1		C2	Остаточные A+B+C1
126	127	128	129		130	131

продолжение таблицы:

Запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т												
Полезное ископаемое	Вид запасов	Марка, технологическая группа	Использование угля (сланца)	Учет балансом	Балансовые запасы				Забалансовые запасы	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ) (до 01.01.____года)		
					A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1
132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144

продолжение таблицы:

Запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах													
Полезное ископаемое	Применение	Состояние разработки	Учет балансом	Единица измерения	Балансовые запасы				Забалансовые запасы	Добыча с начала разработки	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ (МКЗ)		
					A+B	C1	A+B+C1	C2			A+B+C1	C2	Остаточные A+B+C1
145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158

продолжение таблицы:

Ресурсы и запасы угля (сланца) по KAZRC:													
					Запасы					Ресурсы			

ТПИ	Учет балансом	Единица измерения	Доказанные	вероятные	измеренные	выявленные	предполагае мые
159	160	161	162	163	164	165	166

продолжение таблицы:

Запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC:							
ТПИ	Учет балансом	Единица измерения	Запасы		Ресурсы		
			Доказанные	вероятные	измеренные	выявленные	предполагае мые
167	168	169	170	171	172	173	174

продолжение таблицы:

Прочие данные о запасах							
Состав и свойства общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах				Кондиции ГКЗ			
175				176			

продолжение таблицы:

Основные показатели разработки				
Способ разработки	Потери при добыче, %		Глубина разработки макс., м	
	проектные	фактические	проектные	фактические
177	178	179	180	181

продолжение таблицы:

Вскрыша						
Объем, млн тыс.м	Мощность, м		Коэффициент			
	от/до	средняя	вид	размерность	значение проектный	значение фактические
182	183	184	185	186	187	188

продолжение таблицы:

Горнотехни ческие условия разработки	Гидрогеоло гические условия разработки	Водоснабже ние	Основные экономичес кие показатели разработки объекта	Потребител и угля (с ланца)	Мероприяти я по охране и восстано влению окружающе й среды	Перспектив ы и рекомендац ии	Причины закрытия объекта
189	190	191	192	193	194	195	196

продолжение таблицы:

Источники данных об объекте						
Документ	Содержание документа	Автор составитель)	№ протокола	Г о д утверждения (издания)	Номер хранения документа	
					территориаль н о е подразделени е	уполномочен ный орган
197	198	199	200	201	202	203

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись))

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;

м – метр;

куб.м – кубический метр;

ккал/кг – килокалорий на килограмм;

тыс. т – тысяч тонн;

млн куб.м – миллион кубических метров.

МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;

KAZRC – Казахстанская ассоциация публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах.

Приложение к форме
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Паспорт "Е-Уголь-6" Месторождения металлических полезных ископаемых"**

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указывается номер паспорта территориального подразделения.

В графе 3 указывается номер паспорта уполномоченного органа.

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления паспорта.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается название объекта учета.

В графе 9 указываются синонимы объекта учета.

В графе 10 указывается вид угленосного (сланцевого) региона.

В графе 11 указывается название угленосного (сланцевого) региона.

В графе 12 указывается район угленосного (сланцевого) региона.

В графе 13 указывается недропользователь.

В графе 14 указывается разведывающая организация; недропользователь.

В графе 15 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 16 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 17 указывается экономический район.

В графе 18 указывается номенклатура листов масштаба 1:200 000.

В графе 19 указываются географические координаты северной широты по градусу.

В графе 20 указывается регион географические координаты северной широты по минутам.

В графе 21 указываются географические координаты северной широты по секундам

В графе 22 указываются географические координаты восточной долготы по градусу

В графе 23 указываются географические координаты восточной долготы по минутам.

В графе 24 указываются географические координаты восточной долготы по секундам.

В графе 25 указываются абсолютные отметки (от.м).

В графе 26 указываются абсолютные отметки (до.м).

В графе 27 указываются прочие данные о районе.

В графе 28 указывается год открытия.

В графе 29 указываются данные об открытии.

В графе 30 указываются региональные геологосъемочные и геофизические работы.

В графе 31 указываются общие и детальные поиски.

В графе 32 указываются стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения.

В графе 33 указываются год начала стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения.

В графе 34 указываются год окончания стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения.

В графе 35 указываются стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения, поверхностных горных работ, канавы и траншеи, кубических метров.

В графе 36 указываются стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения, поверхностных горных работ, карьеры, кубических метров.

В графе 37 указываются стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения, поверхностных горных работ, шурфы и расщели, метров.

В графе 38 указываются стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения, подземные горные работы, (м) по вертикали.

В графе 39 указываются стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения, подземные горные работы, (м) по горизонтали.

В графе 40 указываются стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения, подземные горные работы, (м) всего.

В графе 41 указываются стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения, подземные горные работы, колонковое бурение (м).

В графе 42 указываются стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения, подземные горные работы, бурение (м), всего.

В графе 43 указывается стоимость работ стадии, объемы и стоимость геологоразведочных работ, степень промышленного освоения.

В графе 44 указывается экономическая эффективность геологоразведочных работ.

В графе 45 указывается методика разведки.

В графе 46 указывается название структурно-тектонического положения района.

В графе 47 указывается вид структурно-тектонического положения района.

В графе 48 указывается название вмещающей структуры.

В графе 49 указывается вид вмещающей структуры.

В графе 50 указывается экономическая эффективность геологоразведочных работ.

В графе 51 указываются прочие рудоконтролирующие факторы.

В графе 52 указывается методика разведки.

В графе 53 указывается название структурно-тектонического положения района.

В графе 54 указывается вид структурно-тектонического положения района.

В графе 55 указывается название вмещающей структуры.

В графе 56 указывается вид вмещающей структуры.

В графе 57 указываются пликативные дислокации.

В графе 58 указывается дизъюнктивная нарушенность.

В графе 59 указывается геологический возраст продуктивной толщи, период.

В графе 60 указывается геологический возраст продуктивной толщи, эпоха.

В графе 61 указывается геологический возраст продуктивной толщи, век.

В графе 62 указываются свиты (толщи, горизонты).

В графе 63 указывается количество разрабатываемых разведанных пластов.

В графе 64 указывается количество разведанных пластов, намеченных к отработке.

В графе 65 указывается количество резервных разведанных пластов.

В графе 66 указывается название (индекс) пласта (залежи).

В графе 67 указывается освоенность пласта.

В графе 68 указывается полезная мощность от/до.

В графе 69 указывается средняя полезная мощность.

В графе 70 указывается степень выдержанности пласта по мощности.

В графе 71 указывается глубина залегания кровли, м, от/до.

В графе 72 указывается характер залегания пласта.

В графе 73 указывается строение пласта.

В графе 74 указывается количество прослоев от/до.

В графе 75 указывается общая площадь прослоев, м от/до.

В графе 76 указываются прочие данные о пластах.

В графе 77 указывается характеристика угля (сланца): название (индекс) пласта (залежи).

В графе 78 указывается характеристика угля (сланца): марка, технологическая группа.

В графе 79 указывается характеристика угля (сланца): использование угля (сланца).

В графе 80 указывается содержание A_c % в углях (сланцах), от/до.

В графе 81 указывается среднее содержание A_c % в углях (сланцах).

В графе 82 указывается содержание A_p % в углях (сланцах), от/до.

В графе 83 указывается среднее содержание A_p % в углях (сланцах).

В графе 84 указывается содержание W_a % в углях (сланцах), от/до.

В графе 85 указывается среднее содержание W_a % углях (сланцах).

В графе 86 указывается содержание W_p % углях (сланцах), от/до.

В графе 87 указывается среднее содержание W_p % углях (сланцах).

В графе 88 указывается содержание V_c % углях (сланцах), от/до.

В графе 89 указывается среднее содержание V_c % углях (сланцах).

В графе 90 указывается содержание $V_{г, \%}$ углях (сланцах), от/до.

В графе 91 указывается среднее содержание $V_{г, \%}$ углях (сланцах).

В графе 92 указывается содержание $S_{об, \%}$ в углях (сланцах), от/до.

В графе 93 указывается среднее содержание $S_{об, \%}$ в углях (сланцах).

В графе 94 указывается содержание $P_c, \%$ в углях (сланцах), от/до.

В графе 95 указывается среднее содержание $P_c, \%$ в углях (сланцах).

В графе 96 указываются пластометрические показатели угля (мм) в категории у, от/до.

В графе 97 указываются пластометрические показатели угля (мм) в категории х, от/до.

В графе 98 указывается индекс рога от/до.

В графе 99 указывается содержание $Q_{сб}$, ккал/кг, от/до.

В графе 100 указывается среднее содержание $Q_{сб}$, ккал/кг, от/до.

В графе 101 указывается содержание $Q_{гб}$, ккал/кг, от/до.

В графе 102 указывается среднее содержание $Q_{гб}$, ккал/кг, от/до.

В графе 103 указывается содержание $Q_{рн}$, ккал/кг, от/до.

В графе 104 указывается среднее содержание $Q_{рн}$, ккал/кг, от/до.

В графе 105 указывается объем выход смолы, T_c , %, от/до.

В графе 106 указывается среднее содержание выход смолы, T_c , %, от/до.

В графе 107 указывается выход смолы, T_g , %, от/до.

В графе 108 указывается среднее содержание выход смолы, T_g , %, от/до.

В графе 109 указывается объем выхода битума на сухое топливо, %, от/до.

В графе 100 указывается средний объем выхода битума на сухое топливо, %.

В графе 111 указывается температура плавления золы (t_3), $^{\circ}C$, от/до.

В графе 112 указывается средний показатель температуры плавления золы (t_3), $^{\circ}C$, от/до.

В графе 113 указываются проявления полезных ископаемых в углях (сланцах), название полезного ископаемого.

В графе 114 указываются проявления полезных ископаемых в углях (сланцах), название полезного ископаемого, с указанием единицы измерения.

В графе 115 указываются проявления полезных ископаемых в углях (сланцах), с содержанием от/до.

В графе 116 указываются проявления полезных ископаемых в углях (сланцах), со средним содержанием.

В графе 117 указываются прочие данные о составе и свойствах угля (сланца).

В графе 118 указываются запасы, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т, с указанием видом полезного ископаемого.

В графе 119 указываются запасы, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т, с указанием марки и технологической группы.

В графе 120 указываются запасы, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т, с указанием объема использованного угля (сланца).

В графе 121 указываются запасы, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т, с указанием запасов учтенным балансом.

В графе 122 указываются балансовые запасы категории А+В, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т.

В графе 123 указываются балансовые запасы категории С1, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т.

В графе 124 указываются балансовые запасы категории А+В+С1, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т.

В графе 125 указываются балансовые запасы категории С2, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т.

В графе 126 указываются забалансовые запасы, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т.

В графе 127 указываются промышленные запасы $A+B+C_1$, добыча угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т.

В графе 128 указывается добыча угля (сланца) с начала разработки.

В графе 129 указываются балансовые запасы добычи угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т, утвержденные ГКЗ (МКЗ) (до 01.01.____года) по категории $A+B+C_1$.

В графе 130 указываются балансовые запасы добычи угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т, утвержденные ГКЗ (МКЗ) (до 01.01.____года) по категории C_2 .

В графе 131 указываются балансовые запасы добычи угля (сланца) в технических границах объекта, тыс.т, утвержденные ГКЗ (МКЗ) (до 01.01.____года) по категории остаточные $A+B+C_1$.

В графе 132 указываются запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т, по виду полезного ископаемого.

В графе 133 указываются запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т, по виду запасов.

В графе 134 указываются запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т, с указанием марки и технологической группы.

В графе 135 указываются запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т, использование угля (сланца).

В графе 136 указываются запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т, учтенные балансом.

В графе 137 указываются балансовые запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т в категории $A+B$.

В графе 138 указываются балансовые запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т в категории C_1 .

В графе 139 указываются балансовые запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т в категории $A+B+C_1$.

В графе 140 указываются балансовые запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т в категории C_2 .

В графе 141 указываются забалансовые запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т.

В графе 142 указываются балансовые запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т в категории $A+B+C_1$, утвержденные ГКЗ (МКЗ)(до 01.01.____года).

В графе 143 указываются балансовые запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т в категории C_2 , утвержденные ГКЗ (МКЗ)(до 01.01.____года).

В графе 144 указываются балансовые запасы угля (сланца) в постоянных целиках и вне технических границ, тыс.т в категории А+В+С1 остаточные, утвержденные ГКЗ (МКЗ)(до 01.01.____года).

В графе 145 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах, по виду полезного ископаемого.

В графе 146 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах с примечанием.

В графе 147 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах с указанием с состояния разработки.

В графе 148 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах, учтенные балансом.

В графе 149 указывается единица измерения запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах.

В графе 150 указываются балансовые запасы в категории А+В общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах.

В графе 151 указываются балансовые запасы в категории С1 общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах.

В графе 152 указываются балансовые запасы в категории А+В+С1 общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах.

В графе 153 указываются балансовые запасы в категории С2 общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах.

В графе 154 указываются забалансовые запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах.

В графе 155 указывается добыча с начала разработки запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах.

В графе 156 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) в категории А+В+С1 общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах

В графе 157 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) в категории С2 общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах

В графе 158 указываются балансовые запасы утвержденные ГКЗ (МКЗ) в категории остаточные А+В+С1 общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах

В графе 159 указывается вид ТПИ по ресурсам и запасам угля (сланца) по KAZRC.

В графе 160 указываются ресурсы и запасы угля (сланца), учтенные балансом по KAZRC.

В графе 161 указывается единица измерения ресурса и запаса угля (сланца) по KAZRC.

В графе 162 указываются доказанные запасы по ресурсу и запасам угля (сланца) по KAZRC.

В графе 163 указываются вероятные запасы по ресурсу и запасам угля (сланца) по KAZRC.

В графе 164 указываются измеренные ресурсы и запасы угля (сланца) по KAZRC.

В графе 165 указываются выявленные ресурсы и запасы угля (сланца) по KAZRC.

В графе 166 указываются предполагаемые ресурсы и запасы угля (сланца) по KAZRC.

В графе 167 указывается вид ТПИ по запасам общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах учтенные балансом по KAZRC.

В графе 168 указываются запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 169 указывается единица измерения запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 170 указываются доказанные запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 171 указываются вероятные запасы общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 172 указываются измеренные ресурсы запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 173 указываются выявленные ресурсы запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 174 указываются предполагаемые ресурсы запасов общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах по KAZRC.

В графе 175 указывается состав и свойства общераспространенных полезных ископаемых в породах вскрыши и в подстилающих породах.

В графе 176 указываются данные о запасах кондиции ГКЗ.

В графе 177 указываются основные показатели разработки по способу разработки.

В графе 178 указываются проектные потери при добыче, % по основным показателям разработки.

В графе 179 указываются фактические потери при добыче, % по основным показателям разработки.

В графе 180 указывается проектная глубина разработки макс., м по основным показателям.

В графе 181 указывается фактическая глубина разработки макс., м по основным показателям.

В графе 182 указывается объем вскрыши, млн тыс.м, по основным показателям разработки.

В графе 183 указывается мощность вскрыши, м по основным показателям разработки.

В графе 184 указывается средняя мощность вскрыши, м по основным показателям разработки.

В графе 185 указывается вид коэффициента вскрыши.

В графе 186 указывается размерность коэффициента вскрыши.

В графе 187 указывается проектное значение коэффициента вскрыши.

В графе 188 указывается фактическое значение коэффициента вскрыши.

В графе 189 указываются горнотехнические условия разработки.

В графе 190 указываются геологические условия разработки.

В графе 191 указывается водоснабжение объекта.

В графе 192 указываются основные экономические показатели разработки объекта.

В графе 193 указываются основные потребители угля (сланца).

В графе 194 указываются основные мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды.

В графе 195 указываются основные перспективы и рекомендации.

В графе 196 указываются основные причины закрытия объекта.

В графе 197 указывается наименование документа – источник данных об объекте.

В графе 198 указывается содержание документа – суть или краткое описание информации, содержащейся в источнике данных об объекте.

В графе 199 указывается автор (составитель) документа — источника данных об объекте.

В графе 200 указывается № протокола — источника данных об объекте.

В графе 201 указывается год утверждения (издания) — источника данных об объекте.

В графе 202 указывается номер хранения документа в территориальном подразделений.

В графе 203 указывается номер хранения документа в уполномоченном органе.

Паспорт "Ж-ПВ-7" Месторождения гидроминерального сырья

Сноска. Приложение 7 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "Ж-ПВ-7".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

Служебные данные						Объект учета			Недропользователь
Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион (КАТО)	Вид	Название	Синонимы названия	
	территориальное подразделение	уполномоченный орган							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

продолжение таблицы

Разведыва ющая организа ция	Положение по административному делению		Экономич еский район	Номенклат ура листов масштаба 1:200 000	Географические координаты			
Недрополь зователь	Область	Район			Северная широта		Восточная долгота	
					Градус	Минут	Градус	Минут

11	12	13	14	15	16	17	18	19
----	----	----	----	----	----	----	----	----

продолжение таблицы:

Абсолютные отметки		Прочие данные о районе	Г о д открытия	Данные об открытии	Гидрогеол огические, геологосъе мочные и геофизиче ские работы	Стадии геологоразведочных работ , степень промышленного освоения		
От, м	До, м					Стадии работ, степень промысле нного освоения	Год начала	Г о д окончания
20	21	22	23	24	25	26	27	28

продолжение таблицы:

Бурение				Стоимость геологоразведочных работ			
Разведка	Предварите льная разведка	Детальная разведка	Всего	Разведка	Предварите льная разведка	Детальная разведка	Всего
29	30	31	32	33	34	35	36

продолжение таблицы:

Эконо мическ ая эффект ивност ь геолог оразве дочны х работ	Метод ика развед ки	Структурно-те ктоническое положение района		Рапа					Твердые отложения			
				Площа дь , кв.км	Объем, тыс. тыс.м	Глуби н а средня я, м	Урове н ь абсол ютный , м	Плотн ость, т/ тыс.м	Длина, м	Ширин а, м	Площа дь, тыс . м2	Мощн ость от
		Назван и е структ уры	Вид структ уры									
37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49

продолжение таблицы:

Твердые отложения		Химический состав сырья							
Мощность		В и д сырья	Ионный состав, % вес						
до	средняя		сульфат	хлор	магний	натрий	калий	кальций	гидрокар бонат
50	51		52	53	54	55	56	57	58

продолжение таблицы:

Химический состав сырья											
Солевой состав, % вес											Микрок омпоне нты, мг /л
NaCl	Mg Cl ₂	Mg SO ₄	Na ₂ SO ₄	Na ₂ CO ₃	Na Br	Na ₂ B ₄ O ₇	KCl	BiCl	Ca (HCO ₃) ₂	Mg (HCO ₃) ₂	бром
60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71

125	126	127	128	129	130	131	132	133
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

продолжение таблицы:

Запасы сырья					Запасы полезных ископаемых			
Забаланс о в ы е з а п а с ы	Добыча с начала разработк и	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ			Вид сырья	Полезное ископаемо е	Единица измерения	Уч е т балансом
		A+B+C1	C2	остаточны е A+B+C1				
134	135	136	137	138	139	140	141	142

продолжение таблицы:

Запасы полезных ископаемых								
Балансовые запасы				Забаланс о в ы е з а п а с ы	Добыча с начала разработк и	Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ		
A+B	C1	A+B+C1	C2			A+B+C1	C2	остаточны е A+B+C1
143	144	145	146	147	148	149	150	151

продолжение таблицы:

Прочие данные о запасах	Условия разработки	Основные экономические показатели разработки объекта	Перспективы и рекомендации	Причины закрытия объекта
152	153	154	155	156

продолжение таблицы:

Источники данных об объекте						
Документ	Содержание документа	Автор составитель)	№ протокола	Г о д утверждения (издания)	Номер хранения документа	
					территориаль н о е подразделени е	уполномочен ный орган
157	158	159	160	161	162	163

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;

м – метр;

кв.км – квадратный километр;

тыс. куб.м – тысяч кубических метров;

тыс. м₂ – тысяч квадратных метров;

т/куб.м – тонн на кубический метр;

мг/л – миллиграмм на литр;

мД – миллидарси;

м/сут. – метр на сутки;

м₂/сут. – квадратный метр на сутки;

куб.м/сут. – кубический метр на сутки;

г/куб.см – грамм на кубический сантиметр;

сП – сантипуаз;

куб.см/л – кубический сантиметр на литр;

мг – экв/м – миллиграм – эквивалент на метр.

Приложение к форме
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Паспорт "Ж-ПВ-7" Месторождения гидроминерального сырья**

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указывается номер паспорта территориального подразделения.

В графе 3 указывается номер паспорта уполномоченного органа.

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления паспорта.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается наименование объекта учета.

В графе 9 указываются синонимы наименования объекта учета.

В графе 10 указывается недропользователь.

В графе 11 указывается разведочная организация.

В графе 12 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 13 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 14 указывается номенклатура листов масштаба 1:200 000.

В графе 15 указываются географические координаты северной широты (в градусах).

В графе 16 указываются географические координаты северной широты (в минутах).
В графе 17 указываются географические координаты восточной долготы (в градусах).

В графе 18 указываются географические координаты восточной долготы (в минутах).

В графе 19 указываются абсолютные отметки, начиная от ... метров (в метрах).

В графе 20 указываются абсолютные отметки, до ... метров (в метрах).

В графе 21 указываются прочие сведения о районе.

В графе 22 указывается год открытия.

В графе 23 указываются сведения об открытии.

В графе 24 указываются выполненные гидрогеологические, геологосъемочные и геофизические работы.

В графе 25 указываются данные по общим и детальным поискам.

В графе 26 указываются стадии работ и степень промышленного освоения.

В графе 27 указывается год начала стадии, объем и стоимость геологоразведочных работ, а также степень промышленного освоения.

В графе 28 указывается информация по разведочному бурению.

В графе 29 указываются данные по бурению в рамках предварительной разведки.

В графе 30 указывается информация по детальной разведке бурением.

В графе 31 указываются все сведения по бурению.

В графе 32 указывается стоимость геологоразведочных работ по разведке.

В графе 33 указывается стоимость геологоразведочных работ по предварительной разведке.

В графе 34 указывается стоимость геологоразведочных работ по детальной разведке.

В графе 35 указывается общая стоимость геологоразведочных работ.

В графе 36 указывается экономическая эффективность геологоразведочных работ.

В графе 37 указывается методика разведки.

В графе 38 указывается наименование структуры (структурно-тектоническое положение района).

В графе 39 указывается вид структуры (структурно-тектоническое положение района).

В графе 40 указывается площадь рапы (в квадратных километрах).

В графе 41 указывается площадь рапного водоема (в квадратных метрах).

В графе 42 указывается объем рапы (в тысячах кубических метров).

В графе 43 указывается средняя глубина рапного водоема (в метрах).

В графе 44 указывается абсолютный уровень рапы (в метрах).

В графе 45 указывается плотность рапы (в тоннах на тысячу кубических метров).

В графе 46 указывается длина твердых отложений (в метрах).

В графе 47 указывается ширина твердых отложений (в метрах).

В графе 48 указывается площадь твердых отложений (в тысячах квадратных метров).

В графе 49 указывается минимальная мощность твердых отложений (в метрах).

В графе 50 указывается максимальная мощность твердых отложений (в метрах).

В графе 51 указывается средняя мощность твердых отложений (в метрах).

В графе 52 указывается химический тип сырья.

В графе 53 указывается содержание сульфата в ионном составе (в % от массы сырья).

В графе 54 указывается содержание хлора в ионном составе (в % от массы сырья).

В графе 55 указывается содержание магния в ионном составе (в % от массы сырья).

В графе 56 указывается содержание натрия в ионном составе (в % от массы сырья).

В графе 57 указывается содержание калия в ионном составе (в % от массы сырья).

В графе 58 указывается содержание кальция в ионном составе (в % от массы сырья).

В графе 59 указывается содержание гидрокарбоната в ионном составе (в % от массы сырья).

В графе 60 указывается солевой состав: NaCl (в процентах от массы сырья).

В графе 61 указывается солевой состав: MgCl (в процентах от массы сырья).

В графе 62 указывается солевой состав: MgSO (в процентах от массы сырья).

В графе 63 указывается солевой состав: NaSO (в процентах от массы сырья).

В графе 64 указывается солевой состав: NaCO (в процентах от массы сырья).

В графе 65 указывается солевой состав: NaBr (в процентах от массы сырья).

В графе 66 указывается солевой состав: NaBO (в процентах от массы сырья).

В графе 67 указывается солевой состав: KCl (в процентах от массы сырья).

В графе 68 указывается солевой состав: BiCl (в процентах от массы сырья). (Уточни, возможно, имелся в виду BaCl или другой компонент — BiCl редко встречается.)

В графе 69 указывается солевой состав: Ca(HCO) (в процентах от массы сырья).

В графе 70 указывается солевой состав: Mg(HCO) (в процентах от массы сырья).

В графе 71 указывается содержание брома как микрокомпонента (в миллиграммах на литр).

В графе 72 указывается содержание бора как микрокомпонента (в миллиграммах на литр).

В графе 73 указывается содержание бария как микрокомпонента (в миллиграммах на литр) в химическом составе сырья.

В графе 74 указывается содержание лития как микрокомпонента (в миллиграммах на литр) в химическом составе сырья.

В графе 75 указывается содержание стронция как микрокомпонента (в миллиграммах на литр) в химическом составе сырья.

В графе 76 указывается содержание рубидия как микрокомпонента (в миллиграммах на литр) в химическом составе сырья.

В графе 77 указываются прочие сведения о составе сырья.

В графе 78 указываются водоносные горизонты (комплексы).

В графе 79 указывается степень освоенности водоносных горизонтов (комплексов).

В графе 80 указывается геологический период водоносных горизонтов (комплексов).

В графе 81 указывается геологическая эпоха водоносных горизонтов (комплексов).

В графе 82 указывается геологический век водоносных горизонтов (комплексов).

В графе 83 указываются породы, в которых установлены водоносные горизонты (комплексы).

В графе 84 указывается пористость водоносных горизонтов (комплексов) в процентах.

В графе 85 указывается проницаемость водоносных горизонтов (комплексов) в миллидарах.

В графе 86 указывается общая мощность водоносных горизонтов (комплексов) в метрах.

В графе 87 указывается эффективная мощность водоносных горизонтов (комплексов) в метрах.

В графе 88 указывается глубина кровли водоносных горизонтов (комплексов) от ... метров.

В графе 89 указывается глубина кровли водоносных горизонтов (комплексов) до ... метров. В графе 90 указываются коэффициенты водопроницаемости квадратный метр на сутки по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 91 указываются коэффициенты фильтрации, метр на сутки по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 92 указываются коэффициенты пьезопроницаемости, квадратный метр на сутки по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 93 указывается режим по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 94 указывается статический уровень в метрах по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 95 указываются избыточные напоры от метра по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 96 указываются избыточные напоры до метр по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 97 указывается давление, ат пластовое по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 98 указывается давление, ат избыточное по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 99 указывается Т, градус С пластовая по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 100 указывается Т, градус С устьевая по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 101 указывается дебит от тысяч метр в сутки по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 102 указывается дебит до тысяч метр в сутки по водоносные горизонты (комплексы).

В графе 103 указывается понижение уровня (в метрах) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 104 указывается тип воды по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 105 указывается удельный вес воды (в грамм сантиметр³) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 106 указывается вязкость воды (в сантипуазах) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 107 указывается газонасыщенность (в сантиметр на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 108 указывается значение рН по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 109 указывается щелочность (в миллиграмм – эквивалент на метр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 110 указывается сульфатность (в миллиграмм – эквивалент на метр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 111 указывается общая минерализация (в грамм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 112 указывается содержание фенолов (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 113 указывается содержание гуминовых кислот (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 114 указывается содержание нафтеновых кислот (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 115 указывается содержание взвешенных веществ (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 116 указывается содержание нефти (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 117 указывается содержание железа (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 118 указывается содержание йода (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 119 указывается содержание брома (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 120 указывается содержание бора (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 121 указывается содержание бария (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 122 указывается содержание лития (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 123 указывается содержание стронция (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 124 указывается содержание рубидия (в миллиграмм на литр) по водоносным горизонтам (комплексам).

В графе 125 указывается прочие данные о водоносных горизонтах.

В графе 126 указывается кондиции.

В графе 127 указывается вид сырья по запасам.

В графе 128 указывается единица измерения по запасам сырья.

В графе 129 указывается учетный баланс по запасам сырья.

В графе 130 указываются балансовые запасы сырья по категориям А + В.

В графе 131 указываются балансовые запасы сырья по категории С1.

В графе 132 указывается суммарный объем балансовых запасов сырья по категориям А + В + С1.

В графе 133 указываются балансовые запасы сырья по категории С2.

В графе 134 указываются забалансовые запасы сырья.

В графе 135 указывается объем добычи сырья с начала разработки.

В графе 136 указываются балансовые запасы полезных ископаемых по категориям А + В + С1, утвержденные Государственной комиссией по запасам.

В графе 137 указываются балансовые запасы полезных ископаемых по категории С2, утвержденные Государственной комиссией по запасам.

В графе 138 указываются остаточные балансовые запасы полезных ископаемых по категориям А + В + С1, утвержденные Государственной комиссией по запасам.

В графе 139 указывается вид сырья (по запасам полезных ископаемых).

В графе 140 указывается наименование полезного ископаемого.

В графе 141 указывается количество запасов полезных ископаемых в соответствующих единицах измерения.

В графе 142 указывается учетный баланс полезных ископаемых (в единицах измерения).

В графе 143 указываются балансовые запасы полезных ископаемых по категориям А + В.

В графе 144 указываются балансовые запасы полезных ископаемых по категории С1.

В графе 145 указывается суммарный объем балансовых запасов по категориям А + В + С1.

В графе 146 указываются балансовые запасы полезных ископаемых по категории С2.

В графе 147 указываются забалансовые запасы полезных ископаемых.

В графе 148 указывается объем добычи полезных ископаемых с начала разработки.

В графе 149 указываются балансовые запасы полезных ископаемых по категориям А + В + С1, утвержденные Государственной комиссией по запасам.

В графе 150 указываются балансовые запасы полезных ископаемых по категории С2, утвержденные Государственной комиссией по запасам.

В графе 151 указываются остаточные балансовые запасы полезных ископаемых по категориям А + В + С1, утвержденные Государственной комиссией по запасам.

В графе 152 указываются прочие данные о запасах

В графе 153 указываются условия разработки.

В графе 154 указываются основные экономические показатели разработки объекта.

В графе 155 указываются перспективы и рекомендации.

В графе 156 указываются причины закрытия объекта.

В графе 157 указывается наименование документа – источник данных об объекте.

В графе 158 указывается содержание документа – суть или краткое описание информации, содержащейся в источнике данных об объекте.

В графе 159 указывается автор (составитель) документа — источника данных об объекте.

В графе 160 указывается номер протокола — источника данных об объекте.

В графе 161 указывается год утверждения (издания) — источника данных об объекте.

В графе 162 указывается номер хранения документа в территориальном подразделениях.

В графе 163 указывается номер хранения документа в уполномоченном органе.

Приложение 8
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Паспорт "З-ПВ-8" Месторождения подземных вод

Сноска. Приложение 8 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "З-ПВ-8".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Схематическая геологическая карта

Схематический геологический разрез

Масштабы:

горизонтальный –

вертикальный –

Служебные данные						Объект учета			Недропользователь
Индекс массива	Номер паспорта		Шифр документа	Год составления	Регион (КАТО)	Вид	Название	Синонимы названия	
	территориальное подразделение	уполномоченный орган							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

продолжение таблицы

Разведывающая организация	Положение по административному делению		Номенклатура листов	Район распространения полезных ископаемых				

102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

продолжение таблицы:

Качество подземных вод										
Запах	Вкус	Цветность	Мутность	pH	Сухой остаток	Жесткость общая	Cl	SO ₄	HCO ₃	Na+K
113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123

продолжение таблицы:

Качество подземных вод																
Ca	Mg	Fe	Mn	Be	Mo	Pb	As	NO ₃	F	J	Br	U	Cu + Pb + Zn	Бактерии	Коли-индекс	Глубина, м
124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140

продолжение таблицы:

Качество поверхностных вод							
№	Запах	Вкус	Цветность	Мутность	pH	Сухой остаток	Жесткость общая
141	142	143	144	145	146	147	148

продолжение таблицы:

Качество поверхностных вод							
Cl	SO ₄	HCO ₃	Na+K	Ca	Mg	Fe	Mn
149	150	151	152	153	154	155	156

продолжение таблицы:

Качество поверхностных вод						
Be	Mo	Pb	As	NO ₃	F	J
157	158	159	160	161	162	163

продолжение таблицы:

Качество поверхностных вод					
Br	U	Cu+Pb+Zn	Бактерии	Коли-индекс	Глубина, м
164	165	166	167	168	169

продолжение таблицы:

Искусственное восполнение запасов подземных вод							
№	№ ВГ	Г о д сооружения	С р о к эксплуатации, год	Код			Количество инфильтрационных сооружений
				сооружения	источника	режима работ	
170	171	172	173	174	175	176	177

продолжение таблицы:

Искусственное восполнение запасов подземных вод					
Размеры сооружений				Напор, м	Ц и к л фильтрации, сут.
длина, м	ширина, м	глубина, м	площадь, м ₂		

178	179	180	181	182	183
-----	-----	-----	-----	-----	-----

продолжение таблицы:

Искусственное восполнение запасов подземных вод					
Производительность, тыс.куб.м/сут	Сухой остаток, г/л	Тип сооружения	Наименование		
			тип источника	режим работы	
184	185	186	187	188	

продолжение таблицы:

Гидрогеологические параметры водоносного горизонта							
№	Номер	Коэффициент фильтрации, Кф, м/сут			Водопроницаемость, Кт, м ₂ /сут		
		от	до	расчетный	от	до	Расчетный
189	190	191	192	193	194	195	196

продолжение таблицы:

Гидрогеологические параметры водоносного горизонта					
Коэффициент водоотдачи				Коэффициент пьезо (уровне) проводимости, а (а*), м ₂ /сут	Мощность расчетная, м
от	до	Расчетный			
197	198	199		200	201

продолжение таблицы:

Гидрогеологические параметры водоносного горизонта					
Связь первого водоносного горизонта с поверхностными водами					
М			А, сут.		
от	до	расчетный	от	до	расчетный
202	203	204	205	206	207

продолжение таблицы:

Эксплуатационные запасы подземных вод							
№	№ ВГ	Сухой остаток, г/л		Жесткость общая, моль/м ₂		Модуль запасов	
		для промышленного освоения	по сумме категорий	для промышленного освоения	по сумме категорий	площадной, куб.м/сут. кв.км	линейный, куб.м/сут. км
208	209	210	211	212	213	214	215

продолжение таблицы:

Эксплуатационные запасы подземных вод						
За счет поверхностных вод, тыс.куб.м/сут.	Код типа вод	Запасы по категориям, тыс.куб.м/сут.				
		А	В	С1	С2	для промышленного освоения
216	217	218	219	220	221	222

продолжение таблицы:

--	--	--	--	--	--	--

Данные о методике оценки эксплуатационных запасов							
№	№ ВГ	Код			наименование		
		метода оценки	схемы расчета		метода оценки	схемы расчета	
			план	разрез		план	разрез
223	224	225	226	227	228	229	230

продолжение таблицы:

Источники формирования эксплуатационных запасов					
№	№ ВГ	Естественные ресурсы, тыс.куб.м/сут.	Искусственные ресурсы, тыс.куб.м/сут.	Естественные и искусственные запасы, тыс.куб.м/сут.	Привлекаемые ресурсы, тыс.куб.м/сут.
231	232	233	234	235	236

продолжение таблицы:

Характеристика расчетных водозаборных сооружений						
№	Наименование расчетного водозабора	К о д расчетного водозабора	№ ВГ	Код схемы сооружения	Код типа сооружения	Количество сооружений
237	238	239	240	241	242	243

продолжение таблицы:

Характеристика расчетных водозаборных сооружений					
Дебит сооружений, л/сек.				Глубина сооружения, м	
от	до	средний	общий	от	до
244	245	246	247	248	249

продолжение таблицы:

Характеристика расчетных водозаборных сооружений						Дополнительные сведения
Диаметр сооружения, мм		Понижение уровня, м		Наименование		
от	до	от	до	с х е м ы размещения	т и п сооружения	
250	251	252	253	254	255	256

продолжение таблицы:

Сведения о разрешении на специальное водопользование					
Но м е р разрешения	Компетентный орган	Д а т а заключения	С р о к заключения	Срок окончания	Особые условия
257	258	259	260	261	262

продолжение таблицы:

Источники данных об объекте						
Документ	Содержание документа	Автор (составитель)	№ протокола	Год утвержд. (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
263	264	265	266	267	268	269

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;

МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;

МПВ – месторождение подземных вод;

ВО – водный объект;

ВГ – водоносный горизонт;

мм – миллиметр;

м – метр;

м₂ – квадратный метр;

кв.км – квадратный километр;

г/л – грамм на литр;

м/сут. – метр на сутки;

м₂/сут. – квадратный метр на сутки;

куб.м/сут. – кубический метр на сутки;

тыс. куб.м/сут. – тысяч кубических метров на сутки;

моль/куб.м – моль на кубический метр;

л/сек – литр на секунду.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Паспорт "З-ПВ-8" Месторождения подземных вод**

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указывается номер паспорта территориального подразделения.

В графе 3 указывается номер паспорта уполномоченного органа.

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления паспорта.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается название объекта учета.

В графе 9 указываются синонимы названия объекта учета.

В графе 10 указывается разведывающая организация

В графе 11 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 12 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 13 указывается номенклатура листов масштаба 1:200 000.

В графе 19 указывается район распространения полезных ископаемых.

В графе 20 указываются географические координаты и площадь месторождения (центральной точки).

В графе 21 указывается наименование ближайшей метеостанции.

В графе 22 указывается наименование ближайшего гидрологического поста.

В графе 23 указывается северная широта в градусах.

В графе 24 указывается северная широта в минутах.

В графе 25 указывается северная широта в секундах.

В графе 26 указывается восточная долгота в градусах, минутах и секундах.

В графе 27 указываются географические координаты и площадь месторождения по угловым точкам МПВ.

В графе 28 указывается северная широта в градусах.

В графе 29 указывается северная широта в минутах.

В графе 30 указывается северная широта в секундах.

В графе 31 указывается восточная долгота в градусах.

В графе 32 указывается восточная долгота в минутах и секундах.

В графе 33 указываются географические координаты и площадь месторождения.

В графе 34 указываются абсолютные отметки: минимальные и максимальные значения (в метрах).

В графе 35 указываются прочие данные о районе месторождения.

В графе 36 указывается год открытия месторождения.

В графе 37 приводятся сведения об открытии месторождения (кем, на основании каких данных и т.п.).

В графе 38 указываются метеорологические данные, характеризующие район.

В графе 39 указывается площадь месторождения в квадратных километрах (кв. км).

В графе 40 указывается среднегодовая температура воздуха (в °С) по данным ближайшего метеопункта.

В графе 41 указывается среднегодовое количество атмосферных осадков (в мм).

В графе 42 указывается среднегодовая величина испарения (в мм).

В графе 43 указывается период наблюдения: начало и окончание (в годах).

В графе 44 указывается глубина залегания мерзлых пород, в метрах (от – до).

В графе 45 указывается вид изменений природной среды (например, эрозия, заболачивание и т.д.).

В графе 46 указывается тип месторождения техногенных минеральных образований (месторождение подземных вод;).

В графе 47 указывается группа месторождение подземных вод (в соответствии с классификацией).

В графе 48 — резервная графа, может использоваться для уточняющих данных по месторождение подземных вод;

В графе 49 — дополнительная информация при необходимости, по усмотрению разработчика формы.

В графе 50 указывается инстанция, утвердившая запасы (например, Государственная экспертиза по запасам, межрегиональная комиссия по запасам и др.).

В графе 51 указывается номер протокола государственной (или межведомственной) комиссии по запасам.

В графе 52 указывается сумма исторических затрат на разведку и оценку объекта (в тыс. тенге).

В графе 53 указывается срок утверждения запасов (указывается в годах или в формате интервала).

В графе 54 указывается дата утверждения запасов.

В графе 55 указывается код, присвоенный утвержденным запасам или объекту (если предусмотрено системой кодирования).

В графе 56 указывается наименование водного объекта, если он имеется на поверхности в пределах участка.

В графе 57 указывается режим водного объекта (например, постоянный, временный, сезонный).

В графе 58 указывается средняя длина водного объекта в пределах месторождения, в метрах.

В графе 59 указывается средняя ширина и глубина водного объекта.

В графе 60 указывается водность водного объекта, в процентах (%), характеризующая уровень насыщенности водоносной системы.

В графе 61 указывается продолжительность затопления поймы (в сутках) за год.

В графе 62 указывается код наличия заболоченного участка.

В графе 63 указывается код подрусловых пород.

В графе 64 указывается код распространения илистого слоя

В графе 65 указывается номер ближайшего гидрологического поста, фиксирующего режим водного объекта.

В графе 66 указывается минимальный расход воды, в тысяч кубических метров на сутки.

В графе 67 указывается максимальный расход воды, в тысяч кубических метров на сутки.

В графе 68 указывается средний расход воды, в тысяч кубических метров на сутки.

В графе 69 указывается период начала наблюдений за водным объектом (год).

В графе 70 указывается период окончания наблюдений за водным объектом (год).

В графе 71 указывается номер водного объекта (№ ВО), присвоенный ему в соответствии с учетной системой.

В графе 72 указывается наименование водного объекта.

В графе 73 указывается режим действия водного объекта.

В графе 74 указывается код подрусловых пород водного объекта.

В графе 75 указывается код типа распространения илистого слоя.

В графе 76 указывается номер гидрологического поста, закрепленного за наблюдением за этим водным объектом.

В графе 77 указывается код водопользователя, присвоенный ему в соответствии с системой.

В графе 78 указывается заявляемая потребность в подземных водах, тыс. м³/сут

В графе 79 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 80 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 81 указывается населенный пункт согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 82 указывается наименование области, где расположен водопользователь

В графе 83 указывается наименование района водопользователя.

В графе 84 указывается наименование населенного пункта, в котором находится водопользователь.

В графе 85 указывается наименование водопользователя.

В графе 86 указывается код гидрогеологического разреза, присвоенный для идентификации.

В графе 87 указывается глубина подошвы водоносного горизонта или слоя, в метрах (отметка нижней границы).

В графе 88 указывается глубина от, то есть верхняя граница залегания водоносного горизонта.

В графе 89 указывается глубина до, то есть нижняя граница залегания.

В графе 90 указывается мощность слоя общая, в метрах (разность между верхней и нижней границей залегания).

В графе 91 указывается мощность эффективная, в метрах (толщина проницаемой части слоя, участвующей в фильтрации подземных вод).

В графе 92 указывается геологический возраст водоносного горизонта.

В графе 93 указывается наименование пород, составляющих водоносный горизонт.

В графе 94 указывается тип коллектора.

В графе 95 указывается тип водоносности.

В графе 102 указывается номер водоносного горизонта согласно принятой классификации или внутреннему обозначению проекта.

В графе 103 указывается уровень воды, от, в метрах.

В графе 104 указывается уровень воды, до, в метрах.

В графе 105 указывается напор над кровлей, от, в метрах

В графе 106 указывается напор над кровлей, до, в метрах.

В графе 107 указывается дебит от, в куб.м/сут.

В графе 108 указывается дебит до, в куб.м/сут.

В графе 109 указывается понижение уровня воды от, в метрах

В графе 110 указывается понижение уровня воды до, в метрах.

В графе 111 указывается удельный дебит от, в куб.м/сут./м.

В графе 112 указывается удельный дебит до, в куб.м/сут./м.

В графе 113 указывается запах воды согласно санитарным нормам.

В графе 114 указывается вкус воды установленный по органолептической оценке.

В графе 115 указывается цветность воды, в градусах (градусы платиново-кобальтовой шкалы), согласно ГОСТ.

В графе 116 указывается мутность, в мг/дм³ или в единицах мутности (например, по стандарту нефелометрических единиц NTU).

В графе 117 указывается водородный показатель (pH) – кислотность воды, без единицы измерения.

В графе 118 указывается сухой остаток, мг/дм³ (общее количество растворенных веществ после выпаривания).

В графе 119 указывается жесткость общая, в мг-экв/дм³ или ммоль/л.

В графе 120 указывается содержание хлоридов (Cl), в мг/дм³.

В графе 121 указывается содержание сульфатов (SO²), в мг/дм³.

В графе 122 указывается содержание гидрокарбонатов (HCO), в мг/дм³.

В графе 123 указывается суммарное содержание натрия и калия (Na + K), в мг/дм³.

В графе 124 указывается содержание кальция (Ca²), в мг/дм³.

В графе 125 указывается содержание магния (Mg²), в мг/дм³.

В графе 126 указывается содержание железа (Fe), в мг/дм³ (обычно – общее железо).

В графе 127 указывается содержание марганца (Mn), в мг/дм³.

В графе 128 указывается содержание бериллия (Be), в мг/дм³.

В графе 129 указывается содержание молибдена (Mo), в мг/дм³.

В графе 130 указывается содержание свинца (Pb), в мг/дм³.

В графе 131 указывается содержание мышьяка (As), в мг/дм³.

В графе 132 указывается содержание нитратов (NO), в мг/дм³.

В графе 133 указывается содержание фтора (F), в мг/дм³.

В графе 134 указывается содержание йода (J), в мг/дм³.

В графе 135 указывается содержание брома (Br), в мг/дм³.

В графе 136 указывается содержание урана (U), в мг/дм³.

В графе 137 указывается суммарное содержание меди, свинца и цинка (Cu + Pb + Zn), в мг/дм³.

В графе 138 указывается наличие/отсутствие бактерий.

В графе 139 указывается коли-индекс – микробиологический показатель, количество бактерий группы кишечной палочки в 1 дм³ воды.

В графе 140 указывается глубина отбора подземных вод, в метрах (м).

В графе 141 указывается порядковый номер пробы или точки наблюдения.

В графе 142 указывается запах воды — качественная характеристика

В графе 143 указывается вкус воды — также качественно

В графе 144 указывается цветность воды, в градусах платиново-кобальтовой шкалы (°Ц).

В графе 145 указывается мутность воды, в мг/дм³ или в единицах мутности (ЕМФ), в зависимости от метода измерения.

В графе 146 указывается водородный показатель (pH) — без единиц измерения

В графе 147 указывается сухой остаток, в мг/дм³ — сумма всех растворенных веществ после выпаривания воды.

В графе 148 указывается общая жесткость, в ммоль/дм³ или мг-экв/л, в зависимости от применяемого стандарта.

В графе 149 указывается содержание хлоридов (Cl), в мг/дм³.

В графе 150 указывается качество поверхностных вод в содержание сульфатов (SO²), в мг/дм³.

В графе 151 указывается качество поверхностных вод в содержание гидрокарбонатов (HCO), в мг/дм³.

В графе 152 указывается качество поверхностных вод в суммарное содержание натрия и калия (Na + K), в мг/дм³.

В графе 153 указывается качество поверхностных вод в содержание кальция (Ca²), в мг/дм³.

В графе 154 указывается качество поверхностных вод в содержание магния (Mg²), в мг/дм³.

В графе 155 указывается качество поверхностных вод в содержание железа общего (Fe), в мг/дм³.

В графе 156 указывается качество поверхностных вод в содержание марганца (Mn), в мг/дм³.

В графе 157 указывается качество поверхностных вод в содержание бериллия (Be), в мг/дм³.

В графе 158 указывается качество поверхностных вод в содержание молибдена (Mo), в мг/дм³.

В графе 159 указывается качество поверхностных вод в содержание свинца (Pb), в мг/дм³.

В графе 160 указывается качество поверхностных вод в содержание мышьяка (As), в мг/дм³.

В графе 161 указывается качество поверхностных вод в содержание нитратов (NO), в мг/дм³.

В графе 162 указывается качество поверхностных вод в содержание фторидов (F), в мг/дм³.

В графе 163 указывается качество поверхностных вод в содержание йода (J), в мг/дм³.

В графе 164 указывается качество поверхностных вод в содержание брома (Br), в мг/дм³.

В графе 165 указывается качество поверхностных вод в содержание урана (U), в мг/дм³.

В графе 166 указывается качество поверхностных вод в суммарное содержание меди, свинца и цинка (Cu + Pb + Zn), в мг/дм³.

В графе 167 указывается качество поверхностных вод в общее количество бактерий, в КОЕ/см³ (колониеобразующих единиц на см³).

В графе 168 указывается качество поверхностных вод в коли-индекс (бактериальное загрязнение), в числе кишечных палочек на 1 дм³.

В графе 169 указывается качество поверхностных вод в глубина водоема в месте отбора пробы, в метрах.

В графе 170 указывается номер записи по объекту искусственного восполнения запасов подземных вод.

В графе 171 указывается номер водоносного горизонта, в который осуществляется искусственное восполнение запасов подземных вод.

В графе 172 указывается год сооружения объекта, предназначенного для искусственного восполнения запасов подземных вод.

В графе 173 указывается срок эксплуатации (в годах) объекта, предназначенного для искусственного восполнения запасов подземных вод.

В графе 174 указывается код сооружения, относящегося к объекту искусственного восполнения запасов подземных вод.

В графе 175 указывается код источника, используемого для искусственного восполнения запасов подземных вод.

В графе 176 указываются код режима работы объекта искусственного восполнения, количество инфильтрационных сооружений, задействованных при восполнении подземных вод.

В графе 178 указываются размеры сооружений, предназначенных для искусственного восполнения запасов подземных вод.

В графе 179 указывается напор, создаваемый в сооружении, в метрах.

В графе 180 указывается цикл фильтрации воды в сооружении, в сутках.

В графе 181 указывается длина сооружения, в метрах.

В графе 182 указывается ширина сооружения, в метрах.

В графе 183 указывается площадь сооружения, в квадратных метрах.

В графе 184 указывается производительность сооружения, предназначенного для искусственного восполнения запасов подземных вод, в тыс. куб. м/сутки.

В графе 185 указывается сухой остаток воды, используемой для восполнения, в г/л.

В графе 186 указывается тип сооружения, применяемого для искусственного восполнения.

В графе 187 указывается наименование сооружения или объекта восполнения.

В графе 188 указывается тип источника воды, используемой для восполнения, а также режим его работы.

В графе 189 указывается порядковый номер записи по водоносному горизонту.

В графе 190 указывается номер водоносного горизонта, согласно принятой в проекте или паспорте классификации.

В графе 191 указывается коэффициент фильтрации (K_f) водоносного горизонта в м/сут:от – минимальное значение.

В графе 192 указывается коэффициент фильтрации (K_f) водоносного горизонта в м/сут: до – максимальное значение.

В графе 193 указывается коэффициент фильтрации (K_f) водоносного горизонта в м/сут: расчетный – значение, принятое для расчетов.

В графах 194 указывается коэффициент водопроницаемости (K_t) водоносного горизонта в $m^2/сут$: от – минимальное значение.

В графах 195 указывается коэффициент водопроницаемости (K_t) водоносного горизонта в $m^2/сут$: до – максимальное значение.

В графах 196 указывается коэффициент водопроницаемости (K_t) водоносного горизонта в $m^2/сут$: расчетный – значение, принятое для расчетов.

В графе 197 указывается коэффициент водоотдачи водоносного горизонта (безразмерная величина), характеризующая способность породы отдавать воду при снижении напора.

В графе 198 указывается коэффициент пьезо (уровне) проводимости (a или a^*) * в $\text{м}^2/\text{сут}$, отражающий скорость распространения напора в водоносном горизонте.

В графах 199 указывается расчетная мощность водоносного горизонта в метрах: от — минимальное значение.

В графах 200 указывается расчетная мощность водоносного горизонта в метрах: до — максимальное значение.

В графах 201 указывается расчетная мощность водоносного горизонта в метрах: расчетный — значение, принятое для гидрогеологических расчетов.

В графе 202 указывается связь первого водоносного горизонта с поверхностными водами.

В графе 203 указывается значение коэффициента M — (величина, характеризующая фильтрационные свойства водоупорной толщи, безразмерная или в $\text{м}/\text{сут}$ в зависимости от методики).

В графах 204 указывается коэффициент A , сут. (коэффициент связи между поверхностными и подземными водами): от — минимальное значение.

В графах 205 указывается коэффициент A , сут. (коэффициент связи между поверхностными и подземными водами): до — максимальное значение.

В графах 206 указывается коэффициент A , сут. (коэффициент связи между поверхностными и подземными водами): расчетный — значение, принятое для расчетов.

В графе 207 можно уточнить расчетный параметр или дополнительную характеристику, если она предусмотрена формой.

В графе 208 указывается номер строки (№) — порядковый номер записи.

В графе 209 указывается номер водоносного горизонта (№ водоносный горизонт), по которому рассчитываются эксплуатационные запасы.

В графе 210 указывается сухой остаток, г/л — минерализация подземных вод (определяется лабораторно).

В графе 211 указывается жесткость общая, $\text{моль}/\text{м}^2$ — характеризует содержание кальция и магния в воде.

В графе 212 указывается модуль запасов подземных вод для промышленного освоения по сумме категорий, в площадном выражении — $\text{куб.м}/\text{сут}$ на кв.км .

В графе 213 указывается модуль запасов по сумме категорий в линейном выражении — $\text{куб.м}/\text{сут}$ на км .

В графе 214 указывается модуль запасов для промышленного освоения по категориям, площадной, в $\text{куб.м}/\text{сут}$ на кв.км .

В графе 215 указывается модуль запасов для промышленного освоения по категориям на линейный $\text{куб.м}/\text{сут}$. км .

В графе 216 указывается объем эксплуатационных запасов подземных вод за счет поверхностных вод, в тыс. $\text{куб.м}/\text{сут}$.

В графе 217 указывается код типа подземных вод в соответствии с классификацией.

В графе 222 указывается объем эксплуатационных запасов, рекомендованный для промышленного освоения, в тыс. куб.м/сут.

В графе 218 указывается категория А, тыс. куб.м/сут.

В графе 219 указывается категория В, тыс. куб.м/сут.

В графе 220 указывается категория С1, тыс. куб.м/сут.

В графе 221 указывается категория С2, тыс. куб.м/сут.

В графе 223 указывается порядковый номер записи (№).

В графе 224 указывается номер водоносного горизонта (№ водоносный горизонт), для которого приведены данные методики оценки запасов.

В графе 225 указывается код метода оценки эксплуатационных запасов — согласно принятой классификации.

В графе 226 указывается наименование метода оценки эксплуатационных запасов.

В графе 227 указывается код расчетной схемы (плана) — в соответствии с проектной документацией.

В графе 228 указывается код расчетной схемы (разреза) — аналогично, указывается в соответствии с примененной методикой.

В графе 229 указывается наименование расчетной схемы (плана)

В графе 230 указывается наименование расчетной схемы (разреза)

В графе 231 указывается порядковый номер строки — для систематизации данных по источникам формирования эксплуатационных запасов.

В графе 232 указывается номер водоносного горизонта (№ водоносный горизонт), к которому относятся приводимые запасы.

В графе 234 указывается объем искусственных ресурсов, в тыс. м³/сут, получаемых через мероприятия по искусственному восполнению.

В графе 235 указывается суммарный объем естественных и искусственных запасов, в тыс. м³/сут.

В графе 236 указываются привлекаемые ресурсы, тыс. куб. м/сут — источники формирования эксплуатационных запасов.

В графе 237 указывается порядковый номер строки — для нумерации расчетных водозаборов.

В графе 238 указывается наименование расчетного водозабора — официальное или условное название объекта.

В графе 239 указывается код расчетного водозабора, присвоенный проектной или кадастровой документацией.

В графе 240 указывается номер водоносного горизонта (№ водоносный горизонт), из которого производится забор воды данным сооружением.

В графе 241 указывается код схемы сооружения, отражающий схему размещения скважин или водозаборов — одиночная, групповая, линейная и пр.

В графе 242 указывается код типа сооружения, характеризующий его конструктивные особенности.

В графе 243 указывается количество водозаборных сооружений, предусмотренных в расчетной схеме вода отбора.

В графе 244 указывается дебит сооружения “от”, в литрах в секунду (л/сек).

В графе 245 указывается дебит сооружения “до”, в литрах в секунду (л/сек).

В графе 246 указывается средний дебит сооружения, в литрах в секунду (л/сек).

В графе 247 указывается общий дебит всех сооружений, суммарный расход воды в литрах в секунду (л/сек) для группы или массива расчетных водозаборных сооружений.

В графе 248 указывается глубина сооружения “от”, в метрах.

В графе 249 указывается глубина сооружения “до”, в метрах.

В графе 250 указываются дополнительные сведения о сооружении.

В графе 251 указывается диаметр водозаборного сооружения, в миллиметрах (мм).

В графе 252 указывается понижение уровня “от”, в метрах (м).

В графе 253 указывается понижение уровня “до”, в метрах (м).

В графе 254 указывается наименование схемы размещения.

В графе 255 указывается тип водозаборного сооружения.

В графе 256 указывается тип конструкции сооружения.

В графе 257 указывается номер разрешения на специальное водопользование, выданный уполномоченным органом.

В графе 258 указывается наименование компетентного органа, выдавшего разрешение.

В графе 259 указывается дата заключения разрешения — день, когда документ был оформлен.

В графе 260 указывается срок начала действия разрешения.

В графе 261 указывается срок окончания действия разрешения.

В графе 262 указываются особые условия, предусмотренные разрешением.

В графе 263 указывается наименование документа, содержащего данные об объекте

В графе 264 указывается содержание документа — краткое описание, что именно изложено в документе.

В графе 265 указывается автор или составитель документа — может быть организация, геолог, проектный институт или ФИО специалиста.

В графе 266 указывается номер протокола утверждения.

В графе 267 указывается год утверждения или издания документа.

В графе 268 указывается номер хранения документа — архивный шифр или номер в учетной системе.

В графе 269 указывается территориальное подразделение уполномоченного органа, утвердившего документ.

Служебные данные						Объект учета			Недропользователь
Индекс массива	Номер паспорта		Шифр	Год	Регион (КАТО)	Вид	Название		
	территориальное								

	подразде ление	уполном оченный орган	документ а	составле ния				Синоним ы названия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

продолжение таблицы

Разведывающая организация	Положение по административному делению		Номенклатура листов масштаба 1:200 000
Недропользователь	Область	Район	
10	11	12	13

продолжение таблицы:

Географические координаты					
Северная широта			Восточная долгота		
Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд
14	15	16	17	18	19

продолжение таблицы:

Абсолютные отметки					
От, м			До, м		
20			21		

продолжение таблицы:

Данные об открытии					
Год открытия		Министерство, ведомство		Объединение, экспедиция	
22		23		24	

продолжение таблицы:

Стадии геологоразведочных работ, степень промышленного освоения					
Стадии работ, степень промышленного освоения		Год начала		Год окончания	
25		26		27	

продолжение таблицы:

Структурно-тектоническое положение района					
Название структуры			Вид структуры		
28			29		

продолжение таблицы:

Геоморфологический контроль и генезис					
№	геоморфология	генезис			
		тип		группа сложности	
30	31	32		33	

продолжение таблицы:

Данные об утверждении запасов					
Инстанция утверждения запасов	Номер протокола ГКЗ, МКЗ	Исторические затраты, тысяч тенге	Срок утверждения	Дата утверждения	

34	35	36	37	38
----	----	----	----	----

продолжение таблицы:

Геологический возраст объекта	
Период или эпоха	Век
39	40

продолжение таблицы:

Гидрогеологический разрез						
№ строки	Код				Глубина подошвы, м	
	геологическог о возраста	пород	т и п а коллектора	т и п а водоносности	от	до
41	42	43	44	45	46	47

продолжение таблицы:

Гидрогеологический разрез									
Мощность, м				№ ВГ	Наименование водоносного горизонта	Геологический индекс	Наименование		
общая		Эффективная					пород	Типа коллектора	Типа водоносности
от	до	от	до						
48	49	50	51	52	53	54	55	56	57

продолжение таблицы:

Минеральный состав	
Минерал	Тип минерала
58	59

продолжение таблицы:

Химический состав, %										
Pb	Mo	P	Ti	FeS	Cr	U	As	Cu	Mn	Sn
60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70

продолжение таблицы:

Химический состав, %										
V	Ni	Bi	CO ₂	Ba	Be	Nb	Zr	Zn	SO	Mg
71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81

продолжение таблицы:

Химический состав, %								
CO	Sr	M	Eh	pH	Нераствори м. осадок	Органическ ое вещество	Потери при прокаливан ии	
82	83	84	85	86	87	88	89	

продолжение таблицы:

Микробиологический состав						
		Содержание				Запасы

Показатели	Единица измерения содержания	от	до	среднее	Единица измерения запасов	прогнозные	C2
90	91	92	93	94	95	96	97
Общее число аэробов							
Гниlostные аэробы, H ₂ S							
Гниlostные анаэробы, H ₂ S							
Общее число анаэробов							
Нитрифицирующие (1 фаза)							
Нитрифицирующие (2 фаза)							
Денитрифицирующие							
Маслянокислые							
Целлюлозоразрушающие аэробы							
Целлюлозоразрушающие анаэробы							
Сульфатредуцирующие							
Тионовые							
Железоокисляющие							
Актиномицеты							
Грибы							
Коли-титр							
Титр-перфрингина							
Патогенная кокковая микрофлора							
Вирентная форма							

перфрингин а						
-----------------	--	--	--	--	--	--

продолжение таблицы:

Физико-механические свойства				
Показатели	Единица измерения содержания	Содержание		
		от	до	среднее
98	99	100	101	102
Влажность (высушивание при 15У С)	%			
Объемная масса (объемный вес)	г/тыс.см			
Удельный вес (плотность)	г/тыс.см			
Водородный показатель (рН)	единиц			
Окислительно-восстановительный потенциал (Еh)	mV			
Гранулометрический состав (фракции):	%			
1,0-0,5 мм				
0,5-0,25 мм				
0,25-0,1 мм				
Засоренность частицами крупнее 0,25 мм	%			
Сопротивление сдвигу	дин/см ²			
Липкость	дин/см ²			
Теплоемкость	кал/г*град			

продолжение таблицы:

Сведения о контракте					
№ контракта	Компетентный орган	Д а т а заключения	С р о к заключения	Срок окончания	Особые условия контракта
103	104	105	106	107	108

продолжение таблицы:

Источники данных об объекте						
Документ	Содержание документа	Автор составитель)	№ протокола	Год утвержд. (издания)	Номер хранения документа	
					территориальное подразделение	уполномоченный орган
109	110	111	112	113	114	115

Наименование _____	Адрес _____
--------------------	-------------

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ГКЗ – Государственная экспертиза по запасам;

МКЗ – межрегиональная комиссия по запасам;

ВГ – водоносный горизонт;

м – метр;

мм – миллиметр;

дин/см² – дина на квадратный сантиметр;

кал/г*град – калорий на грамм – градус.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных Паспорт "И-ЛГ-9" Месторождения лечебных грязей

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указывается номер паспорта территориального подразделения.

В графе 3 указывается номер паспорта уполномоченного органа.

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления паспорта.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается название объекта учета.

В графе 9 указываются синонимы названия объекта учета.

В графе 10 указывается недропользователь

В графе 11 указывается разведывающая организация недропользователя.

В графе 12 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 13 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 14 указывается номенклатура листов масштаба 1:200 000.

В графе 15 указываются географические координаты северной широты в градусах.

В графе 16 указываются географические координаты северной широты в минутах.

В графе 17 указываются географические координаты северной широты в секундах.

В графе 18 указываются географические координаты восточной долготы в градусах.

В графе 19 указываются географические координаты восточной долготы в минутах.

В графе 20 указываются географические координаты восточной долготы в секундах

В графе 21 указываются абсолютные отметки, начиная от ... метров (в метрах).

В графе 22 указываются абсолютные отметки заканчивая до метров (в метрах)

В графе 23 указываются данные год открытия.

В графе 24 указываются министерство, ведомство на данные об открытии.

В графе 25 указываются объединение, экспедиция на данном об открытии.

В графе 26 указываются стадии работ, степень промышленного освоения.

В графе 27 указываются год начала стадии геологоразведочных работ, степень промышленного освоения.

В графе 28 указываются год окончания стадии геологоразведочных работ, степень промышленного освоения.

В графе 29 указываются название структурно- тектонического положения района.

В графе 30 указываются вид структурно- тектонического положения района.

В графе 31 указываются геоморфологический контроль и генезис.

В графе 32 указываются геоморфология в геоморфологический контроль и генезис.

В графе 33 указываются типы геоморфологического контроля и генезис.

В графе 34 указываются группа сложности геоморфологического контроля и генезис.

В графе 35 указывается инстанция утверждения запасов на данный об утверждении запасов.

В графе 36 указывается номер протокола государственной экспертизы по запасам, межрегиональная комиссия по запасам в данном объекте.

В графе 37 указываются исторические затраты, в тысячах тенге

В графе 38 указывается срок утверждения.

В графе 39 указывается дата утверждения.

В графе 40 указывается период или эпоха геологический возраст объекта.

В графе 41 указывается век геологического возраста объекта.

В графе 42 указывается номер строки гидрогеологического разреза.

В графе 43 указывается код геологического возраста в гидрогеологическом разрезе.

В графе 44 указывается код пород в гидрогеологическом разрезе.

В графе 45 указывается код типа коллектора в гидрогеологическом разрезе.

В графе 46 указывается код типа водоносности в гидрогеологическом разрезе.

В графе 47 указывается глубина подошвы гидрогеологического разреза — от (в метрах).

В графе 48 указывается глубина подошвы гидрогеологического разреза — до (в метрах).

В графе 49 указывается общая мощность гидрогеологического разреза — от (в метрах).

В графе 50 указывается общая мощность гидрогеологического разреза — до (в метрах).

В графе 51 указывается эффективная мощность гидрогеологического разреза — от (в метрах).

В графе 52 указывается эффективная мощность гидрогеологического разреза — до (в метрах).

В графе 53 указывается номер водоносного горизонта в гидрогеологическом разрезе

В графе 54 указывается наименование водоносного горизонта в гидрогеологическом разрезе.

В графе 55 указывается геологический индекс водоносного горизонта в гидрогеологическом разрезе.

В графе 56 указывается наименование пород в гидрогеологическом разрезе.

В графе 57 указывается наименование типа коллектора в гидрогеологическом разрезе.

В графе 58 указывается наименование типа водоносности в гидрогеологическом разрезе.

В графе 59 указывается минерал в геологическом разрезе.

В графе 60 указывается тип минерала в гидрогеологическом разрезе.

В графе 61 указывается содержание свинца (Pb), %.

В графе 62 указывается содержание молибдена (Mo), %.

В графе 63 указывается содержание фосфора (P), %.

В графе 64 указывается содержание титана (Ti), %.

В графе 65 указывается содержание сернистого железа (FeS), %.

В графе 66 указывается содержание хрома (Cr), %.

В графе 67 указывается содержание урана (U), %.

В графе 68 указывается содержание мышьяка (As), %.

В графе 69 указывается содержание меди (Cu), %.

В графе 70 указывается содержание марганца (Mn), %.

В графе 71 указывается содержание олова (Sn), %.

В графе 72 указывается содержание ванадия (V), %.

- В графе 73 указывается содержание никеля (Ni), %.
- В графе 74 указывается содержание висмута (Bi), %.
- В графе 75 указывается содержание углекислого газа (CO), %.
- В графе 76 указывается содержание бария (Ba), %.
- В графе 77 указывается содержание бериллия (Be), %.
- В графе 78 указывается содержание ниобия (Nb), %.
- В графе 79 указывается содержание циркония (Zr), %.
- В графе 80 указывается содержание цинка (Zn), %.
- В графе 81 указывается содержание сернистого ангидрида (SO), %.
- В графе 82 указывается содержание магния (Mg), %.
- В графе 83 указывается содержание угарного газа (CO), %.
- В графе 84 указывается содержание стронция (Sr), %.
- В графе 85 указывается содержание марганца (Mn), %.
- В графе 86 указывается окислительно-восстановительный потенциал (Eh), %.
- В графе 87 указывается водородный показатель (pH), %.
- В графе 88 указывается содержание нерастворимого осадка, %.
- В графе 89 указывается содержание органического вещества, %.
- В графе 90 указываются потери при прокаливании, %.
- В графе 91 указывается микробиологический состав по следующим показателям:
- Общее число аэробов
 - Гнилостные аэробы (HS)
 - Гнилостные анаэробы (HS)
 - Общее число анаэробов
 - Нитрифицирующие (1-я фаза)
 - Нитрифицирующие (2-я фаза)
 - Денитрифицирующие
 - Маслянокислые
 - Целлюлозоразрушающие аэробы
 - Целлюлозоразрушающие анаэробы
 - Сульфаторедуцирующие
 - Тионовые
 - Железоокисляющие
 - Актиномицеты
 - Грибы
 - Коли-титр
 - Титр-перфрингина
 - Патогенная кокковая микрофлора
 - Вирентная форма перфрингина

В графе 92 указывается единица измерения содержания микробиологического состава.

В графе 93 указывается содержание микробиологического состава — значение "от".

В графе 94 указывается содержание микробиологического состава — значение "до".

В графе 95 указывается среднее содержание микробиологического состава.

В графе 96 указывается единица измерения запасов по микробиологического состава.

В графе 97 указываются прогнозные запасы микробиологического состава.

В графе 98 указываются запасы микробиологического состава категории С2.

В графе 99 указываются физико-механические свойства по следующим показателям

:

- Влажность (при высушивании при 105 °С)
- Объемная масса (объемный вес)
- Удельный вес (плотность)
- Водородный показатель (рН)
- Окислительно-восстановительный потенциал (Eh)
- Гранулометрический состав (фракции)
 - 1,0–0,5 мм
 - 0,5–0,25 мм
 - 0,25–0,1 мм
- Засоренность частицами крупнее 0,25 мм
- Сопротивление сдвигу
- Липкость
- Теплоемкость

В графе 100 указывается единица измерения содержания физико-механических свойств.

В графе 101 указывается значение "от" содержания физико-механических свойств.

В графе 102 указывается значение "до" содержания физико-механических свойств.

В графе 103 указывается среднее значение содержания физико-механических свойств.

В графе 104 указываются сведения о контракте — номер контракта.

В графе 105 указывается наименование компетентного органа в сведениях о контракте.

В графе 106 указывается дата заключения контракта в сведениях о контракте.

В графе 107 указывается срок действия контракта в сведениях о контракте.

В графе 108 указывается срок окончания действия контракта в сведениях о контракте.

В графе 109 указываются особые условия контракта в сведениях о контракте.

В графе 110 указываются источники данных об объекте — "Документ".

В графе 111 указывается содержание документа в источниках данных об объекте.

В графе 112 указывается автор-составитель в источниках данных об объекте.

В графе 113 указывается номер протокола в источниках данных об объекте.

В графе 114 указывается год утверждения и наименование издания в источниках данных об объекте.

В графе 115 указывается номер хранения документа и территориальное подразделение в источниках данных об объекте.

В графе 116 указывается номер хранения документа и наименование полномочного органа в источниках данных об объекте.

Приложение 10 к Правилам
ведения единого кадастра
государственного фонда недр
Форма
предназначенная для сбора
административных данных

Паспорт "О-ТМО-10" Техногенные минеральные образования

Сноска. Приложение 10 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "О-ТМО-10".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Схематическая карта объекта учета:

Географические координаты:

Масштаб:

Горнотехнические условия хранения						
Характеристика основания			Характеристика дамбы			
тип пород	водопроницаемость	физико-механические свойства	тип пород	параметры		физико-механические свойства
				ширина основания, км	ширина по верху, км	
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы

Организация заскладивавшая ТМО	
Название организации	Рудник, фабрика, завод, артель
8	9

продолжение таблицы

Организация-недропользователь	
Название организации	Рудник, фабрика, завод, артель
10	11

продолжение таблицы

Административное положение		
Область	Район	Город, поселок
12	13	14

продолжение таблицы

Расстояние до ближайших магистралей			
Автомобильная дорога, км	Железная дорога, км	Пристань, км	Линия электропередач, км
15	16	17	18

продолжение таблицы

Объект учета						
Вид ТМО	Название объекта	Исходное сырье	Условия образования	Расстояние, км	Период	
					начало	конец
19	20	21	22	23	24	25

продолжение таблицы

Параметры объекта				
Длина, км	Ширина, км	Высота, км	Площадь, кв.км	Годовой выход отходов производства за отчетный год, тыс.т
26	27	28	29	30

продолжение таблицы

Параметры объекта						
На момент составления паспорта		До 1992 года	После 1992 года		Затраты, тыс.тенге	

объем, тыс.куб.м	масса, тыс.т	объем, тыс.куб.м	масса, тыс.т	объем, тыс.куб.м	масса, тыс.т	з а предыдуци й год	всего
31	32	33	34	35	36	37	38

продолжение таблицы

Петрографический и литологический состав вмещающих и вскрышных пород исходного сырья месторождения				
Генетический тип месторождения, являющийся источником ТМО	Характер минерализации источника ТМО		Вмещающие породы	Вскрышные породы
	Основной	Попутной		
39	40	41	42	43

продолжение таблицы

Гранулометрический состав и физико-механические свойства ТМО										
Полезны е ископае мые	Количес тво, %	Твердос ть,	Влажно сть, %	Объемн ый вес, г /тыс.см	Плотнос ть, г/ тыс.см	Классы крупности, %				
44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54

продолжение таблицы

Минеральный состав										
Рудные минералы					Нерудные минералы					
55					56					

продолжение таблицы

Химический состав								
Рудные компоненты					Силикатная часть			
название, символ	содержание, %			Ресурсы и л и запасы, тыс.т	название, символ	содержание, %		
	минималь ное	максималь ное	среднее			минималь ное	максималь ное	среднее
57	58	59	60	61	62	63	64	65

продолжение таблицы

Гидрогеологические условия хранения ТМО										
Сухие		Частично осушенные			Обводненные			Наличие плавунных зон		
66		67			68			69		

продолжение таблицы

Степень изученности ТМО										
Кем и когда изучалось			Название отчетного материала			Изученные параметры объекта и их стадии				
70			71			72				
						а) геологоразведочные и (или) экологогеохимические работы				
						б) разработка технологии вторичной переработки				

		в) опытные работы
		г) проектные и (или) строительные работы

продолжение таблицы

Характеристика окружающей среды						
Характеристика климатических условий месторасположения ТМО			Фоновые параметры состояния окружающей среды			
роза ветров	скорость ветра, м/сек	частота выпадения осадков	уровень радиации,	состояние поверхностных и подземных вод	состояние воздуха	характеристика почвенного покрова
73	74	75	76	77	78	79

продолжение таблицы

Экологическое воздействие ТМО на окружающую среду					
Отчуждение земель		Оценка загрязнения окружающей среды			
вид земель	количество, кв.км	земли	атмосферы	поверхностных вод	подземных вод
80	81	82	83	84	85

продолжение таблицы

Фактическое использование объекта учета								
Объект учета			Использование					
наименование и отходов	количество, тыс.т и тыс.куб.м	% от общей массы	направление использования	технология производства	количество, тыс.т в год	себестоимость, тенге /тонну	отпускная цена, тенге /тонну	потребность
86	87	88	89	90	91	92	93	94

продолжение таблицы

Перспективы комплексного использования				
Полезные ископаемые в ТМО	Возможные способы разработки и переработки ТМО			Рекультивация земель, занятых ТМО
	наименование продукции	технология производства	потенциальные потребители продукции	
95	96	97	98	99

продолжение таблицы

Источники данных об объекте					
Наименование документа	Содержание документа	Автор	№ протокола	Г о д утверждения	Место хранения
100	101	102	103	104	105

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____
 фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

ТМО – техногенные минеральные образования;

км – километр;

кв.км – квадратный километр;

тыс. т – тысяч тонн;

тыс. куб.м – тысяч кубических метров;

г/тыс.см – грамм на тысячных сантиметров;

м/сек – метр на секунд.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Паспорт "О-ТМО-10" Техногенные минеральные образования**

В графе 1 указываются горнотехнические условия в хранения характеристика на основания тип пород.

В графе 2 указываются горнотехнические условия в хранения характеристика на основания водопроницаемость.

В графе 3 указываются горнотехнические условия в хранения характеристика на основания физико-механические свойства.

В графе 4 указываются горнотехнические условия в хранения характеристика в дамбы тип пород.

В графе 5 указываются горнотехнические условия в хранения характеристика в дамбы параметр ширины основания, километр.

В графе 6 указываются горнотехнические условия в хранения характеристика дамбы на параметры ширины по верху, километр.

В графе 7 указываются горнотехнические условия в хранения характеристика дамбы физико-механические свойства.

В графе 8 указывается организация, заскладивавшая техногенные минеральные образования название организации.

В графе 9 указываются организация заскладивавшая техногенные минеральные образования рудник, фабрика, завод, артель.

В графе 10 указывается название организации недропользователя.

В графе 11 указываются организация-недропользователь, рудник, фабрика, завод, артель.

В графе 12 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 13 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 14 указывается поселок или город согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 15 указывается расстояние до ближайших магистралей, в автомобильных дорогах, километр.

В графе 16 указывается расстояние до ближайших магистралей железной дороги, километр.

В графе 17 указывается расстояние до ближайших магистралей пристань, километр.

В графе 18 указываются расстояние до ближайших магистралей линия электропередач, километр.

В графе 19 указываются объект учета на вид техногенных минеральных образований.

В графе 20 указывается название объекта учета.

В графе 21 указывается исходное сырье объекта учета.

В графе 22 указываются условия образования на объект учета.

В графе 23 указываются расстояние, километр от объекта.

В графе 24 указывается начало периода объект учета.

В графе 25 указывается конец периода учет объекта.

В графе 26 указываются длина, километр, параметр объекта.

В графе 27 указываются ширина, километр, параметр объекта.

В графе 28 указываются высота, километр, параметр объекта.

В графе 29 указываются площадь, квадратный километр.

В графе 30 указываются годовой выход отходов производства за отчетный год, тысяч тонн в параметр объекта.

В графе 31 указываются параметры объекта на момент составления паспорта в объеме тысяч кубических метров.

В графе 32 указываются параметры объекта на момент составления паспорта в массе тысяч тонн.

В графе 33 указывается объем тысяч кубических метров параметр объекта до 1992 года.

В графе 34 указывается масса тысяч тонн в параметр объекта до 1992 года.

В графе 35 указывается объем тысяч кубических метров параметр объекта после 1992 года.

В графе 36 указывается масса тысяч тонн в параметр объекта после 1992 года.

В графе 37 указываются затраты, тысяч тенге за предыдущий год в параметр объекта.

В графе 38 указываются всего затраты, тысяч тенге за предыдущий год в параметр объекта.

В графе 39 указываются петрографический и литологический состав вмещающих и вскрышных пород исходного сырья месторождения генетический тип месторождения, являющийся источником техногенные минеральные образования.

В графе 40 указываются петрографический и литологический состав вмещающих и вскрышных пород исходного сырья месторождения основной характера минерализации источника техногенные минеральные образования.

В графе 41 указываются петрографический и литологический состав вмещающих и вскрышных пород исходного сырья месторождения попутный характера минерализации источника техногенные минеральные образования.

В графе 42 указываются петрографический и литологический состав вмещающих и вскрышных пород исходного сырья месторождения вмещающие породы.

В графе 43 указываются петрографический и литологический состав вмещающих и вскрышных пород исходного сырья месторождения вскрышные породы.

В графе 44 указываются полезные ископаемые гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 45 указываются количество, % гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 46 указываются твердость, гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 47 указываются влажность, % гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 48 указываются объемный вес, грамм на кубических метрах гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 49 указываются плотность грамм на кубических метрах гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 50 указываются классы крупности, % гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 51 указываются классы крупности, % гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 52 указываются классы крупности, % гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 53 указываются классы крупности, % гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 54 указываются классы крупности, % гранулометрический состав и физико-механические свойства техногенные минеральные образования.

В графе 55 указываются рудные минеральный состав.

В графе 56 указывается нерудный минеральный состав.

В графе 57 указываются рудные компоненты, название символа, химический состав

В графе 58 указываются рудные компоненты, химический состав, минимальное содержание, %.

В графе 59 указываются рудные компоненты, химический состав, максимальное содержание, %.

В графе 60 указываются рудные компоненты, химический состав, содержание, %.

В графе 61 указываются ресурсы или запасы, тысяч тонн, рудные компоненты, химический состав.

В графе 62 указываются название, символ, силикатная часть химического состава.

В графе 63 указываются минимальное содержание, %, силикатная часть химического состава.

В графе 64 указываются максимальное содержание, %, силикатная часть химического состава.

В графе 65 указываются среднее содержание, %, силикатная часть химического состава.

В графе 66 указываются сухие гидрогеологические условия хранения техногенные минеральные образования.

В графе 67 указываются частично осушенные гидрогеологические условия хранения техногенные минеральные образования.

В графе 68 указываются обводненные гидрогеологические условия хранения техногенные минеральные образования.

В графе 69 указывается наличие плавунных зон гидрогеологические условия хранения техногенные минеральные образования.

В графе 70 указываются кем и когда изучалось, степень изученности техногенных минеральных образований.

В графе 71 указываются название отчетного материала, степень изученности техногенных минеральных образований.

В графе 72 указываются степень изученности техногенных минеральных образований, изученные параметры объекта и их стадии: а) геологоразведочные и (или) экологогеохимические работы; б) разработка технологий вторичной переработки; в) опытные работы; г) проектные и (или) строительные работы.

В графе 73 указывается роза ветров как характеристика климатических условий месторасположения техногенных минеральных образований.

В графе 74 указывается скорость ветра (в м/с) в характеристике климатических условий месторасположения техногенных минеральных образований.

В графе 75 указывается частота выпадения осадков в характеристике климатических условий месторасположения техногенных минеральных образований.

В графе 76 указывается уровень радиационного фона как параметр состояния окружающей среды.

В графе 77 указывается состояние поверхностных и подземных вод как фоновый параметр состояния окружающей среды.

В графе 78 указывается состояние атмосферного воздуха как фоновый параметр состояния окружающей среды.

В графе 79 указывается характеристика почвенного покрова как фоновый параметр состояния окружающей среды.

В графе 80 указывается вид отчуждения земель в результате экологического воздействия техногенных минеральных образований на окружающую среду.

В графе 81 указывается площадь отчужденных земель (в км²) под воздействием техногенных минеральных образований.

В графе 82 указывается оценка степени загрязнения земель под воздействием техногенных минеральных образований.

В графе 83 указывается оценка загрязнения атмосферного воздуха в результате воздействия техногенных минеральных образований.

В графе 84 указывается оценка загрязнения поверхностных вод в результате воздействия техногенных минеральных образований.

В графе 85 указывается оценка загрязнения подземных вод в результате воздействия техногенных минеральных образований.

В графе 86 указывается наименование отходов, учтенных в объекте, при их фактическом использовании.

В графе 87 указывается количество отходов (в тыс. тонн и тыс. м³) при их фактическом использовании.

В графе 88 указывается доля (%) отходов от общей массы объекта при фактическом использовании.

В графе 89 указывается направление использования отходов при фактическом использовании объекта.

В графе 90 указывается технология производства при использовании отходов объекта.

В графе 91 указывается объем использования (в тыс. тонн в год) отходов объекта.

В графе 92 указывается себестоимость использования (в тенге за тонну) отходов объекта.

В графе 93 указывается отпускная цена (в тенге за тонну) при использовании отходов объекта.

В графе 94 указывается потребность в использовании отходов объекта.

В графе 95 указываются полезные ископаемые, перспективные для комплексного использования техногенных минеральных образований.

В графе 96 указываются возможные способы разработки и переработки техногенных минеральных образований, включая наименования продукции в рамках перспектив комплексного использования.

В графе 97 указываются возможные технологии производства при разработке и переработке техногенных минеральных образований в рамках перспектив комплексного использования.

В графе 98 указываются потенциальные потребители продукции, получаемой при разработке и переработке техногенных минеральных образований.

В графе 99 указываются перспективы рекультивации земель, занятых техногенными минеральными образованиями, в рамках их комплексного использования.

В графе 100 указываются источники данных об объекте наименование документа.

В графе 101 указывается содержание документа в источниках данных об объекте.

В графе 102 указывается автор источника данных об объекте.

В графе 103 указывается № протокола источника данных об объекте.

В графе 104 указывается год утверждения.

В графе 105 указывается место хранения источники данных об объекте.

Приложение 11
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Паспорт "М-ИПН-11" Объекты пространства недр

Сноска. Приложение 11 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "М-ИПН-11".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на " ____ " _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Схематическая карта объекта учета:

Масштаб:

Служебные данные					
Индекс массива	Номер паспорта		Ш и ф р документа	Год составления	Регион
	ТО	РЦГИ			
1	2	3	4	5	6

продолжение таблицы

Объект учета		
Вид	Название	Синонимы названия
7	8	9

продолжение таблицы

Положение по административному делению	
Область	Район
10	11

продолжение таблицы

Номенклатура листов масштаба 1:50 000
Номенклатура листов масштаба 1:50 000
12

продолжение таблицы

Географические координаты					
Северная широта			Восточная долгота		
Градус	Минут	Секунд	Градус	Минут	Секунд
13	14	15	16	17	18

продолжение таблицы

Абсолютные отметки	
От, м	До, м
19	20

продолжение таблицы

Размеры участка		
Длина максимальная, м	Ширина максимальная, м	Площадь, га
21	22	23

продолжение таблицы

Прочие данные о районе объекта	Характеристика продукции, технологического производства (процесса), для которого намечается использовать пространства недр	Гидрогеологические, геологосъемочные, геофизические, инженерно-геологические и геоэкологические работы
24	25	26

продолжение таблицы

Геологоразведочные работы		
Геологоразведочные работы	Год начала	Год окончания
27	28	29

продолжение таблицы

Гидрографическая сеть поверхностных вод		
Название реки	Водный режим	Отдаленность от участка, км
30	31	32

продолжение таблицы

Водоупоры						
Т и п водоупора	Тип горных пород	Коэффициент фильтрации	Пьезопроводн ость	Уровнепрото дность	Глубина распространения, м	
					От	до
33	34	35	36	37	38	39

продолжение таблицы

Характеристика зоны аэрации	
Тип горных пород	Коэффициент фильтрации
40	41

продолжение таблицы

Характеристика водоносных горизонтов					
№	№ водоносного горизонта	Уровень воды, м		Напор над кровлей, м	
		от	До	От	до
42	43	44	45	46	47

продолжение таблицы

Характеристика водоносных горизонтов					
Данные опробования					
дебит, куб.м/сут.		понижение, м		удельный дебит, куб.м/сут.	
от	до	от	до	от	до
48	49	50	51	52	53

продолжение таблицы

Характеристика водоносных горизонтов					
--------------------------------------	--	--	--	--	--

Скорость естественного потока вод	Гидродинамический режим
54	55

продолжение таблицы

Качество вод водоносных горизонтов							
№	Запах	Вкус	Цветность	Мутность	pH	Сухой остаток	Жесткость общая
56	57	58	59	60	61	62	63

продолжение таблицы

Качество вод водоносных горизонтов							
Cl	SO ₄	HCO ₃	Na+K	Ca	Mg	Fe	Mn
64	65	66	67	68	69	70	71

продолжение таблицы

Качество вод водоносных горизонтов						
Be	Mo	Pb	As	NO ₃	F	J
72	73	74	75	76	77	78

продолжение таблицы

Качество вод водоносных горизонтов					
Br	U	Cu+Pb+Zn	Бактерии	Коли-индекс	Глубина, м
79	80	81	82	83	84

продолжение таблицы

Пласт коллектор							
Т и п коллектора	Глубина залегания, м		Площадь коллектора	Наименование грунта	Плотность, г/тыс.см	Коэффициент пористости	Сопротивление сдвигу, дин/тыс.см
	от	до					
85	86	87	88	89	90	91	92

продолжение таблицы

Радиус распространения захороняемых промстоков
Радиус распространения захороняемых промстоков
93

продолжение таблицы

Источники данных об объекте					
Наименование документа	Содержание документа	Автор	№ протокола	Г о д утверждения	Место хранения
94	95	96	97	98	99

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись))

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

Ф.И.О. – фамилия, имя, отчество;

м – метр;

км – километр;

куб.м/сут – кубический метр на сутки;

дин/тыс.см – дин на тысячный сантиметр;

г/тыс.см – грамм на тысячный сантиметр.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Паспорт "М-ИПН-11" Объекты пространства недр**

В графе 1 указывается индекс массива.

В графе 2 указывается номер паспорта ТО (территориальный орган).

В графе 3 указывается номер паспорта РЦГИ (Республиканский центр геоинформации).

В графе 4 указывается шифр документа.

В графе 5 указывается год составления документа.

В графе 6 указывается регион согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 7 указывается вид объекта учета.

В графе 8 указывается наименование объекта учета.

В графе 9 указываются синонимы названия учетного объекта.

В графе 10 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 11 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 12 указывается номенклатура листов масштаба 1:50 000.

В графе 13 указывается северная широта — градусы географической координаты.

В графе 14 указывается северная широта — минуты географической координаты.

В графе 15 указывается северная широта — секунды географической координаты.

В графе 16 указывается восточная долгота — градусы географической координаты.

В графе 17 указывается восточная долгота — минуты географической координаты.

В графе 18 указывается восточная долгота — секунды географической координаты.

В графе 19 указывается абсолютная отметка "от", в метрах.

В графе 20 указывается абсолютная отметка "до", в метрах.

В графе 21 указывается максимальная длина участка, в метрах.

В графе 22 указывается максимальная ширина участка, в метрах.

В графе 23 указывается площадь участка, в гектарах.

В графе 24 указываются прочие данные о районе объекта.

В графе 25 указываются характеристики продукции, технологического производства (процесса), для которого намечается использовать пространства недр.

В графе 26 указываются гидрогеологические, геологосъемочные, геофизические, инженерно-геологические и геоэкологические работы.

В графе 27 указываются геологоразведочные работы.

В графе 28 указывается год начала геологоразведочных работ.

В графе 29 указывается год окончания геологоразведочных работ.

В графе 30 указывается наименование реки.

В графе 31 указывается характеристика водного режима.

В графе 32 указывается расстояние от участка в километрах.

В графе 33 указывается тип водоупора.

В графе 34 указывается тип горных пород, образующих водоупор.

В графе 35 указывается коэффициент фильтрации, м/сут.

В графе 36 указывается пьезопроводность, $\text{м}^2/\text{сут}$.

В графе 37 указывается уровнепроводность, $\text{м}^2/\text{сут}$.

В графе 38 указывается глубина залегания водоупора — от, в метрах.

В графе 39 указывается глубина залегания водоупора — до, в метрах.

В графе 40 указывается тип горных пород, составляющих зону аэрации.

В графе 41 указывается коэффициент фильтрации, м/сут, для пород зоны аэрации.

В графе 42 указывается порядковый номер водоносного горизонта.

В графе 43 указывается обозначение или наименование водоносного горизонта.

В графе 44 указывается уровень подземных вод (от), м — в рамках характеристики водоносных горизонтов.

В графе 45 указывается уровень подземных вод (до), м — в рамках характеристики водоносных горизонтов.

В графе 46 указывается напор над кровлей водоносного горизонта (от), м — в рамках характеристики водоносных горизонтов.

В графе 47 указывается напор над кровлей водоносного горизонта (до), м — в рамках характеристики водоносных горизонтов.

В графе 48 указывается дебит (от), куб. м/сут.

В графе 49 указывается дебит (до), куб. м/сут.

В графе 50 указывается понижение уровня воды (от), м

В графе 51 указывается понижение уровня воды (до), м

В графе 52 указывается удельный дебит (от), куб. м/сут·м

В графе 53 указывается удельный дебит (до), куб. м/сут·м

В графе 54 указывается скорость естественного потока подземных вод, в м/сут.

В графе 55 указывается гидродинамический режим водоносного горизонта.

В графе 56 указывается номер пробы качества вод водоносных горизонтов.

В графе 57 указывается запах воды водоносных горизонтов.

В графе 58 указывается вкус воды водоносных горизонтов.

В графе 59 указывается цветность вод водоносных горизонтов.

В графе 60 указывается мутность вод водоносных горизонтов.

В графе 61 указывается pH воды водоносных горизонтов.

В графе 62 указывается сухой остаток воды водоносных горизонтов, в мг/л.

В графе 63 указывается общая жесткость воды водоносных горизонтов.

В графе 64 указывается содержание хлоридов (Cl), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов

В графе 65 указывается содержание сульфатов (SO^2), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 66 указывается содержание гидрокарбонатов (HCO), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 67 указывается суммарное содержание натрия и калия ($\text{Na} + \text{K}$), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 68 указывается содержание кальция (Ca^2), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 69 указывается содержание магния (Mg^2), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 70 указывается содержание железа (Fe), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 71 указывается содержание марганца (Mn), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 64 указывается содержание хлоридов (Cl), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 65 указывается содержание сульфатов (SO^2), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 66 указывается содержание гидрокарбонатов (HCO), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 67 указывается суммарное содержание натрия и калия ($\text{Na} + \text{K}$), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 68 указывается содержание кальция (Ca^2), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 69 указывается содержание магния (Mg^2), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 70 указывается содержание железа (Fe), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 71 указывается содержание марганца (Mn), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 72 указывается содержание бериллия (Be), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 73 указывается содержание молибдена (Mo), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 74 указывается содержание свинца (Pb), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 75 указывается содержание мышьяка (As), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 76 указывается содержание нитратов (NO), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 77 указывается содержание фторидов (F), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 78 указывается содержание йода (I), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 79 указывается содержание брома (Br), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 80 указывается содержание урана (U), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 81 указывается суммарное содержание меди, свинца и цинка ($Cu + Pb + Zn$), мг/л в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 82 указывается наличие или количество бактерий (общее микробное число или патогенные бактерии, при наличии данных) в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 83 указывается коли-индекс (показатель бактериологической загрязненности воды), в ед./дм³ в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 84 указывается глубина водоносного горизонта, в метрах в качестве вод водоносных горизонтов.

В графе 85 указывается тип пласта-коллектора.

В графе 86 указывается глубина залегания пласта-коллектора от метр

В графе 87 указывается глубина залегания пласта-коллектора до метр

В графе 88 указывается площадь пласта-коллектора.

В графе 89 указывается наименование грунта, слагающего пласт-коллектор.

В графе 90 указывается плотность пласта-коллектора, в граммах на кубический сантиметр (г/см³).

В графе 91 указывается коэффициент пористости пласта-коллектора (в долях единицы или в процентах — в зависимости от методики).

В графе 92 указывается сопротивление сдвигу пласта-коллектора, в дин/см² (дина на квадратный сантиметр).

В графе 93 указывается радиус распространения захороняемых промстоков

В графе 94 указывается источник данных об объекте — наименование документа.

В графе 95 указывается источник данных об объекте — содержание документа.

В графе 96 указывается источник данных об объекте — автор.

В графе 97 указывается источник данных об объекте — номер протокола.

В графе 98 указывается источник данных об объекте — год утверждения.

В графе 99 указывается источник данных об объекте — место хранения.

Приложение 11-1
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 11-1 в соответствии с приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22.09.2020 № 229 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Паспорт "Н-ОПИ-11-1" Общераспространенные полезные ископаемые: техногенные минеральные образования из вскрышных и/или вмещающих пород

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "Н-ОПИ-11-1".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

Географические координаты объекта:						
Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы

Организация - недропользователь:			
Название организации недропользователя	Контракт/лицензия на недропользование материнского месторождения и (или) использования пространства недр	Контактные данные недропользователя	
		Юридический адрес	Телефон
8	9	10	11

продолжение таблицы

Способ отработки вскрышных и вмещающих пород материнского месторождения:	
Название материнского месторождения	Способ отработки общераспространенных полезных ископаемых из вскрышных и вмещающих пород
12	13

продолжение таблицы

Административное положение объекта:		
Область	Район	Город, поселок
14	15	16

продолжение таблицы

Параметры складирования вскрышных и вмещающих пород:				
Длина, метр	Ширина, метр	Высота, метр	Площадь, квадратные километры	Объемы, тысяч кубических метров
17	18	19	20	21

продолжение таблицы

Методика подсчета запасов
Методика подсчета запасов
22

продолжение таблицы

Характеристика общераспространенных полезных ископаемых:

Основные характеристики общераспространенных полезных ископаемых:	
Основные характеристики	Описание
23	24
Минеральный состав	
Химический состав основных окислов	
Петрографический и литологический состав	
Гранулометрический состав	
Физико-механические свойства	

продолжение таблицы

Характеристика общераспространенных полезных ископаемых:	
Дополнительные характеристики общераспространенных полезных ископаемых:	
Дополнительные характеристики	Описание
25	26

продолжение таблицы

Область применения:		
Полезное ископаемое	Область применения	Соответствие ГОСТу или СТ РК
27	28	29

продолжение таблицы

Запасы:						
Т и п полезного ископаемого (Осадочный, метаморфичес к и й , магматически й)	Полезное ископаемое	Единица измерения	Запасы полезного ископаемого по паспорту № ____.	Прирост запасов в связи со складировани ем	Запасы реализованн ые	Запасы на д а т у заполнения паспорта " _ " ____ 20__ г.
30	31	32	33	34	35	36

Примечание:

К паспорту прилагается пояснительная записка* и следующие графические приложения**:

- 1) ситуационный план;
- 2) геологическая карта объекта;
- 3) план подсчета запасов;
- 4) разрезы.

* В пояснительной записке описываются данные о недропользователе, сведения о контракте/лицензии на добычу материнского месторождения и (или) использования пространства недр, геологическое строение материнского месторождения, способ отработки вскрышных и вмещающих пород, при выемке из вмещающих пород способом подземной добычи должны быть отображены горизонты выемки. Также, в пояснительной записке отображаются виды, методика и объемы проведенных работ, лабораторные исследования, размеры и форма техногенных минеральных образований,

вещественный состав полезного ископаемого, методика подсчета и подсчет запасов, результаты проведенных работ и пригодность полезного ископаемого в производственных целях.

**** Обязательно к отображению на графических приложениях поверхность техногенных месторождений с составлением на инструментальной основе плана размещения, строения техногенных минеральных образований, топографической съемки и пройденных выработок в масштабе, обеспечивающей наглядность.**

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Приложение к форме
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Паспорт "Н-ОПИ-11-1" Общераспространенные полезные ископаемые:
техногенные минеральные образования из вскрышных и/или вмещающих пород**

В графе 1 указываются географические координаты угловой точки и номер объекта.

В графе 2 указываются градусы северной широты географической координаты объекта.

В графе 3 указываются минуты северной широты географической координаты объекта.

В графе 4 указываются секунды северной широты географической координаты объекта.

В графе 5 указываются градусы восточной долготы географической координаты объекта.

В графе 6 указываются минуты восточной долготы географической координаты объекта.

В графе 7 указываются секунды восточной долготы географической координаты объекта.

В графе 8 указывается наименование организации-недропользователя.

В графе 9 указываются сведения о контракте/лицензии на недропользование, материнском месторождении и (или) использовании пространства недропользователем.

В графе 10 указываются юридический адрес и контактные данные организации-недропользователя.

В графе 11 указываются контактный телефон и другие контактные данные организации-недропользователя.

В графе 12 указывается наименование материнского месторождения и способ отработки вскрышных и вмещающих пород.

В графе 13 указывается способ отработки общераспространенных полезных ископаемых, а также способ отработки вскрышных и вмещающих пород материнского месторождения.

В графе 14 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 15 указывается район согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 16 указывается поселок или город согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 17 указывается длина (в метрах) складирования вскрышных и вмещающих пород.

В графе 18 указывается ширина (в метрах) складирования вскрышных и вмещающих пород.

В графе 19 указывается высота (в метрах) складирования вскрышных и вмещающих пород.

В графе 20 указывается площадь (в квадратных километрах) складирования вскрышных и вмещающих пород.

В графе 21 указывается объем (в тысячах кубических метров) складирования вскрышных и вмещающих пород.

В графе 22 указывается методика подсчета запасов.

В графе 23 указываются сводные характеристики общераспространенных полезных ископаемых: минералогический и химический состав, содержание основных оксидов, петрографический и литологический состав, гранулометрический состав, физико-механические свойства.

В графе 24 указываются основные характеристики общераспространенных полезных ископаемых (описание).

В графе 25 указываются дополнительные характеристики общераспространенных полезных ископаемых.

В графе 26 приводится описание дополнительных характеристик общераспространенных полезных ископаемых.

В графе 27 указывается область применения полезного ископаемого.

В графе 28 указывается область применения.

В графе 29 указывается соответствие ГОСТ или СТ РК.

В графе 30 указывается тип полезного ископаемого (осадочный, метаморфический, магматический).

В графе 31 указывается запас полезного ископаемого.

В графе 32 указывается единица измерения запаса.

В графе 33 указываются запасы полезного ископаемого по паспорту №_.

В графе 34 указывается прирост запасов в связи со складированием.

В графе 35 указывается реализованный объем запаса.

В графе 36 указываются запасы на дату заполнения паспорта: "" ____ 20 г.

Приложение 12
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Учетная карточка буровой скважины на воду №____ (по кадастру)

1. Республика _____ область _____ район _____

2. Адрес скважины и положение ее в рельефе

3. Номенклатура листа топографической карты
масштаба 1:50 000 или 1:100 000 _____ ; _____
масштаба 1:200 000 _____
4. Географические координаты: северная широта _____ восточная
долгота _____
5. Абсолютная отметка устья _____
6. Назначение скважины и сведения об ее использовании _____

7. Наименование организации, выполнявшей бурение, и год бурения

8. Автор и название геологического отчета (или другого документа), на основании
которого составлена учетная карточка, №
скважины _____

9. Место хранения документа, на основании которого составлена учетная карточка

10. Глубина скважины в метрах _____

11. Стоимость сооружения скважины (в тысяч тенге): общая _____

в том числе бурения _____

12. Конструкция и оборудование _____

13. Дебит в литрах на секунду (числитель), понижение уровня в метрах (знаменатель),

удельный дебит в литрах на секунду, дата производства опыта _____

14. Геологический разрез и сведения о водоносности:

№	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород-подчеркнуть)	Геологический индекс	Мощность слоя, м	Глубина залегания подошвы, слоя	Порядковый номер водоносный горизонт/ Глубина залегания воды	Глубина появления воды	Установленный уровень
1	2	3	4	5	6	7	8

15. Качество воды:

1) физические свойства _____

2) химический анализ

Номер и геологический индекс водоносного горизонта	Дата отбора пробы/ Глубина отбора пробы, метр	Сухой остаток, миллиграм на литр	Жесткость общая/ устранимая миллиграм – эквивалент на метр	Основные химические компоненты, миллиграм на литр						Формула Курлова и дополнительные сведения
				Cl ⁻	SO ₄ ⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ₂ ⁺	Mg ₂ ⁺	Na ⁺⁺ K ⁺	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

в) бактериологический анализ _____

16. Дополнительные сведения _____

Дата заполнения карточки " _____ " _____ 20__ год

Составил: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата (при наличии)

Проверил сотрудник территориального подразделения:

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата (при наличии)

Наименование организации (недропользователь) _____

Приложение 13
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Учетная карточка

родника №__ (по кадастру)

1. Республика _____ область _____

район _____

2. Адрес родника и положение его в рельефе _____

3. Номенклатура листа топографической карты

масштаба 1:50 000 или 1:100 000 _____;

масштаба 1:200 000 _____

4. Географические координаты: северная широта _____ восточная долгота _____
_____;

5. Абсолютная отметка _____;

6. Автор и название геологического отчета (или другого документа), на основании
которого составлен паспорт, номер родника _____

7. Место хранения документа, на основании которого составлен паспорт

8. Краткая геологическая и гидрогеологическая характеристика

9. Тип источника _____

10. Сведения об использовании _____

11. Описание каптажа и санитарного состояния _____

12. Дебит в литрах на секунду _____
(указать способ замера и дату)

13. Сведения о режиме _____

14. Качество воды:

1) _____

2) химический анализ:

Геологический индекс водоносного горизонта	Дата отбора пробы/ глубина отбора пробы, метр	Сухой остаток, миллиграм на литр	Жесткость общая/ устраним., миллиграм – эквивалент на метр	Основные химические компоненты, миллиграм на литр						Формула Курлова и дополнительные сведения
				Cl ₋	SO ₄ ⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ₂ ⁺	Mg ₂ ⁺	Na ⁺⁺ K ⁺	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

3) бактериологический анализ _____

15. Дополнительные сведения _____

Дата заполнения паспорта: " _____ " _____ 20 год

Составил: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата (при его наличии)

Проверил сотрудник территориального подразделения: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата (при наличии)
Наименование организации (недропользователь) _____

Приложение 14
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Учетная карточка

колодца, шурфа №____ (по кадастру)

1. Республика _____ область _____
район _____

2. Адрес выработки и положение ее в рельефе _____

3. Номенклатура листа топографической карты
масштаба 1:50 000 или 1:100 000 _____
масштаба 1:200 000 _____

4. Географические координаты: северная широта _____ восточная долгота _____
_____;

5. Абсолютная отметка устья _____;

6. Назначение выработки и сведения об ее использовании _____

7. Наименование организации, осуществившей проходку выработки, и год проходки

8. Автор и название геологического отчета (или другого документа), на основании
которого составлен паспорт, номер выработки

9. Место хранения документа, на основании которого составлен паспорт

10. Глубина выработки _____ поперечное сечение _____

11. Водоподъемное устройство и дебит (литр на секунд) _____

12. Геологический разрез и сведения о водоносности: _____

	Литологическое описание	(			
--	----------------------------	---	--	--	--

№	наименование водовмещающих пород подчеркнуть)	Геологический индекс	Мощность слоя, метр	Глубина залегания подошвы слоя, метр
1	2	3	4	5

13. Качество воды:

1) физические свойства _____

2) химический анализ: _____

Геологи- ческий индекс ВГ	Дата отбора пробы/ глубина отбора пробы (метр)	Сухой остаток, миллигр ам на литр	Жесткос т ь общая/ устрани мая, миллигр ам – эквивал ент на метр	Основные химические компоненты, миллиграмм на литр						Формул а Курлова и дополни тельные сведени я
				Cl ₋	SO ₄ ⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ₂ ⁺	Mg ₂ ⁺	Na ⁺⁺ K ⁺	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

3) бактериологический анализ _____

14. Дополнительные сведения _____

Составил: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата
(при наличии)

Проверил сотрудник территориального подразделения: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата
(при наличии)

Наименование организации (недропользователь) _____

Приложение 15
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Учетный листок № _____ (кадастру)

аномалий (структур)

1. Номенклатура листа _____

2. Масштаб регистрационной карты _____

3. Вид предполагаемого полезного ископаемого _____

4. Местоположение аномалии (структуры):
республика _____

административная область _____

административный район _____

координаты _____

название ближайшей станции, населенного пункта с указанием расстояния до аномалии (структуры)

5. Дата выявления аномалии (структуры), фамилия, имя, отчество лица, выявившего аномалию (структуру)

6. Метод, при помощи которого выявлена аномалия, ее краткая характеристика _____

7. Методы, масштабы и площади (в квадратных километрах) геохимических и геофизических съемок, проведенных в районе аномалии (структуры)

8. Объемы геохимических и геофизических работ, затраченные на выявление (или проверку) аномалии (структуры), время и организация, проводившая работы _____

9. Результаты проверки аномалии (структуры): название выявленного проявления полезного ископаемого и вида сырья или отметка об отрицательных результатах проверки

Составил: _____

Фамилия, имя, отчество должность подпись дата
(при наличии)

Проверил сотрудник территориального подразделения:

Фамилия, имя, отчество _____ должность подпись дата
(при наличии)

Наименование организации (недропользователь) _____

Приложение 16
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма

Список геофизических (геохимических) аномалий (структур), рекомендованных для проверки

Номенклатура Планшета Масштаба 1:200 000	Год выявления (открытия)) Аномалии (структуры)	№ учетного листка (№ аномалии на карте)	Метод, при помощи которого выявлена аномалия (структура)
1	2	3	4

(продолжение таблицы)

Результаты проверки аномалии (структуры)		
Год проверки	Вид полезного ископаемого, выявленного при проверке	№ учетного листка, составленного на вновь выявленное полезное ископаемое
5	6	7

Приложение 17
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 17 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по нефти

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "1-нефть".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)
запасы в тысячах тоннах, геологические извлекаемые

№	Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, государственный №, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, КТ, ТК), глубина залегания м, код залежи	Параметры пласта: 1) площадь нефтеносности, тыс. м ² ; 2) мощность общая, м; 3) мощность эффективная, м; 4) открытая пористость; 5) нефтенасыщенность; 6) коэффициент извлечения; 7) проницаемость, мкм ² ; 7) пересчетный коэффициент	Качественные характеристики: 1) плотность, г/см ³ ; 2) вязкость, мПа*с; 3) содержание серы, %; 4) содержание парафина, %; 5) содержание смол и асфальтенов; 6) пластовая температура, Со; 7) температура застывания нефти	1) год открытия; 2) год разработки; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату утверждения ГКЗ; 6) степень выработки, %; 7) обводненность, %; 7) темпы отбора, %
1	2	3	4	5

продолжение таблицы

Балансовые запасы на 01.01. ____ _ год		Изменения балансовых запасов за ____ год в результате			
A+B+C1	C2	1) добычи 2) потери	разведки	Переоценки передачи	Списания запасов
		A+B+C1			
6	7	8	9	10	11

продолжение таблицы

Запасы на 01.01. ____ год			Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ	
балансовые		забалан совые	на дату утверждения	год утверж дения,

										номер протоко ла
A	B	A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2	
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

тыс. м² – тысяч квадратных метров;

№ - номер;

м – метров;

мкм² – квадратные микрометры;

г/см³ – граммы на кубический сантиметр;

мПа*с - миллипаскаль-секунды;

Со – градусы Цельсия;

% - проценты;

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

A – запасы по категории A;

B – запасы по категории B;

C1 – запасы по категории C1;

C2 – запасы по категории C2.

Примечание: Государственный учет запасов недр по нефти заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных
"Государственный учет
запасов недр по нефти"

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по нефти"
(Индекс "1-нефть", периодичность ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 указываются область согласно классификатору административно-территориальных объектов, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор, глубина залегания и код залежи.

В графе 3 указываются параметры пласта: 1) площадь нефтеносности тыс. м²; 2) мощность общая, м; 3) мощность эффективная, м; 4) открытая пористость; 5) нефтенасыщенность; 6) коэффициент извлечения; 7) проницаемость, мкм²; 8) пересчетный коэффициент.

В графе 4 указываются качественные характеристики: 1) плотность, г/см³; 2) вязкость, мПа*с; 3) содержание серы %; 4) содержание парафина %; 5) содержание смол и асфальтенов; 6) пластовая температура С_о; 7) температура застывания нефти.

В графе 5 указываются: 1) год открытия; 2) год разработки; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату утверждения ГКЗ; 6) степень выработки %; 7) обводненность %; 8) темпы отбора %.

В графе 6 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 7 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 8 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 9 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 10 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 11 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 12 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А.

В графе 13 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории В.

В графе 14 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В.

В графе 15 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С1.

В графе 16 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 17 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 18 указываются забалансовые запасы на 01.01. __ год.

В графе 19 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

№	Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, государственный №, Тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, КТ, ТК), Глубина Залегания м, код залежи	Параметры пласта: 1) площадь газоносности, тыс. м ² ; 2) мощность общая, м; 3) мощность нефтенасыщенной толщи эффективная, м; 4) коэффициент открытой пористости; 5) газонасыщенность, min-max; 6) коэффициент извлечения; 7) пластовое давление, мкм2; 8) газосодержание, м3/т	Качественные характеристики: 1) плотность в воздухе, г/см ³ ; 2) низшая теплотворная способность, Кдж; 3) содержание тяжелых углеводородов, %; 4) содержание стабильного конденсата, г/м ³ ; 5) содержание сероводорода, %; 6) содержание азота, %; 7) содержание углекислого газа, %; 8) пласт. температура, Со	Годы: 1) открытия; 2) год ввода в разработку; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату утверждения ГКЗ	Вид газа 1) растворенный; 2) газовая шапка; 3) свободный
1	2	3	4	5	6

продолжение таблицы

Балансовые запасы на 01.01. ____ год		Изменения балансовых запасов за ____ год в результате			
A+B+C1	C2	1) добычи 2) потерь	разведки	Переоценки передачи	Списания запасов
		A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1
7	8	9	10	11	12

продолжение таблицы

Запасы на 01.01 ____ год						
балансовые						забалансовые
A	B	A+B	C1	A+B+C1	C2	
13	14	15	16	17	18	19

продолжение таблицы

Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ				Год утверждения, номер протокола	
на дату утверждения					
A+B	A+B+C1	C2			
20	21	22		23	

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

тыс. м² – тысяч квадратных метров;

м – метров;

мкм² – квадратные микрометры;

г/см³ – граммов на кубический сантиметр;

мПа*с – миллипаскаль-секунды;

Со – градусы Цельсия;

% – проценты;

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

А – запасы по категории А;

В – запасы по категории В;

С1 – запасы по категории С1;

С2 – запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по природным горючим газам заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по горючему газу"
(Индекс "2-горючий газ", периодичность ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 указываются область согласно классификатору административно-территориальных объектов, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 указываются параметры пласта:

1) площадь газоносности, тыс. м²;

- 2) мощность общая, м;
- 3) мощность нефтенасыщенной толщи эффективная, м;
- 4) коэффициент открытой пористости;
- 5) газонасыщенность min-max;
- 6) коэффициент извлечения;
- 7) пластовое давление, мкм^2 ;
- 8) газосодержание, $\text{м}^3/\text{т}$.

В графе 4 указываются качественные характеристики:

- 1) плотность в воздухе, г/см^3 ;
- 2) низшая теплотворная способность, кДж;
- 3) содержание тяжелых углеводородов, %;
- 4) содержание стабильного конденсата, г/м^3 ;
- 5) содержание сероводорода, %;
- 6) содержание азота, %;
- 7) содержание углекислого газа, %;
- 8) пластовая температура, $^{\circ}\text{C}$.

В графе 5 указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату утверждения ГКЗ.

В графе 6 указывается вид газа: 1) растворенный; 2) газовая шапка; 3) свободный.

В графе 7 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 8 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 9 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 10 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 11 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 12 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 13 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А.

В графе 14 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории В.

В графе 15 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В.

В графе 16 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С1.

В графе 17 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 18 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 19 указываются забалансовые запасы на 01.01. __ год.

В графе 20 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 21 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 22 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 23 указывается год утверждения и номер протокола ГКЗ РК.

Приложение 19
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 19 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по конденсатам Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "3-конденсаты".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)
запасы в тысячи тоннах, геологические, извлекаемые

--	--	--	--	--	--

№	Область, недропользователь, степень освоения месторождения, государственной № и тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м; код залежи	1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год ввода в разработку на конденсат; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения	В и д газа-носителя 1) газовая шапка; 2) свободный	Балансовые запасы на 01.01. _____ год (газа-носителя), млн. м ³		Качественные характеристики 1) плотность, г/см ³ ; 2) начальное содержание стабильного конденсата, г/см ³ ; 3) текущее содержание стабильного конденсата, г/см ³ ; 4) содержание серы, %; 5) содержание парафина, %; 6) коэффициент извлечения
				A+B+C1	C2	
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы

Балансовые запасы конденсата на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год			
A+B+C1	C2	1) добычи 2) потери	разведки	переоценки передачи	списании запасов
		A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1
8	9	10	11	12	13

продолжение таблицы

Запасы на 01.01. _____ год					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ			
балансовые				забалансовые	на дату утверждения			г о д утверждения, номер протокола
A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2	
14	15	16	17	18	19	20	21	22

Наименование _____	Адрес _____
--------------------	-------------

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись))

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

м – метров;

млн. м³ – миллион кубических метров;

г/см³ – граммов на кубический сантиметр;

% - проценты;

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

А – запасы по категории А;

В – запасы по категории В;

С1 – запасы по категории С1;

С2 – запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по конденсату
заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение к форме
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по конденсатам"
(Индекс "3-конденсаты", периодичность: ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 указываются область согласно классификатору административно-территориальных объектов, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения месторождения; залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 указываются: 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год ввода в разработку на конденсат; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения.

В графе 4 указывается вид газа-носителя: 1) газовая шапка; 2) свободный.

В графе 5 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1 (газа-носителя), млн. м³.

В графе 6 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2. (газа-носителя), млн. м³.

В графе 7 указываются качественные характеристики: 1) плотность, г/см³; 2) начальное содержание стабильного конденсата, г/см³; 3) текущее содержание

стабильного конденсата, г/см³; 4) содержание серы, %; 5) содержание парафина, %; 6) коэффициент извлечения.

В графе 8 указываются балансовые запасы конденсата на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 9 указываются балансовые запасы конденсата на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 10 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 11 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 12 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 13 указываются изменения балансовых запасов за __ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 14 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В.

В графе 15 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С1.

В графе 16 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории А+В+С1.

В графе 17 указываются балансовые запасы на 01.01. __ год по категории С2.

В графе 18 указываются забалансовые запасы на 01.01. __ год.

В графе 19 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 20 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 21 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 22 указывается год утверждения и номер протокола ГКЗ РК.

Приложение 20 к Правилам
ведения единого кадастра
государственного фонда недр
Форма
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 20 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по компонентам (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе)

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "4-компоненты".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)
запасы в тысячи тоннах, геологические, извлекаемые

№	Область, недропользователь, степень освоения, месторождения, государствен- ный № и тип месторожде- ния, участок, продуктивные отложения месторожде- ния, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м, код залежи	1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год ввода в разработку; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения	В и д газа-носителя 1) растворенный ; 2) газовая шапка; 3) свободный	Балансовые запасы на 01.01. _____ год (газа-носителя) млн. м ³		Содержание, % 1) этана, пропана, бутанов в указанном виде газа 2) азота 4) сероводорода 3) углекислого газа
				A+B+C1	C2	
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы

Балансовые запасы на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год в результате:				
		1) добычи				

A+B+C _i	C ₂	2) потери	разведки	переоценки передачи	списание запасов
		A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁	A+B+C ₁
8	9	10	11	12	13

продолжение таблицы

Запасы на 01.01. _____ год					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ			
балансовые				забаланс овые	на дату утверждения			г о д утвержде ния, номер протокол а
A+B	C ₁	A+B+C ₁	C ₂		A+B	A+B+C ₁	C ₂	
14	15	16	17	18	19	20	21	22

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

м – метров;

млн. м³ – миллион кубических метров;

% - проценты;

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

А – запасы по категории А;

В – запасы по категории В;

C₁ – запасы по категории C₁;

C₂ – запасы по категории C₂.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по компонентам (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе) заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по компонентам
(этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе)"
(Индекс "4-компоненты", периодичность ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 указываются область согласно классификатору административно-территориальных объектов, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год ввода в разработку; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения.

В графе 4 указывается вид газа-носителя: 1) растворенный; 2) газовая шапка; 3) свободный.

В графе 5 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1 (газа-носителя), млн. м³.

В графе 6 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2. (газа-носителя), млн. м³.

В графе 7 указывается содержание %: 1) этана, пропана, бутанов в указанном виде газа; 2) азота; 4) сероводорода; 3) углекислого газа.

В графе 8 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 9 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 10 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 11 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 12 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 13 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 14 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В.

В графе 15 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С1.

В графе 16 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 17 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 18 указываются забалансовые запасы на 01.01.____ год.

В графе 19 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

№	Область, недропользователь, степень освоения месторождения, государственн. № и тип, участок, продуктивные отложения месторождения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м, код залежи	1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год консервации; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ	Вид носителя 1) нефть; 2) газ; 3) растворенный; 4) газовая шапка; 5) свободный; 6) конденсат	Балансовые запасы на 01.01. _____ год (носителя)		Содержание: в нефти, %, в газе, г/м ³ , в конденсате, %
				нефть в тыс.т, газ в млн. м ³ , конденсат в тыс.т.		
				A+B+C1	C2	
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы

Балансовые запасы серы на 01.01. _____ год		Изменения балансовых запасов за _____ год в результате			
A+B+C1	C2	1) добычи 2) потери	разведки	переоценки передачи	списания запасов
		A+B+C1			
8	9	10	11	12	13

продолжение таблицы)

Запасы на 01.01. _____ год					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ			
балансовые				забаланс овые	на дату утверждения носитель сера			г о д утвержде ния, номер протокол а
A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2	
14	15	16	17	18	19	20	21	22

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

м – метров;

тыс.т – тысяч тонн;

млн. м³ – миллион кубических метров;

г/см³ – граммов на кубический сантиметр;

% - проценты;

А – запасы по категории А;

В – запасы по категории В;

С1 – запасы по категории С1;

С2 – запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по сере заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение к форме
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по сере"
(Индекс "5-сера", периодичность ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 указываются область согласно классификатору административно-территориальных объектов, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения месторождения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год консервации; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ.

В графе 4 указывается вид носителя 1) нефть; 2) газ; 3) растворенный; 4) газовая шапка; 5) свободный; 6) конденсат.

В графе 5 указываются балансовые запасы носителя на 01.01.____ год по категории А+В+С1 (нефть в тыс. т, газ в млн. м³, конденсат в тыс. т).

В графе 6 указываются балансовые запасы носителя на 01.01.____ год по категории С2 (нефть в тыс. т, газ в млн. м³, конденсат в тыс. т).

В графе 7 указывается содержание: в нефти в процентах; в газе в г/м³; в конденсате в процентах.

В графе 8 указываются балансовые запасы серы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 9 указываются балансовые запасы серы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 10 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

В графе 11 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 12 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 13 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 14 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В.

В графе 15 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С1.

В графе 16 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 17 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 18 указываются забалансовые запасы на 01.01.____ год.

В графе 19 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 20 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 21 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 22 указывается год утверждения протокола ГКЗ и номер РК.

Приложение 22
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 22 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по гелию.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "6-гелий".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

запасы в тысячи м³, геологические, извлекаемые

№	Область недропользователь, степень освоения месторождения, государственный № и тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, глубина залегания, м, коллектор (К, Т, КТ, ТК), код залежи	1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год консервации; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ	Вид носителя	Балансовые запасы на 01.01. ____ год (носителя), млн. м3		Содержание в %: 1) гелия; 2) азота 3) сероводорода; 4) углекислого газа
				A+B+C1	C2	
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы

Балансовые запасы гелия на 01.01. ____ год			Изменения балансовых запасов за ____ год в результате			
A+B+C1	C1	добычи	потери	разведки	переоценки передачи	списание запасов
		A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1
8	9	10	11	12	13	14

продолжение таблицы

Запасы на 01.01. _____ год					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ			
балансовые				забаланс овые	на дату утверждения			г о д утвержде ния, номер протокол а
A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2	
15	16	17	18	19	20	21	22	23

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

м – метров;

млн. м³ – миллион кубических метров;

% - проценты;

А – запасы по категории А;

В – запасы по категории В;

С1 – запасы по категории С1;

С2 – запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по гелиям заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

"Государственный учет запасов недр по гелию"

(Индекс "6-гелий", периодичность ежегодно)

В графе 1 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 указываются область согласно классификатору административно-территориальных объектов, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

В графе 3 указываются: 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год консервации; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ.

В графе 4 указывается вид носителя.

В графе 5 указываются балансовые запасы носителя на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 6 указываются балансовые запасы носителя на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 7 указывается содержание в %: 1) гелия; 2) азота; 3) сероводорода; 4) углекислого газа.

В графе 8 указываются балансовые запасы гелия на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 9 указываются балансовые запасы гелия на 01.01.____ г по категории С2.

В графе 10 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате добычи по категории А+В+С1.

В графе 11 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате потери по категории А+В+С1.

В графе 12 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 13 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

В графе 14 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

В графе 15 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В.

В графе 16 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С1.

В графе 17 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 18 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 19 указываются забалансовые запасы на 01.01.____ год.

В графе 20 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 21 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 22 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 23 указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

Приложение 23
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 23 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по метану в угольном пласте.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "7-метан".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

запасы в млн. м³, геологические, извлекаемые

			1) год открытия шахты или	Параметры пласта: 1) площадь метаноносног о пласта;	Балансовые запасы на 01.01. ____ год (газаносителя) млн. м3	

№	Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, участок, наименование разрабатываемого угольного пласта, способ добычи угольного метана (шахтный, скважинный, смешанный)	№ и дата контракта или лицензии	участка по добыче метана; 2) год ввода в разработку шахты или участка по добыче метана; 3) год консервации лавы или участка по добыче метана; 4) добыча с начала разработки угольного пласта или метана; 5) добыча на дату утверждения угольного пласта или метана	2) средняя метаноносность, м ³ /т 3) природная метаноносность угольного пласта; 4) минимальная мощность угольного пласта, мД 5) газопроницаемость угольного пласта, мД 7) зольность углей, %; 8) петрографический состав углей; 6) степень метаморфизма; 7) природная влажность, %	A+B+C1	C2
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы

Балансовые запасы на 01.01. ____ год		Изменения балансовых запасов за ____ год в результате:			
A+B+C1	C2	1) добычи 2) потери	разведки	переоценки передачи	списание запасов
		A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1	A+B+C1
8	9	10	11	12	13

продолжение таблицы

Запасы на 01.01. ____ год					Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ			
балансовые				забалансовые	на дату утверждения			год утверждения, номер протокола
A+B	C1	A+B+C1	C2		A+B	A+B+C1	C2	
14	15	16	17	18	19	20	21	22

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

млн. м³ – миллион кубических метров;

м³/т – кубических метров на тонну;

мД – мили Дарси;

% – проценты;

А – запасы по категории А;

В – запасы по категории В;

С1 – запасы по категории С1;

С2 – запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по метану в угольном пласте заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение к форме
предназначенной для сбора
административных данных
"Государственный учет запасов
по метану в угольном пласте"

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по метану в угольном пласте"
(Индекс "7-метан", периодичность: ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 указываются область согласно классификатору административно-территориальных объектов, недропользователь, степень освоения, месторождение, участок, наименование разрабатываемого угольного пласта, способ добычи угольного метана (шахтный, скважинный, смешанный).

В графе 3 указываются номер и дата контракта или лицензии.

В графе 4 указываются: 1) год открытия шахты или участка по добыче метана; 2) год ввода в разработку шахты или участка по добыче метана; 3) год консервации лавы или участка по добыче метана; 4) добыча с начала разработки угольного пласта или метана; 5) добыча на дату утверждения угольного пласта или метана.

В графе 5 указываются параметры пласта: 1) площадь метаноносного пласта; 2) средняя метаноносность, м³/т; 3) природная метаноносность угольного пласта; 4)

минимальная мощность угольного пласта; 5) газопроницаемость угольного пласта, мД; 7) зольность углей, %; 8) петрографический состав углей; 6) степень метаморфизма; 7) природная влажность, %.

В графе 6 указываются балансовые запасы газа-носителя на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 7 указываются балансовые запасы газа-носителя на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 8 указываются балансовые запасы метана в угольном пласте на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 9 указываются балансовые запасы метана в угольном пласте на 01.01.____ г по категории С2.

В графе 10 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате добычи и потери по категории А+В+С1.

В графе 11 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате разведки по категории А+В+С1.

В графе 12 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в результате переоценки или передачи по категории А+В+С1.

В графе 13 указываются изменения балансовых запасов за ____ год в спасании запасов по категории А+В+С1.

В графе 14 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В.

В графе 15 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С1.

В графе 16 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории А+В+С1.

В графе 17 указываются балансовые запасы на 01.01.____ год по категории С2.

В графе 18 указываются забалансовые запасы на 01.01.____ год.

В графе 19 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

В графе 20 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

В графе 21 указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

В графе 22 указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

Приложение 24
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 24 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие

по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по углю.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "8-уголь".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

запасы в тысячи тоннах

		Запасы на 01.01. ____ год	
	Область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез,	1) Степень освоения, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; 3) глубина подсчета запасов; 4) максимальная глубина разработки (	1) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (
			Категории запасов А В

№	горизонт, пласт, № лицензии (контракта) и дата выдачи	фактическая), м; (5) глубина залегания горизонта, пласта, м; 6) мощность полезной толщи, м; 7) коэффициент вскрыши, м ³ /т или м ³ /м ³ ; 8) мощность и объем торфов, м	выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы	A+B A+B+C1, C2 забалансовые	Балансовые	Забалансовые
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы

Изменения балансовых запасов за _____ год в результате					
Добычи	Потерь	Разведки	Переоценки (+ или -)	Списания запасов	Изменения технических границ и другие причины
8	9	10	11	12	13

продолжение таблицы

Состояние запасов на 01.01.____ год		Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ	1) проектные потери при добычи, %; 2) разубоживание, %; 3) промышленные запасы угля и горючих сланцев, A+B+C1: 1) всей шахты (разрез1); 2) действующих горизонтов	Обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами категории A+B+C1: 1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами A+B+C1 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов
Балансовые	Забалансовые	1) всего; 2) дата утверждения и № протокола; 3) группа сложности		
14	15	16	17	18

--	--

Наименование _____	Адрес _____
--------------------	-------------

Руководитель: _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)
Место печати
(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)
Исполнитель: _____
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)
Номер телефона исполнителя: _____
Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

м – метров;

$\text{м}^3/\text{т}$ – кубических метров на тонну;

$\text{м}^3/\text{м}^3$ – кубических метров на кубический метр;

% – проценты;

МДж/кг – мегаджоулей на килограмм;

А – запасы по категории А;

В – запасы по категории В;

С1 – запасы по категории С1;

С2 – запасы по категории С2.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по углю заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по углю"
(Индекс "8-уголь", периодичность: ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер проекта.

В графе 2 указываются область согласно классификатору административно-территориальных объектов, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт, № лицензии (контракт1) и дата выдачи.

В графе 3 указываются: 1) степень освоения, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; 3) глубина подсчета запасов ; 4) максимальная глубина разработки (фактическая) м; 5) глубина залегания горизонта, пласта м; 6) мощность полезной толщи; 7) коэффициент вскрыши, $\text{м}^3/\text{т}$ или $\text{м}^3/\text{м}^3$; 8) мощность и объем торфов, м.

В графе 4 указываются: 1) тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы.

В графе 5 указываются категории запасов по действующей классификации А, В, А+В, А+В+С1, С2 и забалансовые запасы.

В графе 6 приводятся данные об общем количестве балансовых запасов на 1 января отчетного года.

В графе 7 приводятся данные об общем количестве забалансовых запасов на 1 января отчетного года.

В графе 8 указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: добычи.

В графе 9 указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: потерь при добыче.

В графе 10 указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: разведки.

В графе 11 указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: переоценки.

В графе 12 указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: списания запасов.

В графе 13 указывается изменение балансовых запасов за 20__ год в результате: изменения технических границ и другие причины.

В графе 14 указывается состояние балансовых запасов на 01.01.__ год.

В графе 15 указывается состояние забалансовых запасов на 01.01.__ год.

В графе 16 указывается балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ 1) всего; 2) дата утверждения и № протокола; 3) группа сложности.

В графе 17 указываются: 1) проектные потери при добычи, %; 2) разубоживание, %; 3) промышленные запасы угля и горючих сланцев, А+В+С1: 1) всей шахты (разрез1); 2) действующих горизонтов;

В графе 18 указывается обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами категории А+В+С1: 1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами А+В+С1; 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов.

Приложение 25
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 25 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменениями, внесенными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22.09.2020 № 229 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по углю по Кодексу KAZRC.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "8.1-уголь".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)
ресурсов, запасов в тысячи тоннах

		1) Степень освоения, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза;	1) Тип полезного	Ресурсы (тонн)		Запасы (тонн)

№	Область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез	3) глубина оценки ресурсов по категориям: измеренные выявленные; предполагаемые; 4) максимальная глубина разработки (фактическая) метр; 5) глубина залегания горизонта, пласта, метр; 6) мощность полезной толщи, метр; 7) коэффициент вскрыши, м ³ /тонна или м ³ /м ³ ; 8) мощность и объем торфов метр.	ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы	Измеренные Выявленные	Предполагаемые	Доказанные Вероятные
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы

Изменения запасов за _____ год в результате					
Добычи	Потерь	Разведки	Переоценки (+ или -)	Списания запасов	Изменения технических границ и др. причины
8	9	10	11	12	13

продолжение таблицы

Состояние запасов на 01.01. ____ год	Запасы, зарегистрированные ГКЗ или ТКЗ	1) запасы угля категорий доказанные и вероятные 1) всей шахты (разреза); 2) действующих горизонтов в том числе	Обеспеченность предприятия в годах запасами кат. вероятные и доказанные 1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами категорий
--------------------------------------	--	---	---

			2) проектные потери при добычи, %; 3) разубоживание	доказанные и вероятные 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов
Балансовые	Забалансовые	1) всего; 2) дата регистрации; 3) группа сложности		
14	15	16	17	18

Наименование _____	Адрес _____
--------------------	-------------

Руководитель: _____
 фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)
 Место печати
 (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)
 Исполнитель: _____
 (фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)
 Номер телефона исполнителя: _____
 Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

м – метров;

м³/т – кубических метров на тонну;

м³/м³ – кубических метров на кубический метр;

% – проценты;

МДж/кг – мегаджоулей на килограмм.

Примечание: форма отчетности о состоянии недр по углю заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

Приложение к форме
 предназначенной для сбора
 административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
 "Государственный учет запасов недр по углю по Кодексу KAZRC"
 (Индекс "8.1-уголь", периодичность: ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер проекта.

В графе 2 указывается область согласно классификатору административно-территориальных объектов.

В графе 3 указываются: 1) степень освоения, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт, № лицензии (контракт1) и дата выдачи,

, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; 3) глубина оценки ресурсов по категориям: измеренные + выявленные: предполагаемые; 4) максимальная глубина разработки (фактическая) м; 5) глубина залегания горизонта, пласта м; 6) мощность полезной толщи; 7) коэффициент вскрыши, м³/т или м³/ м³; 8) мощность и объем торфов, м.

В графе 4 указываются: 1) тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы.

В графе 5 указываются измеренные и выявленные ресурсы в тоннах.

В графе 6 указываются предполагаемые ресурсы в тоннах.

В графе 7 указываются доказанные и вероятные запасы в тоннах.

В графе 8 указывается изменение запасов за 20__ год в результате: добычи.

В графе 9 указывается изменение запасов за 20__ год в результате: потерь при добыче.

В графе 10 указывается изменение запасов за 20__ год в результате: разведки.

В графе 11 указывается изменение запасов за 20__ год в результате: переоценки.

В графе 12 указывается изменение запасов за 20__ год в результате: списания запасов.

В графе 13 указывается изменение запасов за 20__ год в результате: изменения технических границ и другие причины.

В графе 14 указывается состояние балансовых запасов на 01.01.__ год.

В графе 15 указывается состояние забалансовых запасов на 01.01.__ год.

В графе 16 указывается запасы, зарегистрированные ГКЗ или ТКЗ 1) всего; 2) дата регистрации; 3) группа сложности.

В графе 17 указываются: 1) запасы угля категории доказанные и вероятные: 1) всей шахты (разрез1); 2) действующих горизонтов в том числе; 2) проектные потери при добыче %; 3) разубоживание;

В графе 18 указывается обеспеченность предприятия в годах запасами категории вероятные и доказанные: 1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами категории доказанные и вероятные; 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов.

Приложение 26
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

**Сноска. Правила дополнены приложением 26 в соответствии с приказом Министра
индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие**

по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по подземным водам.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "9-подземные воды".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

запасы в тыс. м³/сут – тысяч кубических метров в сутки

№№п/п мест.	№№ п/п уч.	Экономический район, область, месторождение (разведанный участок, водозабор)	Местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора)	Гидрогеологические бассейны	
				I порядка	II порядка
1	2	3	4	5	6

продолжение таблицы

Речной бассейн	№ по кадастру	Степень освоения месторождения	Водоносный горизонт					Назначение вод
			Водовмещающие породы	Возраст	Сведения о напоре	Минерализация, г/л	Химический состав	
7	8	9	10	11	12	13	14	15

продолжение таблицы

Эксплуатационные запасы, утвержденные ГКЗ, ТКЗ тыс. м ³ /сут					
A	B	C1	C2	Всего	Забалансовые запасы
16	17	18	19	20	21

продолжение таблицы

№ протокола	Д а т а утверждения запасов	Расчетный срок, лет	Местоположе н и е месторожден и я разведанного участка, водозабора)	Сведения о водозаборе (водоотливе)		
				Дата начала эксплуатации	Т и п водозабора	Изменение динамическог о уровня, м
22	23	24	25	26	27	28

продолжение таблицы

Расстояние от месторождения до водопотребителя, км	Водопользователь	№ Контракта (Лицензии)	Дата выдачи Контракта (Лицензии)	Срок действия (Контракта (Лицензии), лет
29	30	31	32	33

продолжение таблицы

Величина водоотбора по Контракту (Лицензии), тыс. м3/сут								
По целевому назначению:								
Хозяйстве нно-питье в о е водоснабж ение (ХПЗ)	Производс твенно техническ о е водо-снаб жение (ПТЗ)	Теплоэнер гетические	Орошение земель (ОРЗ)	Промышл енные	Дренажны е	Комплекс ные	Потери п р и транспорт ировке	Всего
34	35	36	37	38	39	40	41	42

продолжение таблицы

Примечание
43

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

г/л – граммов на литр;

м³/сут – кубических метров в сутки;

тыс. м³/сут – тысяч кубических метров в сутки.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по подземным водам"
(Индекс "9-подземные воды", периодичность: ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 указывается порядковый номер участка.

В графе 3 указывается экономический район, область, (разведанного участка, водозабора), месторождение (участок, водозабор)

В графе 4 указывается местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора).

В графе 5 указываются гидрогеологические бассейны I порядка.

В графе 6 указываются гидрогеологические бассейны II порядка.

В графе 7 указывается речной бассейн.

В графе 8 указывается номер по кадастру.

В графе 9 указывается степень освоения месторождения.

В графе 10 указываются водовмещающие породы водоносного горизонта.

В графе 11 указывается возраст породы водоносного горизонта.

В графе 12 указываются сведения о напоре водоносного горизонта.

В графе 13 указывается минерализация, г/л водоносного горизонта.

В графе 14 указывается химический состав воды водоносного горизонта.

В графе 15 указывается назначение подземных вод.

В графе 16 указываются эксплуатационные запасы категории А, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 17 указываются эксплуатационные запасы категории В, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 18 указываются эксплуатационные запасы категории С1, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 19 указываются эксплуатационные запасы категории С2, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 20 указываются эксплуатационные запасы, всего, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 21 указываются забалансовые запасы, всего, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 22 указывается номер протокола.

В графе 23 указывается дата утверждения запасов.

В графе 24 указывается расчетный срок, лет.

В графе 25 указывается местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора).

В графе 26 указывается дата начала эксплуатации водозабора

В графе 27 указывается тип водозабора

В графе 28 указывается изменение динамического уровня, м водозабора.

В графе 29 указывается расстояние от месторождения до водопотребителя, км.

В графе 30 указывается водопользователь.

В графе 31 указывается № контракта (лицензии).

В графе 32 указывается дата выдачи контракта (лицензии).

В графе 33 указывается срок действия (контракта) лицензии.

В графе 34 указывается величина водоотбора хозяйственно-питьевых вод по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 35 указывается величина водоотбора для производственно-технического водоснабжения по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 36 указывается величина водоотбора для теплоэнергетических нужд по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 37 указывается величина водоотбора для орошения земель по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 38 указывается величина водоотбора для промышленного назначения по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 39 указывается величина водоотбора дренажных вод по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 40 указывается величина водоотбора комплексных вод по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 41 указывается величина водоотбора, потери при транспортировке воды по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 42 указывается величина водоотбора всего по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 43 указывается примечание.

к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 27 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по минеральным водам.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "9.1- минеральные воды".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

запасы в тыс. м³/сут – тысяч кубических метров в сутки

№ п/п месторожд		№ п/п участка	Экономический район, область, (разведанный участок, водозабор)	Местоположение месторождения (разведанный участок)	Гидрогеологические бассейны		Речной бассейн	№ по кадастру

ений по РК	№ п/п месторожд ения		а) , месторожд ение (а) участок, водозабор) ,	участка, водозабор	I порядка	II порядка		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы

Степен ь освоен и я местор ождени я	Водоносный горизонт					Типы минера льных вод	Эксплуатационные запасы, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м ³ /сут				
	Водовм ещающ и е породы	Возраст	Сведен ия о напоре	Минера лизация г/дм ³	Химиче ский состав воды		A	B	C1	C2	Всего
10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

продолжение таблицы

№ протокола	Д а т а утверждени я запасов	Расчетный срок, лет	Сведения о водозаборе			Расстояние о т месторожде ния до водопотбит еля, км	Недропольз ователь
			Дата начала эксплуатаци и	Т и п водозабора	Изменение динамическ ого уровня, м		
22	23	24	25	26	27	28	29

продолжение таблицы

№ контракта (лицензии)	Дата выдачи контракта (лицензии)	Срок действия (контракта) лицензии	Величина водоотбора по лицензии, (Контракту), тыс. м ³ /сут					Примечание
			Типы минеральных вод					
			Лечебно-питьевые (ЛП)	Лечебно-столовые (ЛС)	Столовые (С)	Лечебно-бальное-логические (ЛВ)	Всего	
30	31	32	32	34	35	36	37	38

Наименование _____	Адрес _____
--------------------	-------------

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

МКЗ – кубических метров в сутки;

тыс. м³/сут – тысяч кубических метров в сутки.

Приложение к форме
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по минеральным водам"
(Индекс "9.1- минеральные воды", периодичность: ежегодно)**

В графе 1 указывается порядковый номер месторождений по РК.

В графе 2 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 3 указывается порядковый номер участка.

В графе 4 указывается экономический район, область, (разведанного участка, водозабора), месторождение (участок, водозабор)

В графе 5 указывается местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора).

В графе 6 указываются гидрогеологические бассейны I порядка.

В графе 7 указываются гидрогеологические бассейны II порядка.

В графе 8 указывается речной бассейн.

В графе 9 указывается номер по кадастру.

В графе 10 указывается степень освоения месторождения.

В графе 11 указываются водовмещающие породы водоносного горизонта.

В графе 12 указывается возраст породы водоносного горизонта.

В графе 13 указываются сведения о напоре водоносного горизонта.

В графе 14 указывается минеральный состав г/дм³ водоносного горизонта.

В графе 15 указывается химический состав воды водоносного горизонта.

В графе 16 указываются типы минеральных вод

В графе 17 указываются эксплуатационные запасы категории А, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 18 указываются эксплуатационные запасы категории В, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 19 указываются эксплуатационные запасы категории С1, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 20 указываются эксплуатационные запасы категории С2, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 21 указываются эксплуатационные запасы, всего, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 22 указывается № протокола.

В графе 23 указывается дата утверждения запасов.

В графе 24 указывается расчетный срок, лет.

В графе 25 указывается дата начала эксплуатации водозабора

В графе 26 указывается тип водозабора

В графе 27 указывается изменение динамического уровня, м водозабора.

В графе 28 указывается расстояние от месторождения до водопотребителя, км.

В графе 29 указывается недропользователь.

В графе 30 указывается № контракта (лицензии).

В графе 31 указывается дата выдачи контракта (лицензии).

В графе 32 указывается срок действия (контракта) лицензии.

В графе 33 указывается величина водоотбора лечебно-питьевых вод по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 34 указывается величина водоотбора лечебно-столовых вод по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 35 указывается величина водоотбора столовых вод по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 36 указывается величина водоотбора лечебно-бальнеологических вод по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 37 указывается величина водоотбора, всего по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 38 указывается примечание.

Приложение 28
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Сноска. Правила дополнены приложением 28 в соответствии с приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 19.04.2019 № 236 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Государственный учет запасов недр по лечебным грязям.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "9.3- лечебные грязи".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

запасы в тыс. м³/сут – тысяч кубических метров в сутки

№ месторождения	№ участка	Экономический район, область. Месторождение	Местоположение месторождения (разведанного участка)	Гидрогеологические бассейны		Речной бассейн	№ по кадастру	Степень освоения месторождения
				I порядка	II порядка			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы

Типы лечебных грязей	Возраст	Минерализация	Физико - химический состав лечебных грязей	Эксплуатационные запасы, утвержденные ГКЗ, МКЗ, тыс. м ³				
				A	B	C1	C2	Всего
10	11	12	13	14	15	16	17	18

продолжение таблицы)

	Экономический				Дополнительные сведения о месторождении			Расстояние от месторождения до
--	---------------	--	--	--	---	--	--	--------------------------------

№ п/п	район, область. Месторождение	№ протокола	Дата утверждения и запасов	Расчетный срок					потребителя, км
					Дата начала эксплуатации	Площадь, км ²	Мощность лечебных грязей, м	Уровень воды, м	
19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

продолжение таблицы

Недропользователь	№ контракта (лицензии)	Дата выдачи контракта (лицензии)	Срок действия Контракта (Лицензии)	Величина добычи по контракту (лицензии), тыс.м ³			Примечание
				Лечебные грязи			
				Иловые	Торфяные	Сапропеловые	
29	30	31	32	33	34	35	36

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

МКЗ – кубических метров в сутки;

тыс. м³/сут – тысяч кубических метров в сутки;

км² – квадратные километры;

м – метры;

км – километры.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
"Государственный учет запасов недр по лечебным грязям"
(Индекс "9.3-лечебные грязи", периодичность: ежегодно)

В графе 1 указывается порядковый номер месторождений по РК.

В графе 2 указывается порядковый номер участка.

В графе 3 указывается экономический район, область. Месторождение.

В графе 4 указывается местоположение месторождения (разведанного участка)

В графе 5 указываются гидрогеологические бассейны I порядка.

В графе 6 указываются гидрогеологические бассейны II порядка.

В графе 7 указывается речной бассейн.

В графе 8 указывается номер по кадастру.

В графе 9 указывается степень освоения месторождения.

В графе 10 указываются типы лечебных грязей.

В графе 11 указывается возраст.

В графе 12 указывается минерализация.

В графе 13 указывается физико - химический состав лечебных грязей.

В графе 14 указываются эксплуатационные запасы категории А, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 15 указываются эксплуатационные запасы категории В, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 16 указываются эксплуатационные запасы категории С1, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 17 указываются эксплуатационные запасы категории С2, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 18 указываются эксплуатационные запасы, всего, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м³/сут.

В графе 19 указывается № п/п

В графе 20 указывается экономический район, область. Месторождение.

В графе 21 указывается № протокола.

В графе 22 указывается дата утверждения запасов.

В графе 23 указывается расчетный срок, лет.

В графе 24 указывается дата начала эксплуатации месторождения.

В графе 25 указывается площадь, км² месторождения.

В графе 26 указывается площадь, км² месторождения.

В графе 25 указывается площадь, км² месторождения.

В графе 26 указывается мощность лечебных грязей, м месторождения.

В графе 27 указывается уровень воды, м месторождения.

В графе 28 указывается расстояние от месторождения до потребителя, км.

В графе 28 указывается расстояние от месторождения до потребителя, км.

В графе 29 указывается недропользователь.

В графе 30 указывается № контракта (лицензии).

В графе 31 указывается дата выдачи контракта (лицензии).

В графе 32 указывается срок действия (контракта) лицензии.

В графе 33 указывается величина добычи иловых лечебных грязей по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 34 указывается величина добычи торфяных лечебных грязей по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 35 указывается величина добычи сапропеловых лечебных грязей по лицензии, (Контракту), тыс. м³/сут.

В графе 36 указывается примечание.

Приложение 29
к Правилам ведения
единого кадастра
государственного фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

ПЕРЕЧЕНЬ

полезных ископаемых, по которым составляются сводные балансы запасов, с указанием единиц измерения запасов

Сноска. Приложение 29 дополнен в соответствии с приказом Министерства промышленности и строительства РК от 15.05.2024 № 170 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№ п/п	Название баланса	Единицы измерения
Металлические полезные ископаемые		
(закрытые)		
1	Ванадий	руда, тыс.т/V ₂ O ₅ , тыс.т, пески, тыс.м ³
2	Гафний	руда, тыс.т/гафний, т
3	Индий	руда, тыс.т/индий, т
4	Осмий	руда, тыс.т/осмий, кг
5	Редкоземельные элементы	руда, тыс.т/редкие земли, т
6	Рений	руда, тыс.т/рений, т
7	Селен	руда, тыс.т/селен, т
8	Скандий	руда, тыс.т/скандий, т /Sc ₂ O ₃
9	Таллий	руда, тыс.т/таллий, т
10	Теллур	руда, тыс.т/теллур, т
Металлические полезные ископаемые		
(открытые)		
11	Бериллий	руда, тыс.т /BeO-т
12	Бокситы	руда, тыс.т

13	Висмут	руда, тыс.т/висмут, т
14	Вольфрам	руда, тыс.т/пески, тыс.м ³ /WO ₃ , т
15	Галлий	руда, тыс.т/галлий, т
16	Германий	руда, тыс.т/германий, т
17	Железные руды	тыс.т
18	Золото	руда, тыс.т/ золото-кг
19	Кадмий	руда, тыс.т/кадмий, т
20	Литий	руда, тыс.т/Li ₂ O, тыс.т
21	Марганцевые руды	тыс.т
22	Медь	руда, тыс.т/медь, тыс.т
23	Молибден	руда, тыс.т/молибден, т
24	Мышьяк	руда, тыс.т/мышьяк, тыс.т
25	Никель, кобальт	руда, тыс.т/никель, тыс.т/кобальт, т
26	Олово	руда, тыс.т/пески, тыс.м ₃ /олово, т
27	Ртуть	руда, тыс./ртуть, т
28	Свинец, цинк	руда, тыс.т/свинец, цинк, тыс.т
29	Серебро	руда, тыс.т/серебро- т
30	Стронций	руда, тыс.т/SrO, тыс.т
31	Тантал, ниобий	руда, тыс.т/пески, тыс.м ³ /Ta ₂ O ₅ , Nb ₂ O ₅ , т
32	Титан, цирконий	руда, тыс.т//пески, тыс. м ³ /TiO ₂ , тыс.т руда, минерал, тыс.т/пески, тыс.м ³ /ZrO ₂ , тыс.т
33	Уран	руда, тыс.т/уран, т
34	Хромовые руды	руда, тыс.т
35	Цезий	руда, тыс.т/цезий, т
Неметаллические полезные ископаемые		
36	Алмазы	руда, тыс.т/пески, тыс.м ³ /алмазы, тыс. карат
37	Алуниты	руда, тыс.т
38	Асбест	руда, тыс.т/ асбест, тыс.т
39	Бариты	руда, тыс.т
40	Борные руды	руда, тыс.т/ B ₂ O ₃ , тыс.т
41	Бром	запасы в каменной соли и озерах, тыс.т; в глубинных водах, тыс.м ³ /сутки
42	Вермикулит	руда, тыс.т/ вермикулит, тыс.т
43	Волластонит	руда, тыс.т/волластонит, тыс.т
44	Гипс и ангидрит	тыс.т

45	Глины бентонитовые	тыс.т
46	Глины гончарные	тыс.т
47	Глины огнеупорные	тыс.т
48	Глины тугоплавкие	тыс.т
49	Графит	руда, тыс.т/ графит, тыс.т
50	Грунты	тыс.м ³
51	Доломит для металлургии	тыс.т
52	Известняки флюсовые	тыс.т
53	Камни пильные	тыс.м ³
54	Камни строительные	тыс.м ³
55	Каолин и фарфоровый камень	тыс.т
56	Карбонатное сырье для выжига извести	тыс.т
57	Карбонатное сырье для сахарной, стекльной и целлюлозно-бумажной промышленности	тыс.т
58	Карбонатное сырье для сельскохозяйственных животных и птиц	тыс.т
59	Карбонатное сырье для химической промышленности	тыс.т
60	Кварц и кварциты	руда, тыс.т/ кварцит, тыс.т
61	Кварцевое сырье	пьезооптический кварц, кг/мбл; кристаллосырье, горный хрусталь для плавки, т; гранулированный и молочно-белый кварц, тыс.т
62	Керамзитовое и аглопоритовое сырье	тыс.м ³
63	Кирпичное сырье	тыс.м ³
64	Краски минеральные	тыс.т
65	Кремнистое (кристаллит-опаловое сырье)	тыс.м ³
66	Мел	тыс.т
67	Мелкозернистый мусковит	слюда - забойный сырец, т
68	Минеральное сырье для заполнения выработанных пространств	тыс.м ³
69	Плавленый шпат, фтор в комплексных фосфоритовых рудах	руда, тыс.т/ CaF ₂ , тыс.т
70	Полевошпатовое сырье и волластонит	тыс.т
71	Перлитовое сырье	тыс.м ³
72	Пески строительные	тыс.м ³

73	Песчано-гравийный материал	тыс.м ³
74	Почвенно-растительный слой для рекультивации	тыс.м ³
75	Природные облицовочные камни	тыс.м ³
76	Сланцы горючие	тыс.т
77	Соли калийные	сырые соли, тыс.т/ соли в пересчете на K ₂ O, тыс.т
78	Соли магниевые	сырые соли, тыс.т/ MgCl ₂ , тыс.т
79	Сера	руда, тыс.т/сера, тыс.т
80	Сурьма	руда, тыс.т/сурьма, т
81	Сульфат натрия	сырые соли, тыс.т; рапа тыс.м ³ , рассолы, м ³ /сут, добыча Na ₂ SO ₄ из рассола, тыс.т
82	Соль поваренная	каменная и в рапе, тыс.т; рассолы, м ³ /сутки
83	Стекольное кварцсодержащие сырье	тыс.т
84	Сырье для производства минеральной ваты и каменного литья	тыс.т
85	Тальк, тальковый камень и пирофиллит, магнезит	руда, тыс.т/тальковый камень, тыс.т; пирофиллит, магнезит, тыс.т
86	Уголь	тыс.т
87	Утяжелитель для буровых растворов (целестин)	тыс.т
88	Формовочные материалы	тыс.т
89	Фосфоритовые руды	руда, тыс.т/ P ₂ O ₅ , тыс.т
90	Флюоритовое сырье для оптики	сырец, т / минерал, кг
91	Цветные камни, халцедон, абразивное сырье	камни драгоценные, полудрагоценные и поделочные:
		изумруд, сапфир, рубин-карат;
		аквамарин, топаз, горный хрусталь, марион, турмалин, агат, нефрит-кг
		халцедон, яшма, агальматолит, малахит, лазурит, гагат -т
92	Цеолиты	руда, тыс.т/ цеолиты, % содержание в руде
93	Цементное сырье	тыс.т
Углеводороды		
94	Газ	млн.м ³
95	Нефть	тыс.т
96	Гелий	тыс.м ³

97	Конденсат	тыс.т
98	Метан	млн.м ³
99	Этан, пропан, бутан в свободном газе	тыс.т
100	Этан, пропан, бутан в растворенном газе	тыс.т
101	Асфальтиты, битумы, керы	тыс.т
Вода		
102	Минеральные воды	м ³ /сут
103	Подземные воды	тыс. м ³ /сут

расшифровка аббревиатур:

тыс. – тысяча;

т – тонна;

м³ – кубический метр;

млн – миллион;

кг – килограмм.

мбл – миллиламберт.

Приложение 30
к Правилам ведения единого
кадастра государственного
фонда недр
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Паспорт "ТГМС-30" топогеодезической и (или) маркшейдерской съемки

Сноска. Правила дополнено приложением 30 в соответствии с приказом Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Информация по топогеодезической и (или) маркшейдерской съемки.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: Паспорт "ТГМС-30".

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: по состоянию на " ____ " _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи.

Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: ежегодно не позднее тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)

№ месторождения	Наименование участка (месторождения)	Вид операции	Основание пользования недрами (лицензия/контракт №, дата)
1	2	3	4

продолжение таблицы

Топогеодезическая съемка					
Масштаб:	Система координат:	Система высот:	Метод выполнения работ:	Исполнитель:	Дата выполнения:
5	6	7	8	9	10

продолжение таблицы

Маркшейдерская съемка					
Вид горных работ	Объект съемки	Метод определения объемов	Погрешность измерений	Ответственный маркшейдер (ФИО, № аттестата)	Дата выполнения:
11	12	13	14	15	16

17. Перечень прилагаемых материалов:

- 1) Топографический план (масштаб ____)
- 2) Электронные файлы (DWG/DXF/SHP)
- 3) Каталог координат
- 4) Расчет объемов
- 5) Журнал измерений
- 6) Заключение маркшейдера

Наименование _____

Адрес _____

Руководитель: _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись)

Место печати

(за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства)

Исполнитель: _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись))

Номер телефона исполнителя: _____

Адрес электронной почты _____

Примечание: расшифровка аббревиатур:

ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

МКЗ – кубических метров в сутки;

тыс. м³/сут – тысяч кубических метров в сутки;

км² – квадратные километры;

м – метры;

км – километры.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "
Паспорт топогеодезической и (или) маркшейдерской съемки" (Индекс "ТГМС-30",
периодичность: ежегодно)

В графе 1 указывается порядковый номер месторождения.

В графе 2 указывается наименование месторождения (участка).

В графе 3 указывается вид операции по недропользованию.

В графе 4 указывается номер лицензии/контракта, дата регистрации.

В графе 5 указывается масштаб топогеодезической съемки.

В графе 6 указывается система координат топогеодезической съемки.

В графе 7 указывается система высот топогеодезической съемки.

В графе 8 указывается метод выполнения работ топогеодезической съемки.

В графе 9 указывается исполнитель топогеодезической съемки.

В графе 10 указывается дата выполнения топогеодезической съемки.

В графе 11 указывается вид горных работ маркшейдерской съемки.

В графе 12 указывается вид объекта маркшейдерской съемки.

В графе 13 указывается метод определения объемов маркшейдерской съемки.

В графе 14 указывается погрешность измерений маркшейдерской съемки.

В графе 15 указывается ответственный маркшейдер (Ф.И.О.).

В графе 16 указывается дата выполнения маркшейдерской съемки.

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 25 мая 2018 года № 393

Правила предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам, разработаны в соответствии с пунктом 6 статьи 72 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании" и определяют порядок предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам.

Глава 2. Порядок предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых

Сноска. Заголовок главы 2 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Составленная уполномоченным органом по изучению недр информация по государственному учету запасов полезных ископаемых предоставляется государственным органам по официальному запросу в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента поступления такого запроса:

Аппарату Правительства Республики Казахстан и уполномоченному органу в области государственного планирования – по всем видам полезных ископаемых;

уполномоченному органу в области углеводородов – по углеводороду и углю;

уполномоченному органу в области использования атомной энергии – по урану;

уполномоченному органу в области охраны и использования водного фонда – по водным ресурсам;

уполномоченному органу в области охраны окружающей среды – по экологии.";

Геологическая информация, раскрытая уполномоченным органом по истечении пяти лет, включая сведения государственного учета запасов полезных ископаемых, предоставляется национальным оператором по запросу иных лиц в порядке, определенном Правилами учета, хранения, систематизации, обобщения и предоставления геологической информации, находящейся в собственности, а также владении и пользовании у государства, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 мая 2018 года № 380 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17079)".

Сноска. Пункт 2 - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

3. Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых направляется в государственные органы, указанные в пункте 2 настоящих Правил, на электронных и бумажных носителях, в одном экземпляре. Переданная информация тиражированию не подлежит.

4. Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых предоставляется в государственные органы, указанные в пункте 2 настоящих Правил, по форме согласно приложению к настоящим Правилам.

Приложение 26 к Правилам
предоставления информации
по государственному учету
запасов полезных ископаемых
государственным органам
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых

Сноска. Приложение - в редакции приказа Министра промышленности и строительства РК от 29.05.2026 № 271 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Представляется в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе www.minerals.gov.kz-qazyna@kz

Наименование административной формы: Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: "1-инф".

Периодичность: по мере необходимости.

Отчетный период: по состоянию на "___" _____ 20__ года.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: недропользователи, территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр.

Куда представляется: в Аппарат Правительства Республики Казахстан, уполномоченному органу в области государственного планирования, уполномоченному органу в области углеводородов; уполномоченному органу в области использования атомной энергии; уполномоченному органу в области охраны и использования водного фонда; уполномоченному органу в области охраны окружающей среды.

Срок представления формы: не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента поступления запроса.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора (на бумажном носителе, в электронном виде)
ресурсов, запасов в тысячи тоннах, килограммах, тоннах

№	Полезное ископаемо е	Единица измерения компонент а	Среднее содержани е	Балансовые запасы		Забалансо в ы е запасы	Запасы по KAZRC	
				A+B+C1	C2		доказанны е	вероятные
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы

Ресурсы по KAZRC		
измеренные	выявленные	предполагаемые
10	11	12

Примечание: расшифровка аббревиатур:

тыс. т – тысяч тонн;

тыс. куб.м – тысяч кубических метров;

т – тонны;

кг- килограммы

KAZRC – Казахстанский кодекс публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах;

А – запасы по категории А;

В – запасы по категории В;

С1 – запасы по категории С1;

С2 – запасы по категории С2.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "
Информация по государственному учету запасов полезных ископаемых"

(Индекс "1-инф", периодичность: по мере необходимости)

В графе 1 указывается порядковый номер полезного ископаемого.

В графе 2 указывается вид полезного ископаемого.

В графе 3 указывается единица измерения компонента.

В графе 4 указывается среднее содержание компонента.

В графе 5 указываются балансовые запасы по категориям А+В+С1.

В графе 6 указываются балансовые запасы по категории С2.

В графе 7 указываются забалансовые запасы.

В графе 8 указываются доказанные запасы по KAZRC.

В графе 9 указываются вероятные запасы по KAZRC.

В графе 10 указываются измеренные ресурсы по KAZRC.

В графе 11 указываются выявленные ресурсы по KAZRC.

В графе 12 указываются предполагаемые ресурсы по KAZRC.

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 25 мая 2018 года № 393

Перечень утративших силу некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан

1. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 246 "Об утверждении Правил ведения государственного кадастра техногенных минеральных образований" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10848, опубликован 15 июня 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

2. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 247 "Об утверждении Правил ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10832, опубликован 5 июня 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

3. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 254 "Об утверждении формы представления геологической отчетности о состоянии недр" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10833, опубликован 20 мая 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

4. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 21 апреля 2015 года № 474 "Об утверждении Правил включения запасов полезных ископаемых в государственный баланс и их списания с государственного баланса" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 11916, опубликован 3 сентября 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

5. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 21 апреля 2015 года № 475 "Об утверждении Правил предоставления информации по государственному балансу запасов полезных ископаемых государственным органам" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 11917, опубликован 3 сентября 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

6. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 22 ноября 2017 года № 810 "О внесении изменений в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 254 "Об утверждении формы представления геологической отчетности о состоянии недр" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 16146, опубликован 9 февраля 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан в электронном виде).

7. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 22 ноября 2017 года № 811 "О внесении изменений и дополнений в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 246 "Об утверждении Правил ведения государственного кадастра техногенных минеральных образований" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 16217, опубликован 12 февраля 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан в электронном виде).