



13 “ август 2014 й. г. № 228

Тошкент ш. – г. Ташкент

**Фойдали қазилмалар захираларини қайта ҳисоблаш учун  
эксплуатацион кондицияларни қўллаш тартиби тўғрисидаги  
Низомни тасдиқлаш ҳақида**

“Ер ости бойликлари тўғрисида”ги Ўзбекистон Республикаси Қонунининг 37-моддасига мувофиқ ва фойдали қазилмалар конларини ўзлаштириш самарадорлигини ошириш мақсадида Вазирлар Маҳкамаси қарор қилади:

1. Фойдали қазилмалар захираларини қайта ҳисоблаш учун эксплуатацион кондицияларни қўллаш тартиби тўғрисидаги Низом иловага\* мувофиқ тасдиқлансин.

2. Вазирликлар ва идоралар бир ой муддатда ўзлари томонидан қабул қилинган норматив-ҳуқуқий ҳужжатларни ушбу қарорга мувофиқлаштирсинлар.

3. Мазкур қарорнинг бажарилишини назорат қилиш Ўзбекистон Республикаси Бош вазирининг ўринбосари Ғ.И.Ибрагимов зиммасига юклансин.

Ўзбекистон Республикасининг  
Бош вазири



Ш.Мирзиёев

\* Илова рус тилидаги матнда берилган.



„ 13 “ августа 2014 й. г. № 228

Тошкент ш. – г. Ташкент

**Об утверждении Положения о порядке применения  
эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых**

В соответствии со статьей 37 Закона Республики Узбекистан «О недрах» и в целях повышения эффективности освоения месторождений полезных ископаемых Кабинет Министров постановляет:

1. Утвердить Положение о порядке применения эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых согласно приложению.
2. Министерствам и ведомствам в месячный срок привести принятые ими нормативно-правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Ибрагимова Г.И.

Премьер-министр  
Республики Узбекистан



Ш. Мирзиёев

**Положение  
о порядке применения эксплуатационных кондиций для пересчета  
запасов полезных ископаемых**

**I. Общие положения**

1. Настоящее Положение разработано в соответствии со статьей 37 Закона Республики Узбекистан «О недрах» и определяет порядок применения эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых.

2. В настоящем Положении применяются следующие основные понятия:

**кондиции** - совокупность обоснованных технико-экономическими расчетами требований к подсчету (пересчету) запасов полезных ископаемых в недрах, учитывающих их технологические свойства, горно-геологические и иные условия разработки месторождений, рыночную конъюнктуру на минеральное сырье и продукты его переработки, цены на энергоресурсы;

**разведочные кондиции** - кондиции, установленные для подсчета запасов месторождений полезных ископаемых по результатам геологического изучения;

**эксплуатационные кондиции** - кондиции, используемые для пересчета запасов полезных ископаемых в процессе эксплуатации месторождений либо подготовки их к освоению;

**подсчетные параметры** - предельные значения натуральных показателей для подсчета запасов полезных ископаемых;

**балансовые запасы** - запасы полезных ископаемых, целесообразность разработки которых на момент оценки обоснована технико-экономическими расчетами;

**рудное тело** - скопление руды (минерального вещества, содержащего полезные компоненты) в виде различных форм;

**бортовое содержание полезного компонента в пробе** - обоснованное технико-экономическими расчетами содержание полезного компонента (или содержание компонентов, приведенное к содержанию условного основного компонента) в крайней пробе по пересечению выработкой тела полезного ископаемого для оконтуривания его по мощности;

**минимальный метропроцент (метрограмм)** - минимальная величина, получаемая умножением мощности тела полезного ископаемого (длины опробованного интервала) в метрах на содержание полезного компонента в пределах этой мощности в процентах (граммах на тонну);

**подсчетный блок** - оконтуренный участок тела полезного ископаемого с относительно близкими геологическими показателями (мощность, вещественный состав, качество и др.), по которому отдельно подсчитываются запасы полезного ископаемого;

**эксплуатационный блок** - разрабатываемый или подготовленный к разработке участок тела полезного ископаемого;

**недропользователи** – юридические и физические лица, осуществляющие деятельность в соответствии с представленными им правами пользования на конкретных участках недр.

3. Эксплуатационные кондиции не применяются на углеводороды, подземные воды (кроме промышленных и термальных вод), а также на нерудное сырье, целиком состоящее из полезных компонентов, изменение содержания которых не повлияет на их промышленную ценность.

## **II. Основания для применения эксплуатационных кондиций**

4. Основной целью применения эксплуатационных кондиций является обеспечение безубыточной (или эффективной) деятельности недропользователя в период значительного изменения рыночной конъюнктуры на минеральное сырье и продукты его переработки, цен на энергоресурсы.

5. Эксплуатационные кондиции применяются для пересчета и оперативного учета запасов отдельных частей разрабатываемого месторождения, геологическое строение и условия разработки которых существенно отличаются от средних показателей, принятых по месторождению в целом при обосновании разведочных кондиций, утвержденных в установленном порядке.

6. Эксплуатационные кондиции разрабатываются на основе проекта разработки месторождения, содержащего план развития горных работ, включая графики ежегодного объема добычи и переработки полезного ископаемого, капитальные и эксплуатационные затраты, технологическую схему и показатели переработки полезного ископаемого.

7. Эксплуатационные кондиции устанавливаются на ограниченный срок, соответствующий периоду отработки пересчитанных запасов полезного ископаемого на соответствующих участках месторождения.

8. Эксплуатационные кондиции и пересчитанные по ним на соответствующих участках месторождения запасы полезных ископаемых утверждаются Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых при Кабинете Министров Республики Узбекистан (далее - ГКЗ) при наличии их технико-экономического обоснования (далее – ТЭО).

9. При применении эксплуатационных кондиций запасы полезных ископаемых по всему месторождению не подлежат пересчету и переутверждению.

## **III. Основные параметры эксплуатационных кондиций**

10. При составлении ТЭО эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых обосновываются, как и в разведочных кондициях, следующие подсчетные параметры:

а) для пересчета запасов месторождений рудных и нерудных полезных ископаемых:

минимальное промышленное содержание полезного компонента (или содержание компонентов, приведенное к содержанию условного основного компонента) в эксплуатационном блоке, обеспечивающее равенство извлекаемой ценности минерального сырья и совокупных затрат на получение товарной продукции;

бортовое содержание полезного компонента (или содержание компонентов, приведенное к содержанию условного основного компонента) в пробе;

условия оконтуривания тел полезных ископаемых в геологических границах;

минимальное содержание полезного компонента (или содержание компонентов, приведенное к содержанию условного основного компонента) по пересечению тела полезного ископаемого краевой выработкой для его оконтуривания по простиранию и падению;

коэффициенты для приведения в комплексных рудах содержаний полезных компонентов к содержанию условного основного компонента, минимальные содержания компонентов, учитываемые при таком приведении;

максимально допустимое содержание вредных примесей в эксплуатационном блоке по пересечению, интервалу или пробе;

требования к выделению при пересчете запасов минеральных типов и сортов полезного ископаемого, подлежащих отдельной выемке, исходя из технологических свойств, определяющих различные способы переработки или области использования минерального сырья;

перечень попутных компонентов, пересчитываемых в рудах совместно с основным компонентом. В случае выявления новых полезных попутных компонентов они подсчитываются вместе с основным полезным компонентом;

минимальный коэффициент рудоносности в эксплуатационном блоке для месторождений с прерывистым или гнездовым распределением полезных компонентов, на которых пересчет запасов полезных ископаемых производится в контурах рудоносной зоны (залежи, тела) статистически;

минимальные мощности тел полезных ископаемых или соответствующий минимальный метропроцент (метрограмм);

максимально допустимая мощность прослоев пустых пород или некондиционных руд, включаемых в пересчитываемый контур запасов полезных ископаемых;

максимальная глубина пересчета запасов полезных ископаемых;

для открытого способа разработки месторождений – предельные коэффициенты вскрыши (или максимально допустимое соотношение мощностей вскрышных пород и полезного ископаемого) и требования, предъявляемые к границам пересчета запасов полезных ископаемых в экономически обоснованных границах;

б) для пересчета запасов урана, добываемых методом подземного выщелачивания, дополнительно устанавливаются:

максимально допустимое содержание карбонатов по эксплуатационному блоку (для сернокислотного выщелачивания);

максимально допустимое содержание глинисто-алевритовой фракции в рудовмещающей толще (для проницаемых руд);

минимальный коэффициент фильтрации по эксплуатационному блоку (залежи);

предельная глубина залегания уровня подземных вод;

в) для пересчета запасов углей:

минимальная истинная мощность пластов угля в пластопересечении, определяемая по сумме мощностей вынимаемых совместно угольных слоев, внутрипластовых прослоев пустых пород и непосредственно залегающих в почве или кровле углистых пород;

максимальная истинная мощность внутрипластовых прослоев пустых пород или разубоженных интервалов разреза угольных пластов, включаемых в пластопересечении;

максимальная зольность угля по пластопересечению с учетом засорения вынимаемыми совместно с углем породами внутрипластовых и прикровельных (припочвенных) слоев;

границы пересчета запасов углей - глубина пересчета и предельный коэффициент вскрыши (при открытом способе разработки месторождений);

специальные требования к качеству углей – спекаемость, содержание вредных компонентов и т.д.;

г) при пересчете запасов горючих сланцев, пригодных для получения сланцевой смолы:

минимальная истинная мощность пластов горючих сланцев в пластопересечении, определяемая по сумме мощностей вынимаемых совместно слоев горючих сланцев, внутрипластовых прослоев пустых пород и непосредственно залегающих в почве или кровле рассланцованных пород;

максимальная истинная мощность внутрипластовых прослоев пустых пород или разубоженных интервалов разреза пластов горючих сланцев, включаемых в пластопересечении;

границы пересчета запасов горючих сланцев - глубина пересчета и предельный коэффициент вскрыши (при открытом способе разработки месторождений);

бортовое содержание сланцевой смолы по пробе;

минимальное промышленное содержание сланцевой смолы по пересчитываемому блоку;

перечень попутных компонентов, пересчитываемых в горючих сланцах, при необходимости, исходя из технологии их извлечения – минимальное содержание этих компонентов по пересчитываемому блоку;

д) для пересчета запасов подземных промышленных вод в конкретных водоносных горизонтах (участках):

перечень полезных компонентов, подлежащих извлечению из промышленных вод;

среднее содержание полезных компонентов в промышленных водах;

минимальное содержание полезных компонентов в промышленных водах;  
 максимально допустимое содержание вредных примесей в промышленных водах;

предельные положения динамических уровней промышленных вод в эксплуатационных скважинах;

предельные глубины и дебиты эксплуатационных скважин;

е) для пересчета запасов термальных подземных вод, предназначенных для теплоэнергетического использования в конкретных водоносных горизонтах (участках):

минимальная температура воды (минимальное количество теплосодержащей пароводяной смеси или пара) на устье скважины;

максимально допустимый уровень минерализации;

предельные положения динамических уровней в эксплуатационных скважинах (минимальное избыточное давление пара на устье скважины).

При необходимости, исходя из специфики разработки отдельных месторождений и особенностей технологии переработки минерального сырья, могут быть применены дополнительные параметры эксплуатационных кондиций.

11. Параметры эксплуатационных кондиций могут быть дифференцированы применительно к отдельным участкам месторождения (телам полезного ископаемого), отличающимся по своим характеристикам и условиям залегания, существенно влияющим на уровень эксплуатационных затрат при их разработке.

12. При обосновании эксплуатационных кондиций по разрабатываемым месторождениям используются данные ТЭО разведочных кондиций, утвержденных в установленном порядке, с учетом результатов доразведки, эксплуатационной разведки и разработки месторождения.

#### **IV. Требования к содержанию ТЭО эксплуатационных кондиций**

13. ТЭО эксплуатационных кондиций состоит из текстовой части, текстовых, табличных и графических приложений.

14. В текстовой части ТЭО эксплуатационных кондиций должны быть отражены:

общие сведения о месторождении, включая его местоположение, орогидрографию, инфраструктуру, энерго- и водообеспеченность;

краткая характеристика геологического строения месторождения (морфология, размеры, условия залегания и внутреннее строение тел полезных ископаемых, их количество, вещественный состав, группа сложности геологического строения), гидрогеологические, горно-геологические, экологические и другие природные условия;

степень геологической изученности и промышленного освоения месторождения;

способы и технология разработки месторождения, величина потерь и разубоживания, а также технология и показатели переработки полезного ископаемого;

утвержденные в установленном порядке параметры разведочных кондиций;

количество запасов полезных ископаемых месторождения (раздельно по категориям), утвержденных на основе принятых разведочных кондиций, сведения об их движении;

сопоставительная характеристика данных разведки и разработки месторождения;

обоснование границ выемочной части месторождения с применением эксплуатационных кондиций, соответствие эксплуатационных блоков геологическим блокам, утвержденным в установленном порядке по разведочным кондициям;

исходные данные (геологические, гидрогеологические, горнотехнические, технологические и другие параметры), полученные в результате доразведки и эксплуатационной разведки части месторождения, по которой разрабатываются эксплуатационные кондиции, в сравнении с аналогичными параметрами, заложенными при составлении ТЭО разведочных кондиций;

сведения об экономических условиях, вследствие которых возникла необходимость корректировки ранее утвержденных разведочных кондиций;

техничко-экономические показатели недропользователя, связанные с разработкой рассматриваемого месторождения за период его освоения;

характеристика текущего состояния рынка продукции, производимой предприятием, прогноз спроса;

расчетные показатели фактических и прогнозных затрат на добычу и переработку полезного ископаемого в пределах соответствующего участка месторождения, учитываемые при определении эксплуатационных кондиций;

расчеты предлагаемых параметров эксплуатационных кондиций, их геологическое, гидрогеологическое, горнотехническое и технологическое обоснование;

пересчет запасов полезных ископаемых по эксплуатационным кондициям;

сопоставительный анализ основных технико-экономических показателей разработки планируемой части месторождения по эксплуатационным кондициям с технико-экономическими показателями, рассчитанными по разведочным кондициям;

оценка влияния применения эксплуатационных кондиций на запасы полезных ископаемых месторождения в целом;

меры по обеспечению сохранности запасов полезных ископаемых, временно не вовлекаемых в промышленное освоение;

оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) условий, возникающих в результате применения эксплуатационных кондиций.

15. В текстовых и табличных приложениях ТЭО эксплуатационных кондиций должны быть отражены:



копии протоколов по утверждению в установленном порядке разведочных кондиций и запасов полезных ископаемых по месторождению;

справка о фактических технико-экономических показателях разработки месторождения за последние 5 лет, бухгалтерский баланс, калькуляция себестоимости производимой продукции;

поблочная ведомость выемочных единиц по периодам разработки соответствующей части месторождения с применением эксплуатационных кондиций и их рентабельность;

протокол научно-технического (технического) совета недропользователя по рассмотрению ТЭО эксплуатационных кондиций;

таблицы расчета по эксплуатационным кондициям средних содержаний основного и попутных компонентов и их запасов;

таблицы расчета экономических показателей разработки месторождения с применением эксплуатационных кондиций.

16. В графических приложениях ТЭО эксплуатационных кондиций должны быть отражены:

общие особенности геологического строения всего месторождения по данным разведки в границах ранее утвержденных в установленном порядке запасов полезных ископаемых - геологическая карта месторождения, опорные геологические разрезы, подсчетные планы, разрезы, проекции тел полезных ископаемых на горизонтальную (вертикальную) плоскость с контурами, номерами и характеристикой подсчетных блоков балансовых и забалансовых запасов. Допускается вынесение границ фактически погашенных и намечаемых к разработке по эксплуатационным кондициям запасов полезных ископаемых на копии материалов с ранее утвержденными запасами;

план (схема) размещения выемочных единиц и последовательность их отработки на период действия эксплуатационных кондиций;

особенности геологического строения тел полезных ископаемых в пределах контура, намечаемого к разработке по эксплуатационным кондициям, геологические разрезы, погоризонтные планы (планы опробования) с контурами балансовых и забалансовых запасов полезных ископаемых по различным вариантам бортового содержания полезного компонента или в геологических границах. При этом учитываются новые данные, полученные при доразведке, эксплуатационной разведке, проходке подготовительных и очистных выработок. Контурные прирезки запасов по мощности при различных содержаниях полезного компонента (или мощности) выделяются особым цветом или штриховкой, а мощности тел полезных ископаемых и показатели качества их в подсчетных сечениях по принятым вариантам эксплуатационных кондиций обозначаются цифрами;

подсчетная графика, на которой отражаются контуры тел полезных ископаемых по разведочным кондициям, с нанесением границ всех выемочных единиц по эксплуатационным кондициям, с учетом количественной и качественной характеристик ранее подсчитанных и пересчитанных балансовых и забалансовых запасов, выделяемых цветом или штриховкой.

17. При необходимости представляются дополнительные текстовые и графические материалы, обосновывающие эксплуатационные кондиции.

18. Материалы по сопоставлению данных разведки и эксплуатации в отработанном контуре месторождения оформляются в установленном порядке и прилагаются к ТЭО эксплуатационных кондиций.

#### **V. Порядок представления, рассмотрения и применения ТЭО эксплуатационных кондиций**

19. Разработка ТЭО эксплуатационных кондиций иницируется недропользователями.

20. В случае возникновения необходимости применения эксплуатационных кондиций недропользователи до 1 января предстоящего года направляют в ГКЗ перечень соответствующих месторождений с краткой пояснительной запиской.

Пояснительная записка должна содержать аргументированное укрупненными расчетами обоснование целесообразности применения ТЭО эксплуатационных кондиций.

21. ГКЗ предусматривает в плане работы на предстоящий год рассмотрение ТЭО эксплуатационных кондиций по заявленным месторождениям.

Недостаточное обоснование необходимости применения эксплуатационных кондиций по заявленным месторождениям может служить основанием для отказа в рассмотрении ТЭО эксплуатационных кондиций.

22. Ежегодно до 1 февраля после утверждения плана работы ГКЗ на предстоящий год Секретариат ГКЗ уведомляет недропользователя о сроках представления на рассмотрение ТЭО эксплуатационных кондиций.

23. После получения уведомления Секретариата ГКЗ недропользователь разрабатывает и в сроки, указанные в уведомлении, представляет на рассмотрение ТЭО эксплуатационных кондиций. К нему прилагается справка о кратком его содержании.

24. Рассмотрение и утверждение ГКЗ представленного ТЭО эксплуатационных кондиций осуществляется в соответствии с Положением о Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Кабинете Министров Республики Узбекистан, утвержденным постановлением Кабинета Министров от 24 декабря 2010 г. № 310.

25. Изменения в запасах полезных ископаемых, связанные с утверждением эксплуатационных кондиций и пересчетом запасов, подлежат учету недропользователем и Государственным балансом запасов полезных ископаемых Республики Узбекистан.

26. После утверждения ГКЗ ТЭО эксплуатационных кондиций и пересчитанных запасов полезных ископаемых недропользователь обязан привести в соответствие планы развития горных работ и геолого-маркшейдерскую документацию по определенной части месторождения.

27. Применение, подготовка и рассмотрение эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых осуществляются по схемам согласно приложениям №1 и 2 к настоящему Положению.

28. Ежегодные отчетные балансы запасов полезных ископаемых, представляемых недропользователями в государственный геологический фонд, должны составляться, исходя из переутвержденных запасов в связи с применением эксплуатационных кондиций.

29. Работы, связанные с подготовкой и применением эксплуатационных кондиций, осуществляются за счет средств недропользователей.

## **VI. Заключительное положение**

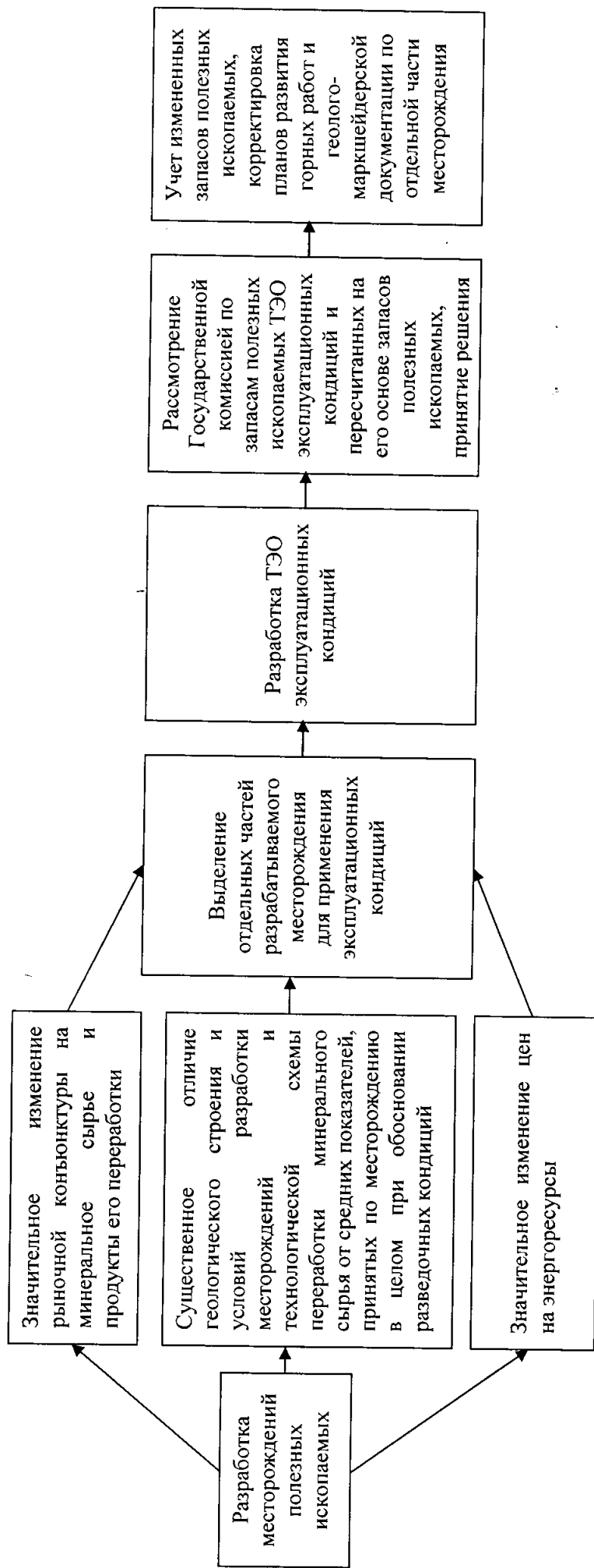
30. Недропользователи в установленном законодательном порядке несут ответственность за полноту и достоверность данных, включенных в ТЭО эксплуатационных кондиций.

Приложение № 1

к Положению о порядке применения эксплуатационных условий для пересчета запасов полезных ископаемых

СХЕМА

применения эксплуатационных условий для пересчета запасов полезных ископаемых



Примечание. Эксплуатационные условия не применяются на углеводороды, подземные воды (кроме промышленных и термальных вод), а также на нерудное сырье, целиком состоящее из полезных компонентов, изменение содержания которых не повлияет на их промышленную ценность.

Приложение № 2  
к Положению о порядке применения эксплуатационных  
кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых

**Схема подготовки и рассмотрения эксплуатационных кондиций  
для пересчета запасов полезных ископаемых**

Этапы	Субъекты	Мероприятия	Сроки выполнения
1-й этап	Недропользователь	Выделение в процессе разработки месторождения соответствующей части (частей) месторождения (месторождений) для применения эксплуатационных кондиций	По итогам года
		Представление в ГКЗ перечня соответствующих месторождений с краткой пояснительной запиской о целесообразности применения ТЭО эксплуатационных кондиций	До 1 января предстоящего года
2-й этап	ГКЗ	В случае одобрения предусматривает в плане работы на предстоящий год рассмотрение ТЭО эксплуатационных кондиций по заявленным месторождениям и уведомляет недропользователя о сроках его представления	До 1 февраля предстоящего года
3-й этап	Недропользователь	Разработка ТЭО эксплуатационных кондиций (при необходимости с привлечением специализированной организации)	Определяется недропользователем
		При необходимости согласование списания с баланса запасов полезного ископаемого с ГИ «Саноатгеоконтехназорат»	30 дней
4-й этап	ГИ «Саноатгеоконтехназорат»	Согласование списания с баланса запасов полезного ископаемого	10 дней
	Недропользователь	Представление материалов ТЭО эксплуатационных кондиций в ГКЗ	10 дней
5-й этап	ГКЗ	Рассмотрение ГКЗ ТЭО эксплуатационных кондиций и пересчитанных на его основе запасов полезных ископаемых, принятие решения	60 дней
	Государственный геологический фонд недропользователя	Учет госбалансом измененных запасов полезных ископаемых, корректировка балансов развития горных работ и геолого-маркшейдерской документации по отдельной части месторождения	15 дней

