Приложение № 2

**Утверждено**

**Приказом Кыргызской геологической службы Министерства природных ресурсов, экологии и технического надзора**

**Кыргызской Республики**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_от « \_\_» сентября 2024 г.**

**Условия аукциона по предоставлению права пользования недрами с целью разработки на месторождения каменного уголья Ташкумырское, Южная площадь поле «Капитальная» Восточной фланг**

**1. Организатор аукциона:** Кыргызская геологическая служба Министерства природных ресурсов, экологии и технического надзора Кыргызской Республики.

**2. Предмет аукциона и общие сведения об объекте недр.**

2.1. **Предмет аукциона**: Право пользования недрами с целью разработки на месторождения каменного уголья Ташкумырское, Южная площадь поле «Капитальная» Восточной фланг

2.2. Объект предоставления права пользования недрами, выставляется на аукцион: месторождения каменного уголья Ташкумырское, Южная площадь поле «Капитальная» Восточной фланг

2.3. **Вид полезного ископаемого** – каменный уголь.

**3. Сведения об объекте недр:**

**3.1 Географическое расположение недр**:

Административно относится к Ноокенскому району Жалал-Абадской области КР.

**3.2. Размеры лицензионной площади:**

Контуры угловых точек лицензионной площади в прямоугольной системе координат для проведение геологоразведочных работ:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ п/п | X | Y | №№ п/п | X | Y |
| 1 | 13271740 | 4581118 | 6 | 13272270 | 4579997 |
| 2 | 13273510 | 4580510 | 7 | 13272050 | 4580180 |
| 3 | 13273870 | 4580077 | 8 | 13270920 | 4580560 |
| 4 | 13273076 | 4579714 | 9 | 13270791 | 4580678 |
| 5 | 13272747 | 4579800 | 10 | 13271363 | 4580867 |

Площадь – 205,0 га

*Номенклатура листа топографической карты 1:100000 масштаба: К-43-97.*

**Геологическая характеристика площади.**

По структурному строению Ташкомурское месторождение, представляющее собой крупную, широтного простирания, Карагундайскую антиклинальную складку, подразделяется на две площади: Северную и Южную.

Площадь месторождения расчленена саями, обладающими крутыми склонами и значительными уклонами (долина р. Сары- Камыш и др.).

Овраги, развитые на склонах этих крупных саев, изрезали густой сетью площадь месторождения. Водораздельные гряды между оврагами имеют вид узких гребней, увенчанных останцами пикообразной формы. Крутые и отвесные обрывы образуют крепкие песчаники юры, конгломераты (меловые и четвертичные), лессы и породы палеозоя.

Основной водной артерией месторождения является р.Нарын с притоками: слева Сары- Камыш- Сай и Шинг-Сай.

Ширина р. Нарын 60-120м. Максимальный расход воды в реке приходится на июль и равен 1260м3 /сек, минимальный расход равен 118м3/сек. В настоящее время сток реки Нарын регулируется водохранилищами гидроэлектростанций Токтогульской, Курпсайской, Ташкомурской.

Вода р. Нарын пресная, приятная на вкус, прозрачная благодаря наличию каскада водохранилищ.

Остальные притоки р. Нарын в районе месторождения незначительны и несут воды, в основном, в периоды снеготаяния и выпадения дождей.

Климат района месторождения континентальный с жарким летом и умеренной зимой. Среднемесячный максимум температуры воздуха приходится на июль и равен +28.20С, а минимум- на январь -1.40С.

Лето в районе месторождения довольно продолжительное и жаркое.

Годовое максимальное количество осадков равно 405.2мм, а минимальное- 75мм.

В районе месторождения преобладают ветры северо - восточного направления, дующие со скоростью до 4м/сек.

Основным населенным пунктом является г.Ташкомур, в котором кроме шахт размещены промышленные и культурно- бытовые предприятия. Электроснабжение города и промышленных предприятий осуществляется по ЛЭП от Токтогульской ГЭС.

Железнодорожная станция Ташкомур связана с ближайшей ж.д.станцией Уч-Коргон Ташкентской железной дороги железнодорожной веткой нормальной колеи, протяженностью 33км.

С ближайшими населенными пунктами город Ташкомур связан асфальтированной шоссейной дорогой Ош- Бишкек.

С начала эксплуатационных работ по шт.”Капитальная” всего добыто угля 3260тыс.т, в том числе после последнего утверждения (1964г.) запасов- 1070 тыс.т. эксплуатационные потери по штольне всего- 1447тыс.т, в том числе после последнего утверждения запасов- 548 тыс.т. Эксплуатационные потери (899 тыс.т) с начала добычи по 01.01.1963г. составляют 41.05% от общего объема (2190 тыс.т) добычи.

Штольня “Капитальная” закрыта в 1969 году.

Причиной остановки эксплуатационных работ послужило отсутствие рациональной экономичной системы разработки, высокие эксплуатационные потери и пожароопасность.

О наличии каменного угля в бассейне р.Нарын было известно еще в конце прошлого века.

В 1916г. Бельгийским акционерным обществом на Сары- Камышском участке (по современному делению - левобережная часть Южной площади) была заложена эксплуатационная штольня, позже названная шт.”Капитальная”. После 1918 года акционерное общество полностью прекратило работы. В 1924г. возобновлены кустарные разработки угля на Сары- Камыше артелью углекопов.

С 1927г. началось планомерное геологическое изучение месторождения Горским И.И. и Огневым В.Н. проведением геологической съемки масштаба 1:25000. В результате геологической съемки был установлен континентальный характер юрских угленосных отложений, выделены и частично прослежены 5 пластов угля и подсчитаны запасы в количестве 22 млн.тонн.

В 1931-34г.г. геологом А.Е.Кочневым была проведена детальная разведка на участке Сары- Камыш, т.е. на поле шт.”Капитальная”.

В период проведения геологической съемки (Иванов Н.В., 1930-31гг.) масштаба 1:10000 и детальной разведки на поле шт.”Капитальная” трестом “Средазуголь” было начато строительство эксплуатационной штольни “Капитальная” и проходка ширококолейной железнодорожной линии от ст. Уч- Кургон к месторождению.

В 1943- 1945гг. была проведена разведка правобережной (западной) части Южной площади. По результатам этих работ подсчитаны запасы и утверждены в ВКЗ (протокол № 4032 от 18.09.1946г.). В 1942-44г.г. на поле шт. “Капитальная” и на юго-востоке от него (Шингсайское поле) проводилась геологическая съемка масштаба 1:5000 в сопровождении проходкой канав, шурфов, разведочных штолен. По результатам этих работ утверждены запасы в ВКЗ (протокол № 3797 от 19.03.1946г.) в количестве: А- 1090 тыс.т; B- 7120 тыс.т; С2 -11657 тыс.т.

В 1950г. была проведена доразведка поля шахты № 2, где пробурено дополнительно 136 скважин. По результатам доразведки утверждены запасы в ВКЗ, протокол № 8642 от 26.12.1953г.

В 1963г. был составлен отчет по Южной площади месторождения (левобережная часть р. Нарын) с подсчетом запасов по состоянию на 01.01.1963г. Запасы утверждены в ГКЗ СССР (Протокол № 4275 от 11 марта 1964г.) в следующем количестве по категориям, таблица 2.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 2. | | | | | | | | | |
| Наимено-вание шахтн. полей и участков | Балансовые в тыс.т | | | | | | Забалан. по катег. С1 в тыс. т | | |
| A | B | C1 | A+B+C1 | C2 | Итого | По мощн. | По ГТУ | Итого |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Поле шахты “Капитальная | 1399 | 5201 | 5634 | 12234 | - | 12234 | 16 | 36 | 52 |
| Шингсайское поле | 161 | 4864 | 17218 | 22243 | 13198 | 35441 | 3 | - | 3 |
| Итого | 1560 | 10065 | 22852 | 34477 | 13198 | 47675 | 19 | 36 | 55 |

В геологическом строении месторождения принимают участие отложения палеозойского, мезозойского и кайназойского возрастов.

Палеозойские отложения (Pz) ограничивают площади развития мезозоя с севера и востока, а также обнажаются на поверхности в размытом своде антиклинали. Они представлены карбоновыми метаморфизованными глинистыми сланцами и песчаниками с прослоями известняков и конгломератов.

Кора выветривания палеозоя имеет распространение в виде останцев на контакте с юрскими отложениями и представлена аргиллитами и песчаниками зеленовато-белого, красного, коричневого цветов. Окраска неравномерная, пятнистая, наблюдаются включения кварцевых зерен. Мощность коры выветривания колеблется от 0.0 до 32м.

Мезозойские образования представлены отложениями юрского и мелового периода.

Юрские отложения месторождения делятся на 3 свиты: ташкомурскую (до 1973г. подугольная и угленосная), игрысайскую (надугольная), балабансайскую (пестроцветная).

Ташкомурская свита (J31tš) на месторождении сложена кварцевыми мелкогалечными конгломератами и разнозернистыми косослоистыми песчаниками почти белого цвета, включающими тонкие линзы угля и прослои, линзы железиcтого, бурого песчаника. Выше этой толщи, ранее считавщейся подугольной свитой, залегают песчаники, алевролиты, аргиллиты с пластами и прослоями угля и углистых сланцев. Свита содержит пять угленосных комплексов, между которыми в песчано-глинистых породах наблюдаются лишь случайные маломощные линзы угля. Из пяти угленосных комплексов только в двух комплексах “Нулевой” и “Третий” пласты достигают рабочей мощности. Общая мощность свиты колеблется от 71м до 160м.

Отложения игрысайской свиты (J2ig) согласно залегают на образования ташкомурской свиты. Она представлена чередованием песчаников и алевролитов. Аргиллиты имеют подчиненное значение.

Породы окрашены в однообразный зеленовато-серый цвет. В 10-15м выше от кровли IV пласта залегает слой известковистого песчаника со структурой конус в конус и в 35-55м, в алевролитах, местами в аргиллитах, прослеживается на большие расстояния прослоек угля мощностью до 0.2м, являющийся маркирующим горизонтом в игрысайской свите. Мощность свиты достигает до 138м.

Отложения балабансайской свиты (J3bb) представлены чередованием пород серого, желтого, кирпично-красного, зеленого и фиолетового цветов. Сложена свита, главным образом, песчаниками и, в меньшей степени, гравелитами, алевролитами и глинами. Мощность свиты - 108м.

Меловые отложения (К) распространены в западной и южной частях месторождения. Они без видимого несогласия залегают на отложениях баланбасайской свиты юры. Меловые отложения представлены, в основном, конгломератами, выше косослоистыми песчаниками, аргиллитоподобными глинами. Общая мощность меловых отложений в районе месторождения достигает 1050м.

Кайнозойские образования представлены отложениями палеоген+неогенового (Р+N) и четвертичного (Q) возрастов.

Отложения палеоген+неоген (Р+N) распространены к югу от месторождения, залегая согласно на меловых отложениях. Они представлены конгломератами, песчаниками, глинами и известняками общей мощностью около 1850м.

Четвертичные (Q) отложения месторождения подразделяются на древние, слагающие террасы р. Нарын, и современные- речные (аллювиальные), селевые и осыпи, представлены галечником, валунами, песком с незначительной примесью ила. Общая мощность их изменяется от 0 до 40м.

Угленосной является нижняя часть юрских отложений - ташкомурская свита.

В разрезе ташкомурской свиты выделено 5 угленосных комплекса: “нулевой”, “первый”, “второй”, “третий” и “четвертый”.

Между угленосными комплексами залегают пачки пустых пород, в которых наблюдаются лишь случайные линзы и пропластки угля.

На Южной площади месторождения пласты “Нулевого” комплекса характеризуются преимущественно не рабочей мощностью.

Угленосная толща ташкомурской свиты в пределах левобережной части Южной площади содержит 5 угольных пластов: “0” (нулевой), I, II, III, и IV.

Рабочими являются два верхних пласта угля - III и IV.

Угольный пласт III имеет сложное строение, количество угольных пачек в пласте колеблется от 2 до 8 и делится на три пачки: верхнюю, среднюю и нижнюю.

В целом по левобережной части Южной площади общая мощность угольного пласта III колеблется от 2.25 до 20.88м и, в среднем, составляет около 10м (12.10м по данным горно-эксплутационных работ и 7.75м по данным буровых скважин).

Суммарная мощность угольных пачек, составляющих пласт, находится в пределах от 5.04 до 8.68м и, в среднем, равна 6.80м.

Пласт IV расположен выше пласта III, в среднем на 10м по нормали. Пласт IV - по данным канав и штолен, вскрывших его вблизи выхода на дневную поверхность, по 7 пластопересечениям имеет мощность, колеблющуюся от 0.18 до 2.07м, и в среднем составляет 1.54м.

Месторождение Ташкомырское Южная площадь поле «Капитальная» Восточный фланг запасы составляет по категории А+В+С1 22 000,0 тыс.тонн.

**4. Основные требования к пользованию объектом недр**

4.1. Основные требования к пользованию объектом недропользования подлежат включению в лицензионное соглашение как неотъемлемой части лицензии. Детальные требования конкретизируются при оформлении лицензии и лицензионного соглашения.

4.2. Основными требованиями к пользованию лицензионной площадью являются:

- заключение лицензионного соглашения на составление технического проекта, направленного на разработки недр;

- предоставление технического проекта, в течение оговоренного в лицензионном соглашении срока, направленных на разработки недр, прошедшего экспертизу в части промышленной, экологической безопасности и охраны недр, а также разрешение на разработки недр;

- предоставление годового отчета до 31 января, следующего за отчетным годом по установленной форме в бумажном и электронном виде;

- выполнение всех необходимых видов работ в строгом соответствии с проектом, прошедшим экспертизу по промышленной, экологической безопасности и охране недр;

- разработка Плана мероприятий по обеспечению требований промышленной безопасности на объектах работ, в том числе по предупреждению аварий и локализации их последствий с необходимыми обоснованиями и расчетами, как на самом объекте, так и в результате аварий на других объектах в районе размещения объекта. При разработке данных мероприятий необходимо учитывать источники опасности (селевые потоки, лавинно опасность и пр.), факторы риска, условия возникновения аварий и их сценарии, численность и размещение производственного персонала;

- техническая и биологическая рекультивация нарушенных земель согласно проектным решениям, прошедшим экспертизу по промышленной и экологической безопасности.

В случае невыполнения победителем аукциона в дальнейшем основных требований к пользованию объектом недр, к нему будут применены штрафные санкции в размере 0,1 процента в день от оплаченной недропользователем стоимости объекта недр за каждый день просрочки исполнения принятых обязательств или санкции, установленные Положением о порядке и условиях проведения аукциона на право пользования недрами.

**5. Время и место проведения аукциона**

Аукцион состоится 01 ноября 2024 года в селе Массы в здании районной государственной администрации Ноокенского района Жалал-Абадской области Кыргызской Республики.

Регистрация участников аукциона: с 10-30 часов до 11-00 часов.

Начало аукциона: в 11-00 часов.

**6. Срок подачи заявок**

Заявки принимаются с 27 сентября 2024 года по 30 октября 2024 года включительно ежедневно в рабочие дни с 9-00 часов до 18-00 часов Управлением геологии Кыргызской геологической службы Министерства природных ресурсов, экологии и технического надзора Кыргызской Республики, в каб. № 305.

**7. Место и время ознакомления с порядком и условиями проведения аукциона**

Ознакомление с порядком и условиями проведения аукциона проводитсяУправлением геологии Кыргызской геологической службы Министерства природных ресурсов, экологии и технического надзора Кыргызской Республики в каб. № 305, ежедневно с 9-00 до 18-00 часов.

**8. Подача заявки**

Для участия в аукционе заявитель лично или через доверенное лицо представляет организатору аукциона заявку до 18-00 часов 30 октября 2024 года включительно, в двух экземплярах по форме, установленной организатором аукциона и размещенной на официальном сайте организатора аукциона: www.geology.kg.

Подача заявки по почте не допускается.

Заявка на участие в аукционе на право пользования объектами недр должна быть заполнена машинным способом на государственном и/или официальном языках, распечатана посредством электронных печатающих устройств.

К аукционной заявке прилагаются следующие документы:

- копии учредительных документов и свидетельства о государственной регистрации юридического лица;

- копия свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя;

- копия документа о назначении исполнительного органа организации;

- доверенность на представителя, оформленная в соответствии с требованиями законодательства Кыргызской Республики, если лицо будет действовать через своего представителя;

- документ, подтверждающий оплату гарантийного взноса;

- документ, подтверждающий оплату сбора за участие в аукционе;

- информация (сведения) о бенефициарах в соответствии с Положением о порядке лицензирования недропользования.

Иностранное юридическое лицо дополнительно представляет легализованную или апостилированную в установленном порядке выписку из государственного реестра или иной документ, удостоверяющий, что оно является действующим юридическим лицом по законодательству своей страны.

Компании, зарегистрированные в Кыргызской Республике, включая филиалы иностранных компаний, зарегистрированных в Кыргызской Республике, дополнительно представляют справку налоговой службы об отсутствии налоговой задолженности.

Подача аукционной заявки рассматривается как согласие заявителя со всеми условиями аукциона.

Все копии документов, представляемые заявителем, должны быть заверены печатью заявителя.

Все документы, прилагаемые к аукционной заявке, сдаются организатору аукциона вместе с аукционной заявкой. Один экземпляр аукционной заявки с пометкой о принятии вручается заявителю.

Заявитель вправе отозвать свою аукционную заявку до истечения установленного срока подачи заявок.

Уведомление об отзыве аукционной заявки является основанием для незамедлительного возвращения заявителю поданной аукционной заявки.

Отзыв аукционной заявки не является препятствием для подачи новой аукционной заявки при условии соблюдения сроков его подачи.

Регистрация аукционных заявок осуществляется уполномоченным должностным лицом организатора аукциона (далее - должностное лицо организатора аукциона) в течение всего срока подачи аукционных заявок, указанного в объявлении о проведении аукциона.

Аукционные заявки, поступившие после даты окончания подачи аукционных заявок, не регистрируются и возвращаются заявителю по почте или с вручением ему должностным лицом организатора аукциона, под подпись, с соответствующей отметкой об этом в журнале регистрации заявок на участие в аукционе.

Заявочные материалы, поступившие после даты окончания подачи заявок, не регистрируются и возвращаются заявителю.

Победитель аукциона при оформлении лицензии и лицензионного соглашения при желании может передать Кыргызской Республике долю участия в уставном капитале.

**9. Сбор за участие в аукционе и гарантийный взнос**

Сбор за участие в аукционе устанавливается в размере **48 271 сомов**, а гарантийный взнос – **100 000 долларов США.**

Сбор за участие в аукционе и гарантийный взнос вносится заявителем на специальный счет организатора аукциона по следующим реквизитам:

**Получатель: КГС** МПРЭиТН КР

**Банк:** Центральное казначейство МФ КР

**БИК:** 440001

**Расчетный счет:** 4402031103010257

**Код платежа:** 14511900 «Прочие неналоговые доходы»

**Назначение платежа:**

**«**гарантийный взнос за участие в аукционе\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»

или

«сбор за участие в аукционе\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»

*\*Гарантийный взнос вносится заявителем в национальной валюте, по курсу НБКР на день внесения или перечисления гарантийного взноса на специальный счет организатора аукциона.*

Сбор за участие в аукционе возврату не подлежит, за исключением случаев отмены аукциона, либо, когда заявитель отзовет свою заявку до начала аукциона, либо не будет допущен к участию на аукционе. В случае возврата сбора, он подлежит выплате заявителю в течение 30 банковских дней.

Сбор за участие в аукционе возврату не подлежит, за исключением случаев отмены аукциона, либо, когда заявитель отзовет свою заявку до начала аукциона, либо не будет допущен к участию на аукционе. В случае возврата сбора, он подлежит выплате заявителю в течение 30 банковских дней.

Вносимый для участия в аукционе гарантийный взнос подлежит возврату всем заявителям и участникам аукциона, не ставшим победителями аукциона, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 74 Положения о порядке и условиях проведения аукциона на право пользования недрами.

Возврат гарантийного взноса осуществляется в течение 30 банковских дней с момента подписания протокола заседания аукционной комиссии об итогах аукциона либо о признании аукциона несостоявшимся. В случае отмены аукциона возврат гарантийного взноса производится в течение 30 банковских дней с момента принятия соответствующего решения об отмене проведения аукциона.

В случае отмены аукциона ранее поданные заявки и внесенные гарантийные взносы подлежат возврату заявителям.

В случае отказа всех участников от права пользования объектом недр организатор аукциона выносит решение об аннулировании результатов аукциона и проведении повторного аукциона.

При этом отказавшимся участникам гарантийный взнос не возвращается в случаях:

- отказа участвовать в аукционе, после регистрации участников;

- отказа подписать протокол итогов аукциона;

- отказа оплатить заявленную сумму;

- отказа получить лицензию или неполучение лицензии в течение 20 дней с даты проведения аукциона.

**10. Стартовая цена объекта аукциона**

Стартовая цена объекта аукциона составляет 48 271 долларов США.

**11. Шаг аукциона**

Шаг аукциона устанавливается в размере **4827** долларов США, максимальный шаг – 48 271 долларов США.

**12. Победитель аукциона**

Победителем аукциона признается участник, предложивший наиболее высокую цену за объект. В день проведения аукциона победитель подписывает протокол аукциона. Отказ победителя аукциона подтвердить его итоги в день заседания (т.е. отказ от подписания протокола) или неуплата предложенной им цены за право пользования недрами в течение пятнадцати банковских дней после подписания протокола об аукционе, рассматривается как отказ от права пользования объектом недр, гарантийный взнос не возвращается.