Приложение №2

**«Утверждено»**

**Приказом Министерства**

**энергетики и промышленности**

**Кыргызской Республики**

**№\_\_\_\_ от «\_\_» октября 2021 г.**

**Условие аукциона по предоставлению права пользования недрами с целью проведения геологоразведочных работ на участке бурого угля**

**«Юго-Восток 1» Кок-Мойнокского месторождения.**

**1. Организатор аукциона:** Государственное агентство геологии и недропользования при Министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики.

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

2.1. **Предмет аукциона**: Право пользования недрами с целью проведения геологоразведочных работ на участке бурого угля «Юго-Восток 1».

2.2. **Объект предоставления права пользования недрами, выставляется на аукцион:** участок Юго-Восток 1.

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

**3. Сведения об объекте недр:**

**3.1 Географическое расположение недр**:

Административно относится к Жумгалскому району Нарынской области КР.

Абсолютные отметки поверхности участка колеблется от 3500 до 4500 м.

**3.2. Размеры лицензионной площади:**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Х** | **У** | **№п/п** | **Х** | **У** |
| **1** | 13443944 | 4616910 | **4** | 13446044 | 4616786 |
| **2** | 13445737 | 4616913 | **5** | 13446063 | 4616432 |
| **3** | 13445905 | 4616787 | **6** | 13444416 | 4616469 |
| Размер площади составляет 82,93 га | | | | | |

*Номенклатура листа топографической карты 1:100000 масштаба: К-43-77.*

**3.3. Геологическая характеристика площади**

Кок-Мойнокскому месторождению отнесена южная полоса угленосной юры на отрезке междуречья Ак-Кул на западе и Талды-Булак на востоке. Расположено в западной оконечности Кок-Мойнокской впадины.

Рельеф месторождения типично высокогорный. В районе Кок-Мойнокского месторождения, на северных склонах хребта Южный Кавак-Тоо, в 6-15 м южнее в большом количестве произрастает тянь-шаньская ель.

Климат района отличается резкой континентальностью со значительными амплитудами колебаний суточных и месячных температур воздуха. Среднемесячные отрицательные температуры наблюдаются в течение 5 месяцев. Зима довольно теплая. Температура воздуха редко снижается до минус 20-270С. Наиболее холодным месяцем является февраль, когда среднедекадные температуры доходят до минус 14-160С, а минимальные среднесуточные температуры достигают минус 21.00С. Максимальная среднесуточная температура в это время не поднимается выше минус 3.50С.

Годовая сумма осадков составляет 365-390 мм. Основное количество осадков падает на весенне-летний период.

Основной гидрографической единицей района месторождения является река Минкуш левый приток р.Кокомерен. Кок-Мойнокское месторождение расположено в нижнем течении левых притоков р.Минкуш: р.Талды-Булак, Как, Дунгуреме и Ак-Кул. Правыми притоками являются р.р.Чон-Таш, Сары-Булак, Чопалачык.

Воды р.Минкуш и левых притоков отличаются неприятными вкусовыми качествами, а по химическому составу повышенной минерализацией (до 1700 мг/л) сульфатного типа и значительной жесткости (650 немецких градусов).

Основным занятием местного населения является животноводство.

В районе месторождения действует угледобывающее предприятие разрез Акулак в поселке Минкуш.

Расстояние от месторождения до ближайшей железнодорожной станции Балыкчы (Рыбачье) - 230 км, а до райцентра села Чаек 60 км.

В 1931 году Б.А.Федоровичем при участии Штейванда была составлена геологическая карта месторождения и произведен ориентировочный подсчет запасов угля.

В 1935г. месторождение Кок-Мойнок обследовалось В.А.Захаровичем. Здесь им был изучен послойно разрез угленосной толщи и описано шесть угольных пластов.

С 1946г. по 1950г. по всему району распространения юрских отложений проводились спецпоиски на урановые руды.

В 1950-51г.г. Чаекской геолого-поисковой партией проводились поиски специального назначения и попутно предварительная разведка энергетических углей на Кок-Мойнокском месторождении. Все поверхностные и подземные выработки были пройдены в ходе поисковых работ, проведенных с целью выявления урановых рудных залежей.

Анализ изученности угольных пластов дает основание утверждать, что по современным требованиям стадии работ, выполненных на 01.01.1952 года на Кок-Мойнокском буроугольном месторождении, соответствуют стадии общих поисков или даже геолого-съемочной.

В 1956-57гг. проведены поисково-разведочные работы (Костюченко А.А.). В результате выполнен следующий объем геологоразведочных работ: поисковое бурение 3-х скважин (№№ 19, 20, 21, 21бис ) объемом (с учетом перебурок) - 852 п.м. (рис.41), подземные горизонтальные выработки (две штольни №№ 5 и 6) общим объемом 486 п.м., шурфы-100 п.м., канавы-3000м3 и произведен подсчет запасов по состоянию на 01.01.1958г. Запасы в количестве: В-6323 тыс.т, С1 -87437 тыс.т, С2- 51643 тыс.т, всего 145403 тыс.т принят НТС УГ И ОН Кыргызской ССР к сведению.

В 1970 г. без проведения дополнительных полевых работ, Угольной тематической партией была произведена расчистка запасов месторождения, во исполнение совместного приказа МУП СССР и Мингео СССР N Д-21/ст-1197/11 от 13 марта 1969 года, по следующим параметрам кондиций: для балансовых запасов - минимальная подсчетная мощность - 1.2 м; максимальная зольность - 30%, для забалансовых запасов - мощность - 0.70м; зольность-40%.

В результате расчистки получены следующие запасы угля на 01.01.1970г. в количестве по категориям: В-6264 тыс.т; С1- 55053 тыс.т, С2- 69135 тыс.т, итого- 130452 тыс.т балансовых и 3700 тыс.т - забалансовых запасов, которые были внесены в баланс ВГФ и числились они до 1992 года.

В 1992 г. выполнена работа по теме: "Переоценка и расчистка баланса запасов угольных месторождений Республики Кыргызстан", где проанализирована степень изученности и переоценены запасы месторождения Кок-Мойнок.

В геологическом строении месторождения принимают участие отложения нижнего карбона, юры, палеогена, неогена и четвертичного возраста.

В основании юрских отложений лежит горизонт конгломератов и гравелитов мощностью 0.5-2.0 м, сложенных хорошо окатанной галькой пород карбона.

Стратиграфически юрские отложения делятся на три свиты: туракавакскую, кызылсуекскую и агулакскую. Кызылсуекская и агулакская свиты на данном месторождении развиты слабо, имеют небольшую мощность и угольных пластов не содержат. Угленосной является только туравакская свита.

Туракавакская свита (J1tr) с размывом залегает на выветрелую поверхность палеозойских пород. Весьма характерной особенностью всех отложений юры и особенно туракавакской свиты является ярко выраженная закономерность в отложении осадков. В основании отложений свиты залегают грубообломочные конгломераты и гравелиты. Грубообломочные породы сменяются более мелкозернистыми породами: песчаниками, алевролитами, глинами. Заканчивается цикл отложений глинами, углистыми глинами и углями. Следующий цикл снова начинается грубообломочными породами. В основном туракавакская свита сложена глинами, алевролитами, разнозернистыми песчаниками, гравелитами, конгломератами и угольными пластами. Мощность свиты колеблется от 214м до 330м.

Кызылсуекская свита (J1kz) отличается от нижележащих образований туракавакской свиты резким преобладанием тонкообломочных пород и отсутствием угольных пластов. Нижняя граница отложений свиты проводится условно по кровле пласта № 8. Представлена свита тонким переслаиванием зеленоватых, желтоватых, коричневатых, красноватых, темно-серых, серых алевролитов, редко аргиллитов. Мощность свиты 48-121 м.

Отложения агулакской свиты (J1ag), в отличие от нижележащих свит окрашенных в серые и желтовато-серые тона, имеют яркий красноватый цвет. Сложена свита желтыми мелко, средне- и грубозернистыми песчаниками, гравелитами и глинами, красными, голубыми, зелеными и желтыми.

Неогеновые (N2) отложения распространены на севере месторождения, залегают без видимого углового и азимутального несогласия на юрских отложениях. Сложены они красными глинами и известняковыми конгломератами. Красные глины, сильно запесоченные, залегают в основании отложений, достигая мощности 50-70 м. Над глинами лежат известняковые конгломераты. Конгломераты состоят из обломков известняков карбона.

Четвертичные (Q) отложения представлены аллювием, делювием и отложениями оползней. Аллювий, сложенный валунами и гальками с песчано-суглинистым заполнителями, развит по долинам рек. Делювий сложен щебнем склонов. Почвенный слой слабо развит. Его мощность редко достигает 1.0м.

Отложения оползней широким развитием пользуются на склонах, сложенных красноцветными песчано-конгломератовыми отложениями карбона.

Изверженные породы на площади месторождения Кок-Мойнок представлены гранодиоритами.

В структурном отношении Кок-Мойнокское месторождение расположено в западной части южного крыла минкушской синклинали.

Южное крыло минкушской синклинали в пределах месторождения осложнено двумя следующими складками второго порядка: в южной части полосы юры проходит синклиналь, получившая название дунгуреминской синклинали, в северной части она переходит в антиклиналь, названную аккульской антиклиналью.

Оси обеих складок имеют широтное простирание, и обе они прослеживаются на всей площади месторождения.

Дунгуреминская синклиналь имеет ассимметричное строение. Пласты пород на южном крыле падают на север под углами от 45 до 750. Пласты пород на северном крыле падают на юг под углами от 45 до 800, местами имеют опрокинутое падение.

В осевой части складки проходит крупное нарушение F1, имеющее несколько плоскостей подвижек. Вследствие этого нарушения северное крыло приподнято по отношению к южному крылу с амплитудой взброса до 40м (местами же амплитуда взброса почти не видна). Этим нарушением вызвано наличие на северном крыле многочисленных межпластовых передвижек, перемятости пород и выжимания глин и угольных пластов. В результате на северном крыле мощности юрских пород местами уменьшены в десятки раз по сравнению с мощностями пород на южном крыле.

Аккульская антиклиналь также имеет ассимметричное строение. ядро ее на значительном протяжении размыто и в нем обнажаются подстилающие юру красноцветные отложения нижнего карбона. Ось антиклинали, так же, как ось смежной с ней дунгуреминской синклинали, испытывает то вздымания, то погружения и имеет общее вздымание в восточном направлении.

Южное крыло антиклинали является одновременно и северным крылом дунгуреминской синклинали, и оно описано выше.

Северное крыло по своему строению резко подразделяется на две части.

На отрезке крыла между р.р.Ак-Куль и Дунгуреме пласты юрских пород падают на север под углами от 50 до 900, местами они запрокидываются и падают на юг. Кроме того, эта часть крыла складки сильно осложнена сбросом F2, в результате которого юрские отложения здесь разбиты на ряд отдельных блоков, наблюдается выклинивание (пережимы) отдельных горизонтов юрской толщи в целом и некоторых угольных в частности. Сбросом F2 на этом отрезке срезана верхняя часть юрской толщи (начиная от угольного пласта №7 и до средней части агулакской свиты).

Нарушение F2 в восточной части отрезка блок неогеновых конгломератов выдвинут на юру.

На отрезке крыла между р.р.Дунгуреме и Как пласты юрских пород падают на север под углами 180-300.

На фоне общего северного падения здесь получила развитие синклинальная складка третьего порядка. Эта складка имеет пологий и довольно широкий свод, северное крыло ее нарушено сбросом F2, проходящим с запада на восток через все месторождение.

Плоскость сброса F2 наклонена на север под углами 56-750, на глубине сброс F2 имеет несколько ответвлений. Сброшенной является северная часть отложений с амплитудой от 100 до 400 м. Углы падения пород в северном блоке составляют 60-750, выполаживаясь в северном направлении.

Угленосной на площади месторождения является Туракавакская свита нижней юры, в которой зафиксировано 8 угольных пластов (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, и 8). Из них рабочую мощность имеет 5 пластов №№ 2, 5, 6, 7 и 8.

Угольный пласт № 2 установлен разведочными выработками на всей площади месторождения. Мощность пласта колеблется от 2.08 м до 13.10м, суммарная мощность угольных пачек колеблется от 0.33 до 12.08 м. Участками вблизи выхода пласт выгорел частично или полностью. Глубина выгорания 3-20 м.

Угольный пласт № 5 вскрыт канавами и штольнями. Мощность его колеблется от 4.16 до 25.33 м, суммарная мощность угольных пачек колеблется от 0.0 (в местах полного выгорания) до 11.89 м.

Пласт № 6 в отличие от нижележащих пластов на выходах выгорел почти всюду, причем глубина выгорания по падению пласта достигает 150 м и более метров. Мощность пласта на участке, не подвергшемуся выгоранию (западная оконечность северного крыла аккульской антиклинали) колеблется от 3.85 м до 39.60, суммарная мощность угольных пачек от 3.45 до 33.25 м.

По внешнему виду угли месторождения черные, черта темно-коричневая до черной, излом раковистый.

Петрографическое описание углей месторождения Кок-Мойнок производился углепетрографом А.И.Гинзбург. Ими выделено 6 типов углей:

-матовый однородный (пласт 6), фюзено-ксиленовый;

-полуматовый дюреновый (пласт 5), преимущественно состоит из фюзенизированных компонентов;

-полуматовый штриховатый кларено-дюреновый с включением витрена, состоит из гелифицированной основной массы и многочисленных фюзенизированных микрокомпонентов;

-полуматовый комплексно-полосчатый кларено-дюреновый с включением фюзена и витрена;

-полублестящий полосчатый и штриховато-полосчатый дюрено -клареновый с включением витрена;

Петрографический состав углей, месторождения Кок- Мойнок не подсчитывался, но исходя из описания по-видимому преобладают в составе углей группы инертинита (фюзинита).

Угли месторождения сходны с углями участков Акулак, Туракавак Минкушского месторождения и месторождения Кара- Киче.

В соответствии с ГОСТом 7049-54 угли Кок- Мойнокского местрождения пригодны для использования в качестве энергетического топлива и как сырье для химической промышленности после сжигания в газогенераторах.

Из-за отсутствия многих классификационных параметров невозможно установить точную марку угля. По аналогии с углями месторождения Кара- Киче и разреза Агулак можно ориентировочно отнести угли всех пластов месторождения Кок- Мойнок к марке Б (бурый) к группе 3Б (третий бурый) к подгруппе 3БФ (третий бурый фюзенитовый) с кодовым номером 0452005.

По условиям сложного горного рельефа местности месторождение может быть отработано только подземным способом, штольнями и вертикальной шахтой.

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

4.1. Основные требования к пользованию объекта недропользования предъявляются в соответствии с законодательством Кыргызской Республики в части недропользования и подлежат включению в лицензию на право пользования недрами. Детальные требования конкретизируются при оформлении лицензии в лицензионном соглашении.

4.2. Основными требованиями к пользованию лицензионной площади являются:

- заключение лицензионного соглашения на составление технического проекта, направленного на проведение геологоразведочных работ;

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

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

- выполнение всех необходимых видов геологических 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**

Время и место проведения аукциона: Аукцион состоится 25 ноября 2021 года в селе Чаек в здании районной государственной администрации Жумгалского района Нарынской области Кыргызской Республики.

Регистрация участников аукциона - с 1000 часов до 1030 часов.

Начало аукциона в 1100 часов.

**6. Срок подачи заявок**

Срок подачи заявок: Заявки принимаются с 5 октября 2021 года по 19 ноября 2021 года включительно ежедневно в рабочие дни с 900 часов до 1800 часов Управлением лицензирования недропользования Государственного агентства геологии и недропользования Кыргызской Республики, в каб. № 220.

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

Место и время ознакомления с порядком и условиями проведения аукциона:

Управление геологии Государственного агентства геологии и недропользования при Министерстве энергетике и промышленности Кыргызской Республики, в каб. № 210, ежедневно с 900 до 1800 часов.

**8. Подача заявки**

Для участия в аукционе заявитель лично или через доверенное лицо представляет организатору аукциона заявку до 1800 часов 19 ноября 2021 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.*

Победитель аукциона, подписавший протокол результатов аукциона, уплачивает все установленные законодательством платежи в бюджет Кыргызской Республики.

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

Сбор за участие в аукционе устанавливается в размере **10 000 сомов**, а гарантийный взнос - **4150 долларов США.**

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

**Получатель:** ГАГН при МЭП 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 5225 долларов США.

**11. Шаг аукциона**

Шаг аукциона устанавливается в размере 522 долларов США, максимальный шаг – 52250 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 пяти банковских дней после подписания протокола об аукционе, рассматривается как отказ от права пользования объектом недр, гарантийный взнос не возвращается.