**Приложение № 1**

**Утверждено**

Приказом департамента геологии и недропользования при Министерстве природных ресурсов, экологии и технического надзора

Кыргызской Республики.

№\_\_\_\_\_\_\_\_от «\_\_\_\_» апреля 2022 г.

**Условия аукциона по предоставлению права пользования недрами с целью разработки локального участка бурого угля «Туракабак Северный» (Западный фланг) месторождение бурого угля Минкушское**

**1. Организатор аукциона:** Департамент геологии и недропользования при Министерстве 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 локального участка бурого угля «Туракабак Северный» (Западный фланг) месторождение бурого угля Минкушское.

2.2. **Объект предоставления права пользования недрами, выставляется на аукцион:** Локальный участок «Туракабак Северный» (Западный фланг).

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

**3. Сведения об объекте недр:**

**3.1 Географическое расположение недр**:

Административно участок относится к Жумгальскому району Нарынской области, Кыргызской Республики.

**3.2. Размеры лицензионной площади:**

Координаты угловых точек площади:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№№ п/п** | **Х** | **У** |
| **1** | 13456945 | 4617631 |
| **2** | 13457120 | 4617565 |
| **3** | 13457109 | 4617546 |
| **4** | 13457005 | 4617567 |
| **5** | 13456999 | 4617558 |
| **6** | 13457042 | 4617523 |
| **7** | 13457088 | 4617524 |
| **8** | 13457074 | 4617506 |
| **9** | 13457001 | 4617496 |
| **10** | 13456972 | 4617533 |

Размер площади -1,003 га.

Номенклатура листа топографической карты 1:100 000 масштаба: К-43-77.

**2. Геологическая характеристика объекта**

Климат района месторождения резкоконтинентальный, высокогорный. Зима начинается в ноябре и заканчивается в марте. В зимнее время температура воздуха понижается до -250С. В летний период температура воздуха может достигать +350С. Самым жарким месяцем является август. Среднегодовая температура воздуха +300С. Количество осадков до 390 мм в год. Глубина снежного покрова на северных склонах достигает 1.0 м, а на южных - 0.4 м. Глубина промерзания грунта не более 1.2 м.

Минкуш расположен непосредственно в районе месторождения. В поселке имеется завод "Оргтехника", тепловая электростанция мощностью 20 тыс.квт., действующий угольный разрез "Акулак" производственной мощностью 100 тыс.тонн угля в год.

Расстояние от разреза до железнодорожных станций Балыкчы - 239 км, Кара-Балта-220 км.

Месторождение в настоящее время делится на 4 участка: Туракавак, Акулак, Западный и Восточный.

К Западному участку отнесена площадь юрских отложений, слагающих южное крыло Минкушской синклинали и часть северного крыла Кашкасу и Чопалачык по разлому F4 на отрезке между р.Кара-Кунгей р.р.Талдыбулак и Чопалачык.

Первое краткое описание месторождения Минкушской группы приводит В.Н.Рябинин (1915г.) и определяет возраст угленосных отложений как среднеюрский.

Угольные пласты приурочены к нижнеюрским отложениям (туракавакская и акулакская свиты).

В туракавакской свите выделяется 8 угольных пластов из них 6 пластов (2+3, 4, 5, 6, 7 и 8) достигают рабочей мощности.

Строение пласта на участках Акулак и Туракавак сложное. Пласт состоит из 3-5 (до 8) пачек угля, углистых алевролитов и аргиллитов. Однако, в западной части участка Туракавак “Северный” пласт имеет более простое строение и относительно чаще представлен одной пачкой угля мощностью до 16м, с одной-двумя маломощными пачками углистых пород.

Общая мощность пласта изменяется от 1.5м до 16.0м.

Пласт 4 является одним из неустойчивых пластов и залегает на расстоянии в среднем 10-12м ниже пласта 5. На участке пласт достигает рабочей мощности только в западной части. На участках Туракавак пласт имеет изменчивую мощность 0.29-9.36м.

Пласт 5 также имеет распространение на всей площади месторождения. Мощность пласта 5 на участке Акбулак колеблется от 0.19 до 9.64м, составляя в среднем 3.02м. Такая же мощность (4.16м) этого пласта отмечается на участке Туракавак “Северный”. На участке “Южная мульда” средняя подсчетная мощность пласта 5 несколько выше и равна 5.0м. Строение пласта как правило сложное.

Пласт 6 является основным промышленным пластом месторождения. Пласт наиболее выдержан на участках Акулак и Туракавак “Северный”. Средняя мощность пласта 6 на участке Акулак равна 21.87м (с максимальной мощностью до 40.77м), а на участке Туракавак “Северный” мощность его меняется от 2.80 до 27.55м (средняя 11.79м).

Пласт 8 на площади участков Восточный и Западный не установлен. Пласт развит на участках Акулак и Туракавак “Северный”. Прослеживается он практически без перерыва. Однако в большинстве случаев имеет некондиционные мощность или зольность.

Пласт 8 наиболее невыдержанный и имеет мощность 1.27-6.8м.

Площадь развития пласта, имеющая кондиционную мощность и зольность, образует участки неправильной формы, расположенные без определенной закономерности.

По внешнему виду угли месторождения Минкуш черные, блестящие, полублестящие или матовые, излом неровный, а у блестящих разностей-раковистый, слоистые угли легко разламываются по плоскостям напластований, черта-темно-коричневая до черного.

Петрографический состав углей месторождения не изучался.

На карьере и технологическом врезе (участок Туракавак “Северный”) проведены работы по определению степени физического выветривания и химического окисления угля. Содержание гуминовых кислот по пробам на выходах пластов под наносы находятся в пределах от 7.32-51.93%, составляя в среднем 21.0%.

По скважинам на глубине 50-60м содержание гуминовых кислот по пласту 6 в среднем равно 10.17% (пределы 6.25-11.65%), по пласту 5- 5-5.93% (4.10-11.92%), по пласту 4- 3.43% (3.14-3.73%), по пласту 2+3- 2.74% (1.74-4.20%).

Содержание битума по пластам находится в пределах 1.1-1.2%.

По содержанию гуминовых кислот, судя по пробам, отобранным на выходах пластов под наносы, глубина физического выветривания углей не превышает 10-15м.

Согласно ГОСТ 8297-68 угли марки 3Б, поставляемые для потребителей, должны содержать мелочи (класса 0-6 мм) не более 20%, для факельно-слоевого сжигания не более 50%. По данным рассева содержание мелочи находится в пределах 22.0-30.9%, следовательно, при грохочении углей возможна поставка угля для бытовых и производственных нужд при слоевом сжигании с количеством мелочи не более 20%, а остатки мелочи направлять на Минкушскую ТЭЦ для факельно-слоевого сжигания.

Результаты технического анализа углей по керновым пробам сведены в таблицу 2, где в числителе колебания показателей, в знаменателе среднее значение, в скобках количество проб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пласты | Влага Wd,% | Зола Ad,% | Сера Sdt,% | Выход летучих веществ Vdaf,% | Удельная теплота сгорания |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Участок Туракавак “Северный” |
| Пл.8 | 4.8-6.86.1(13) | 13.2-32.421.0(13) | 1.00-2.761.86(13) | 33.2-42.640.2(13) | 27.87-30.3529.45(13) |
| Пл.6 | 3.9-8.96.7(372) | 8.5-28.717.7(373) | 0.53-3.751.61(352) | 30.4-41.435.2(349) | 23.25-33.2028.97(293) |
| Пл.5 | 3.8-9.86.6(27) | 10.1-36.823.0(32) | 0.47-3.591.62(27) | 28.7-41.434.1(27) | 27.02-30.8329.71(23) |
| Пл.4 | 2.9-9.05.4(32) | 12.1-37.524.1(32) | 0.63-3.501.73(27) | 29.3-38.733.0(26) | 27.27-30.6629.59(26) |
| Пл.2+3 | 3.3-9.05.8(75) | 15.6-31.123.9(78) | 0.32-3.811.33(73) | 30.8-42.035.8(73) | 25.73-32.3227.86(75) |
| По участку | 2.9-9.86.4(522) | 8.5-3.5118.7(531) | 0.47-3.811.58(495) | 28.7-42.635.2(491) | 23.25-33.2028.86(427) |

Из приведенных в таблице 2. данных видно, что основные технические показатели по всем угольным пластам и участкам близкие.

Высшая теплота сгорания влажности беззольного топлива, вычисленная по формуле

 **QafS= QdafS  (100- Wmax )/100 (1)**

(при Wmax=28.6) колеблется от 19.91 до 24.92МДж/кг.

По величине высшей теплоты сгорания влажного беззольного топлива и выхода летучих веществ угли месторождения Минкуш относятся к бурым.

Определение массовой доли общей рабочей влаги (Wrt) произведено по трем пластам №№ 6,5 и 4 в четырех шурфах (две пробы по пласту №6). Среднее содержание массовой доли общей рабочей влаги колеблется от 12.2 до 28.8% и в среднем составляет 19.3%.

Низшая теплота сгорания угля по результатам детальной разведки участков Акулак и Туракавак составляет 4520ккал/кг (19.92МДж/кг).

Элементный состав углей участков Акулак и Туракавак выполнен по 27 пробам в процессе детальной разведки. Результаты определения элементного состава приведены в таблице 3.

|  |  |
| --- | --- |
| Индексы пластов | Элементный состав |
| углерод Cdt,% | водород Hdt,% | углекислый газ CO2,% | кислород+азот (O+N)d |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Пласт 6 | 70.3-80.376.4(16) | 2.8-4.74.1(16) | 0.20-0.880.26(16) | 15.3-25.919.5(16) |

По элементному составу угли месторождения относятся к третьей буроугольной стадии метаморфизма.

Для определения марки, группы, подгруппы угля основных угольных пластов месторождения принимаем следующие имеющиеся классификационные параметры, таблица 4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Участки | Номера пластов | Классификационные параметры |
| Ro,% | ∑ОК,% | Wafmax,% | Tdafsk,% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Туракавак | 2+3 и 6 | 0.49 | 54 | 28.6 | 3.3 |

Согласно таблиц 2,3 и 4 ГОСТ 25543-88 устанавливается марка угля пластов Минкушского месторождения, таблица 5.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Участки | Номер пласта | Класс по Ro | Катего-рия по ∑ОК | Тип по Wafmax | Подтип по Tdafsk | Кодовый номер по ГОСТ 25543-88 | Марка, группа и подгруппа |
| марка | группа | Под-группа |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Тура-кавак “Юж-ная му-льда” | 2+3 и 6 | 04 | 5 | 20 | 05 | 0452005 | бурый Б | третий бу-рый 3Б | Третий бурый фюзе-нитовый |

Остальные пласты месторождения, по-видимому, также относятся к марке Б (бурый), группе (третий бурый), подгруппе 3БФ (третий бурый фюзенитовый).

Угли марки 3БФ могут быть использованы для производства генераторного газа в газогенераторах, в производстве извести и кирпича как энергетическое топливо. Фактически добываемый разрезом Акулак уголь используется как коммунально-бытовое топливо и топливо для слоевого сжигания в котельных Минкушской ТЭЦ.

Горногеологические и горнотехнические условия отработки изучались в период детальной разведки участок Туракавак.

Участка Туракавак разведывались как объекты открытой отработки, поэтому изучение физико-механических свойств углей и вскрышных пород проведены с целью разработки рекомендаций по обеспечению устойчивости бортов угольного разреза.

Четвертичные покровные отложения представлены слабо окатанными глыбово-валунным, песчано-галечным и дресвяно-щебнистым материалом.

По условиям залегания, мощностью угольных пластов участок Туракавак являются объектами открытой отработки.

По сейсмичности район месторождения относится к 9-ти бальной зоне землетрясений.

Испытание образцов проводилось на одноосное сжатие, растяжение и косой срез в соответствии с ГОСТ 21153-0-75 и 21153-7-75, а также определены объемный вес, естественная влажность, грансостав. Испытания образцов проводилось по типам пород.

Предельным генеральным углом откоса принят угол 55о. По четвертичным валунно-галечным отложениям угол откоса борта равен углу естественного откоса отложений т.е. 35о.

За откосом лежачего борта (южного) принята по напластованию пород без подрезки слоев пород.

Породы юры и протерозоя не обводнены. Ливневые притоки незначительны.

В бортах разреза практически отсутствуют глины и пески способные, при обводнении, разжижению и оплыванию.

Газоносность пластов угля не изучалась.

Признаков загазованности пластов на месторождении не не наблюдалось.

Бурые угли месторождения Минкуш склонны к самовозгоранию. Минимальная температура возгорания около 300о. Случай возгорания углей в разрезе Агулак наблюдался в 1976г. Однако пожар был сравнительно быстро ликвидирован. (В течении недели).

В процессе производства каратажных работ по сважинам выявлено три зоны повышенной радиоактивности пород и угольных пластов на участках Акулак и Туракавак “Северный”.

Учитывая все вышесказанное можно сделать вывод, что горногеологические и горнотехнические условия месторождения Минкуш несложные.

**Запасы.**

Всего запасы по категории С1+С2 составляют 24000 тонн угля.

**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 проведение 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 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**

Аукцион состоится 10 июня 2022 года в селе Чаек в здании районной государственной администрации Жумгальского района Нарынской области Кыргызской Республики.

Регистрация участников аукциона: с 10-00 часов до 10-50 часов.

Начало аукциона: в 11-00 часов.

**6. Срок подачи заявок**

Заявки принимаются с 22 апреля 2022 года по 06 июня 2022 года включительно ежедневно в рабочие дни с 9-00 часов до 18-00 часов Управлением геологии Департамента геологии и недропользования при МПРЭТН КР, в каб. № 206.

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

Ознакомление с порядком и условиями проведения аукциона проводитсяУправлением геологии Департамента геологии и недропользования при МПРЭТН КР в каб. № 210, 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 06 июня 2022 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 **10 000 сомов**, а гарантийный взнос - **1000 долларов США.**

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

**Получатель:** Департамента геологии и недропользования при МПРЭТН 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.

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 **4020 долларов США**.

**11. Шаг аукциона**

Шаг аукциона устанавливается в размере 402 **долларов США**, максимальный шаг – 40 200 **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.