Приложение № 2

**Утверждено**

**Приказом Министерства энергетики и промышленности**

**Кыргызской Республики**

**№\_\_\_\_ \_\_\_от\_\_\_\_мая 2021 г.**

**Условия аукциона по предоставлению права пользования недрами с целью разработки каменноугольного месторождения «Кара-Тыт»**

Организатор аукциона в соответствии с постановлением Правительства Кыргызской Республики от 29 ноября 2018 года № 561: Государственное агентство геологии и недропользование при министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики, уполномоченный государственный орган.

1. Предмет аукциона и общие сведения об объекте недр.

1.1. Предмет аукциона: Право пользования недрами с целью разработки месторождения «Кара-Тыт» в соответствии с Законом Кыргызской Республики «О недрах».

Объект недр, право пользования которым выставляется на аукцион: на месторождение «Кара-Тыт».

1.2. Форма аукциона: открытая.

1.3. Географическое расположение объекта недр.

Административно месторождение «Кара-Тыт» относится к Аксыйскому району Джалал-Абадской области Кыргызской Республики.

Месторождение расположено в 20 км севернее г. Ташкомур.

Рельеф месторождения представляет собой всхолмленное плато, рассеченное глубокими саями с крутыми склонами и узкими днищами. Общий уклон саев и понижение рельефа направлены в сторону водосборного ручья Кара-Тыт, являющегося левым притоком реки Кара-Суу. Абсолютные высотные отметки поверхности месторождения колеблются в пределах 700-1200м над уровнем моря. Относительные превышения водоразделов над тальвегами саев не превышают 50м.

1.4. Размер лицензионной площади:

Координаты угловых точек площади в прямоугольной системе координат.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Х** | **У** | **№п/п** | **Х** | **У** |
| **1** | 13267778 | 4596564 | **12** | 13270900 | 4598412 |
| **2** | 13267941 | 4597302 | **13** | 13271288 | 4597860 |
| **3** | 13268247 | 4597722 | **14** | 13271414 | 4597344 |
| **4** | 13269125 | 4597998 | **15** | 13271255 | 4596715 |
| **5** | 13269000 | 4598700 | **16** | 13270875 | 4596309 |
| **6** | 13269389 | 4598689 | **17** | 13270494 | 4596140 |
| **7** | 13269468 | 4598603 | **18** | 13270212 | 4595404 |
| **8** | 13269745 | 4598685 | **19** | 13269564 | 4594831 |
| **9** | 13269729 | 4598813 | **20** | 13268561 | 4596350 |
| **10** | 13269824 | 4598871 | **21** | 13268186 | 4595957 |
| **11** | 13270600 | 4598700 |  |  |  |

Площадь составляет 851,8 га.

За исключением действующих лицензии № 4610 ТП, № 2849 СЕ и № 2510 АП.

**2. Геологическая характеристика месторождения.**

В 1954г. геологами Г.Р.Сычевым, А.А.Ариповым и З.У.Желяевым в районе Тегенеского каменноугольного месторождения были проведены геолого-съемочные работы масштаба 1:25000. Геологической съемкой была охвачена также площадь месторождения Кара-Тыт. В результате работ было проведено описание юрских, меловых и палеоген-неогеновых отложений, изучена угленосность и дана оценка месторождениям.

В 1955г. под руководством Л.И.Филатовой были проведены геолого-съемочные работы масштаба 1:5000 на Тегенеском каменноугольном месторождении с охватом площади месторождения Кара-Тыт. В результате работ была составлена геологическая карта масштаба 1:5000, прослежены выходы угольного пласта на поверхности горными выработками. Одновременно с проведением геологической съемки было проведено бурение разведочных скважин. В результате проведенных работ были подсчитаны запасы угля месторождения Кара-Тыт и утверждены в ГКЗ СССР (Протокол № 1237 от 28 июня 1956г.) в следующих количествах по категориям: В-5356 тыс.т, С1-9853 тыс.т и С2-1249 тыс.т, итого-28158 тыс.т. Подсчет запасов произведен при минимальной мощности пласта 0.6м и максимальной зольности 40%.

В 1969г. (Копылов Б.В.) по месторождению Кара-Тыт произведена расчистка балансовых запасов с учетом кондиций, установленных для Ташкомурского месторождения в 1960г.: минимальная рабочая мощность - 1.0м (при крутом залегании - 0.8м), максимальная зольность - 30%. В результате расчистки получены запасы в следующих количествах по категориям: В-3571 тыс.т, С1-7888 тыс.т и С2-3323 тыс.т. , итого-14782 тыс.т. Эти запасы по решению Центральной межведомственной комиссии по расчистке баланса запасов углей не были внесены в баланс ВГФ ввиду их небольшого количества и повышенной (35-40%) зольности угля.

В 1975-76гг. на месторождении проводились поисково-ревизионные работы на мезозойские бокситы, приуроченные к контактам палеозоя и мезозоя, Ферганской партией (Баногин С.Н., 1976г.). Основное внимание работ было направлено на вскрытие контакта палеозоя и мезозоя и опробование пород коры выветривания на бокситы.

В 1982-1985гг. на месторождении проводилась доразведка месторождения. В 1983г. (Солпуев Т., 1983г.) подсчитаны запасы по локальному северо-западному участку и утверждены запасы угля в ТКЗ Управления геологии Киргизской ССР (протокол № 836 от 23 февраля 1983г.) в следующих количествах по категориям:

В-475 тыс.т,

С1-613 тыс.т,

**итого-** 1083 тыс.т.

При подсчете запасов приняты кондиции: минимальная мощность 1.0м, максимальная зольность 35%.

Объемы буровых работ по стадиям геологоразведочных работ приведены в таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Стадия работ** | **Время проведения работ** | **Количество скважин** | **Объемы бурения**  **в пог. м.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Дет. разведка | 1955г. | 18 | 2738.7 |
| Доразведка | 1982-1985гг. | 191 | 25664.0 |
| **Итого:** |  | **209** | **28402.7** |

По результатам доразведки 1982-1985гг. подсчитаны запасы и утверждены в ГКЗ (протокол № 9823 от 16 октября 1985г.).

В геологическом строении месторождения принимают участие отложения палеозоя, мезозоя и кайнозоя.

Невыветрелые угли черного цвета, в большинстве со смолистым блеском, редкими трещинами усыхания.

В зоне выветривания угли месторождения имеют черный цвет, реже с буроватым оттенком и полублестящим смолистым блеском. В зоне выветривания угли теряют свою структуру, имеют пониженную крепость, но почти не теряют своих технологических качеств.

Глубина зоны физического и химического выветривания угля, по данным горных выработок и скважин, приближенно колеблется от 8 до 22м и в среднем принята 15м от дневной поверхности земли.

Петрографическое изучение углей месторождения проведено в 1983г. углепетрографом Сарбеевой Л. (г.Ленинград) по 10 образцам, отобранным из борта карьера и скважин.

В таблице приводится микрокомпонентный (вещественный) состав и отражательная способность витринита углей пласта “Основного”.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
| **Номер образцов** | **Показатель отражения витринита R0 ,%** | **Микрокомпонентный (вещественный) состав** | | | | | |
| **витринит**  **Vt, %** | **семифюзе-нит SF, %** | **фюзенит F, %** | **споринит Sp,%** | **кутинит Ct, %** | **резинит R, %** |
|  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| 1. | 0.51 | 97 | - | 1 | 1.5 | 0.5 | - |
| 2. | 0.57 | 30 | 24 | 11 | 22 | 7 | 6 |
| 3. | 0.43 | 41 | 7.5 | 47 | 4 | 0.5 | - |
| 4. | 0.52 | 68 | 11 | 15 | 13 | 0 | 3 |
| 5. | 0.48 | 49 | 10 | 26 | - | - | - |
| 6. | 0.46 | 55 | 9 | 17 | 18 | - | 1 |
| 7. | 0.58 | 51 | 19 | 28 | 2 | - | - |
| 8. | 0.45 | 13 | 39 | 27 | 20 | 1 | - |
| 9. | 0.61 | 91 | 0.5 | 1 | 7 | - | 0.5 |
| 10. | 0.48 | 58 | 1 | 0.5 | 12 | 24.5 | 4 |
| Сумма | 5.09 | 553.0 | 121.0 | 173.5 | 89.5 | 33.5 | 14.50 |
| Среднее | 0.51 | 55.3 | 12.1 | 17.35 | 8.95 | 3.35 | 1.45 |

Сумма фюзенизированного компонента ∑ОК=29.45.

По петрографическому составу угли месторождения разнообразны. В пласте принимают участие следующие типы и разновидности гумусовых углей: ультроклареновый неясно штриховатый, клареновый и дюрено- клареновый полосчатый, а также кларенодюреновый и дюреновый разного состава и текстуры. В пласте преобладают клареновые, кларено- дюреновые и дюреновые угли.

В 1984г. Карагандинским научно- исследовательским угольным институтом (КНИУИ) и Восточным углехимическим институтом (ВУХИН) при составлении Проекта государственного стандарта Союза ССР “Угли Средней Азии, классификация” проведено определение классификационных параметров углей месторождения Кара- Тыт.

Классификационные параметры углей месторождения Кара - Тыт по данным КНИУИ и ВУХИН приведены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Название пласта** | **Классификационные параметры** | | | | **Кодовый номер**  **по ГОСТ 25543-82** | **Марка, группа и подгруппа** | | |
| **показ. отраж. витрин. R0 ,%** | **Сумма фюзениз. комп.**  **∑ОК,%** | **Выход летучих**  **вещ-в**  **Vdaf ,%** | **толщ. пл. слоя y,мм или показ. Рога RJ, %** | **по ГОСТ 25543- 82** | | |
| **марка** | **группа** | **подгруппа** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| Основной | 0.46 | 18 | 41.9 | 0 | 0414200 | Д | 1Д | 1ДВ |

Усредненные технические показатели угля по рядовым пробам приведены в таблице, где показаны пределы колебаний и средние значения, в скобках указано количество проб, участвующих в выведении средних значений.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | |
|  | **Влага аналити-ческая**  **Wа,%** | **Зольность Ad ,%** | **Массовая доля общей серы**  **Sdt ,%** | **Выход летучих веществ**  **Vdaf ,%** | **Удельная теплота сгора-ния по бомбе Qdaf ,МДж/кг** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| По скважинам доразведки 1982-84гг. | 1.26-23.71  9.99(1541) | 3.68-40.0  21.73(1531) | 0.21- 2.8  1.05(1026) | 31.57- 64.19  43.31(1099) | 25.58-33.43  30.05(901) |
| По горным ра-ботам 1955г. | 9.54-12.51  10.59(10) | 10.73-19.37  15.87(10) | 1.03-3.89  2.11(10) | 38.11-43.81  42.09(10) | 26.64-31.04  30.00(10) |

Из-за малочисленности проб, данные по горным выработкам являются малодостоверными.

Кроме этого, показатели качества угля по горным выработкам характеризуют, в основном, зону выветривания угольного пласта.

Технические показатели углей по данным КНИУИ и ВУХИН (1984г.) приведены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наиме-нование пласта** | **Место**  **отбора**  **проб** | **Номера актов и дата отбора проб** | **Мощ-ность пласта, м** | **Показатели качества** | | | | |
| **Wr ,%** | **Ad ,%** | **Vda,%** | **Sdt ,%** | **Qdafs ,**  **МДж/кг** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| “Основ- | р-з Кара-Тыт | 23а |  |  |  |  |  |  |
| ной” | 30м от забоя | 14.06.84 | 3.85 | 16.8 | 39.1 | 43.4 | 1.27 | 23.027 |
|  | 25м от забоя | 17 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 12.01.84 | 3.05 | 15.7 | 41.6 | 40.8 | 1.21 | 22.358 |
|  | р-з Кара-Тыт | 25 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 30.08.84 | 4.35 | 16.0 | 44.2 | 40.8 | 1.24 | 21.143 |
|  | в забое | 20 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 22.03.84 | 3.07 | 14.8 | 40.9 | 41.6 | 1.22 | 22.525 |
|  | 7м от забоя | 19 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 15.02.84 | 4.09 | 15.8 | 41.6 | 41.6 | 1.24 | 22.359 |
|  | в забое | 24 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 19.07.84 | 6.42 | 15.9 | 40.4 | 43.1 | 1.12 | 22.483 |
|  | Среднее: |  |  | 15.83 | 41.30 | 41.88 | 1.22 | 22.316 |

Элементный состав угля, технические характеристики, химический состав золы углей, температура возгорания изучалась топливной лабораторией Фрунзенского (Бишкекского) политехнического института по 14 керновым пробам.

Усредненные технические характеристики углей пласта “Основной” месторождения по этим 14 пробам приведены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Wrt,%** | **Wa,%** | **Ad,%** | **Vdaf,%** | **Sdt,%** | **Разновидность серы: теплота сгорания, МДж/кг** | | | | | |
|  |  |  |  |  | **Sm,%** | **Ss,%** | **So,%** | **Qdaf** | **Qrs** | **Qri** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| 14.85 | 7.60 | 19.36 | 38.96 | 0.78 | 0.36 | 0.07 | 0.35 | 31.18 | 19.09 | 18.04 |

Элементный состав углей (усредненный) следующий: Сtd - 77.29%; Нtd - 4.45%; Nd - 1.50%; Оd -15.88%.

Теплота сгорания на влажное беззольное состояние (Qsaf), подсчитанная по формуле:

**Qafs=Qdafs(100-Wmax) /100 (6.3.1.)**

составила 25.24 МДж/кг, что позволяет отнести угли месторождения к каменным.

Химический состав золы и температура возгорания углей пласта “Основного месторождения приведены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Химический состав золы в %** | | | | | | | | **Темпе-ратура возго-рания** | **Содерж. мин.**  **угле-кисл.,%** | **Содер-жание фосфо-ра в %** |
| **SiO2** | **Al2O3** | **Fe2O3** | **CaO** | **MgO** | **SO3** | **Na2O+K2O** | **п.п.п.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| 57.04 | 19.17 | 7.65 | 5.93 | 1.57 | 0.96 | 1.67 | 5.07 | 380 | 0.66 | 0.003 |

По химическому составу зола угля месторождения может быть пригодна как глинистый компонент портланд-цемента.

Выход угля по классам, cогласно результата ситового анализа по локальному разрезу Кара- Тыт, приведен в таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Классы и размеры в мм** | **Наименование продукта** | **Выход класса в %** |
| **1** | **2** | **3** |
| ДК 50- 100мм | уголь | 5.4 |
|  | порода | 14.6 |
|  | **Итого:** | 20.0 |
| ДОМ 13-50мм | уголь | 20.2 |
|  | порода | 11.3 |
|  | **Итого:** | 31.5 |
| **Итого более 13мм** | уголь | 25.6 |
|  | порода | 25.9 |
| ДСШ 0-13мм | уголь | 48.5 |

Как видно из таблицы, породные включения встречаются в крупных классах (ДК, ДОМ), а в классе менее 13мм пустые породные включения, судя по зольности, составляют незначительный процент, которым можно пренебречь. По техническим условиям в товарном угле шахтоуправления “Таш-Комур” видимая порода не должна превышать 2.5%. Среднее содержание видимой породы, согласно ситового анализа, в добытом угле месторождения Кара-Тыт составляет 25.9%. Обогащение добытого угля производится следующим образом. Сорт ДК обогащается ручной породовыборкой. Сорт ДОМ обогащается на пневматических сепараторах марки СП-12 производительностью 100 тонн в час. Сорт ДСШ не обогащается. Обогащением снижается содержание видимой породы в товарном угле до 2.5%.

Технологические свойства углей месторождения Кара- Тыт изучены Топливной лабораторией Фрунзенского политехнического института по 14 пробам.

Результаты полукоксования углей месторождения приведены в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Пласт** | **Полукокс в %** | **Смола в %** | **Пирогенетическая вода в %** | **Газ+ потери в %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| “Основной” | 76.16 | 9.15 | 6.84 | 7.85 |

Лабораторией признано, что угли месторождения по данным полукоксования непригодны для использования в химической промышленности.

По нашему мнению, сделанный вывод о непригодности углей месторождения в химической промышленности является преждевременным. Не изучен состав первичной смолы и другие химические продукты, получаемые при коксовании.

Результаты брикетируемости углей месторождения приведены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Пласт** | **Круп-ности**  **в мм** | **Давление брикетиров. в атм.** | **Температура (t0)брикети-рования 0С** | **Прочность брикетов на сжатие, кг/см2** | | |
| **механи-ческая** | **после 2-х часового пре-быв. в воде** | **раскален-ном виде** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| “Основной” | 0.0-1.0 | 800 | 430 | 105 | 85 | 70 |

Брикеты из мелочи угля месторождения получились механически прочными.

В таблице приведены классификационные параметры, принятые для определения марки угля.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Пласт** | **Средний показатель отражения витринита**  **R0 ,%** | **Сумма фюзени-зированных компонентов ∑OK,%** | **Выход летучих веществ**  **Vdaf , %** | **Толщина пластического слоя (y) мм или индекс Рога (RJ) ед.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| “Основной” | 0.51 | 29.45 | 43.31 | y= менее 6мм , RJ= 0 |

По среднему показателю отражения витринита угли месторождения Кара-Тыт, согласно табл. 2 ГОСТа 25543-88, относятся к классу 05, по сумме фюзенизированных компонентов, согласно табл.3 ГОСТа 25543- 88 относятся к 3 категории, по выходу летучих веществ, согласно табл.5 ГОСТа, соответствуют типу 42.

Толщина пластического слоя (y) углей месторождения не определялась, но приближенно принимаем ее значение менее 6мм и, согласно табл.8 ГОСТа, относим к подтипу 00.

Таким образом, угли пласта “Основного” Кара- Тытского месторождения, в соответствии с табл.10 ГОСТа 25543-88, относятся к марке Д (длинноплеменный), к подгруппе ДВ (длиннопламенный витринитовый) с кодовым номером 0534200.

Угли месторождения могут использоваться как энергетическое топливо. Крупные классы угля могут быть использованы как коммунально-бытовое топливо, угли несортовые- для слоевого сжигания на ГРЭС и ТЭЦ.

Месторождение Карат-Тыт отрабатывается открытым способом.

В результате режимных наблюдений установлена зависимость колебания уровня вод от сезона года и количества выпадаемых атмосферных осадков.

Химический состав подземных вод изучался по всем гидрогеологическим скважинам. Подземные воды юрских отложений солоноватые, с минерализацией от 1.7г/л до 8.82г/л.. По анионному составу воды сульфатные, с содержанием сульфат-иона до 4.7г/л, по степени жесткости - жесткие и очень жесткие. Водородный показатель РН колеблется от 3.5 до 7.6.

Подземные воды юрских отложений обладают коррозирующей способностью и имеют общекислотную и сульфатную виды агрессии.

По всем компонентам (минерализации, общей жесткости, анионному составу и т.п.) подземные воды не пригодны для хозяйственно-питьевого и технического использования.

Водоснабжение действующего разреза осуществляется за счет вод реки Кара-Су, расход которой колеблется от 11.7 до 27.3м3 /сек.

Запасы месторождение Кара-Тыт по состоянию 01.01.2021 год по категории А+В+С1 28511 тыс.тонн.

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

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

3.2. Основными требованиями к пользованию лицензионной площадью являются:

- заключение лицензионного соглашение на составление технического проекта, направленных на разработку полезных ископаемых на площади;

- предоставление, в течение оговоренного в лицензионном соглашении срока, технического проекта, направленных на разработку полезных ископаемых на площади, прошедшего экспертизу в части промышленной, экологической безопасности и охраны недр, а также удостоверение на право временного пользования земельным участком под недропользование;

- предоставление годового отчета до 31 января, следующего за отчетные года по установленной форме, утвержденной уполномоченным государственным органом по реализации государственной политики по недропользованию, а также на электронном носителе информации;

- выполнение всех необходимых видов горных 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, экологической безопасности и охране недр.

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.

4. Время и место проведения аукциона: Аукцион пройдет 09 июля 2021 года в г. Кербен в здании райгосадминистрации Аксыйского района Джалал-Абадской области Кыргызской Республики.

Регистрация участников аукциона с 11-00 часов до 11-50 часов. Начало аукциона в 12-00 часов.

5. Срок подачи заявок: заявки принимаются с 21 мая 2021 года по 05 июля 2021 года включительно ежедневно в рабочие дни с 9-00 часов до 18-00 часов Управления лицензирования недропользования Государственного агентства геологии и недропользование при министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики, каб. № 227.

6. Место и время ознакомления с порядком и условиями проведения аукциона:

Управления геологии Государственного агентства геологии и недропользование при министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики, кабинет № 210, ежедневно с 9-00 до 18-00 часов.

7. Для участия в аукционе заявитель лично или через доверенное лицо представляет организатору аукциона заявку до 18-00 часов 05 июля 2021 года включительно, в двух экземплярах по форме, установленной организатором аукциона и размещенной на официальном сайте организатора аукциона: [www.geology.kg](http://www.geology.kg).

Подача заявки по почте не допускается.

Подача заявки по почте не допускается.

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 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.

Секретарь организатора аукциона регистрирует поданные аукционные заявки в журнале регистрации заявок на участие в аукционе по форме согласно [приложению 2](file:///C:\Users\User\AppData\Local\Temp\Toktom\38759b4f-1bb3-404f-9d30-f3caf77c6654\document.htm#pr2) к настоящему Положению, с указанием ее регистрационного номера, даты и времени поступления.

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.***

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

9. Сбор за участие в аукционе в размере 48350 сомов вносится заявителем на депозитный счет организатора аукциона: Государственной агентства геологии и недропользование при министерстве энергетики и промышленности Кыргызской Республики.

Банковские реквизиты для зачисления денежных средств в виде гарантийного взноса и сбора за участие в аукционах и конкурсах:

**Получатель:** ГАГН при МЭП КР

**Банк:** Центральное казначейство МФ КР

**БИК:** 440001

**Расчетный счет:** 4402031103010257

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

**Назначение платежа:**

1. гарантийный взнос за участие в аукционе\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. или сбор за участие в аукционе\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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.

10. Гарантийный взнос в сумме 100 000 долларов США, вносится заявителем в национальной валюте, по курсу НБКР на день внесения или перечисления гарантийного взноса, на специальный счет организатора аукциона, указанный в п.9 настоящих условий.

Гарантийный взнос возвращается заявителю/участнику в течение 30 банковских дней с момента подписания заключительного протокола заседания аукционной комиссии.

Участник аукциона, отказавшийся подписывать протокол аукциона в качестве победителя аукциона, выбывает из числа участников аукциона. Внесенный им гарантийный взнос не возвращается.

11. Стартовая цена объекта аукциона составляет 66450 долларов США.

12. Шаг аукциона устанавливается в размере 6600 долларов США, максимальный шаг – 66450 долларов США.

13. Аукцион признается несостоявшимся в следующих случаях:

1) при отсутствии заявок на участие в аукционе, либо если подана только одна заявка;

2) к участию в аукционе допущен только один участник, либо никто не допущен;

3) для участия в аукционе зарегистрировался только один участник или никто не зарегистрировался;

4) участниками аукциона не предложена цена выше стартовой.

14. 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.