

ЭКЗ. АППАК

№ 55-ОИУ-2017-АППАК от 16.02.2017

ДОГОВОР № 0052

**о закупках услуг геофизических исследований скважин
и камеральной обработки их результатов на месторождении урана Западный
Мынкудук способом из одного источника**

г. Шымкент

«23» февраль 2017 года

Товарищество с ограниченной ответственностью «АППАК» (ТОО «АППАК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кабаева С.Т., действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Волковгеология» (АО «Волковгеология»), созданное и действующее по законодательству Республики Казахстан, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Заместителя Председателя Правления – Главного геолога Вершкова А. Ф., действующего на основании Доверенности № 05-13/0101 от 05 октября 2016 года, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», руководствуясь подпунктом 4) пункта 137 Правил закупок АО «Самрук-Қазына» и организациями, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденных решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 28 января 2016 года (протокол №126) (далее - Правила закупок), на основании внутреннего приказа ТОО «АППАК» № 35/1.2017УМТСиЗ от 27.01.2017 года, заключили настоящий Договор о закупках услуг геофизических исследований скважин и камеральной обработки их результатов на месторождении урана «Западный Мынкудук» способом из одного источника (далее - Договор) о нижеследующем:

В Договоре ниже перечисленные термины будут иметь следующее толкование:

1) Договор - означает настоящее Соглашение, достигнутое между Заказчиком и Исполнителем, зафиксированное в письменной форме и подписанное Сторонами со всеми приложениями и дополнениями к нему, а также со всей необходимой документацией, на которую в Договоре есть ссылки.

2) Общая сумма Договора - означает сумму, которая должна быть уплачена Исполнителю по Договору за полное и надлежащее исполнение им всех своих обязательств по Договору;

3) Услуги – означают Услуги геофизических исследований скважин (ГИС) и камеральной обработки полученных данных, оказываемые Исполнителем согласно условиям Договора на месторождении «Западный Мынкудук» в 2017 году:

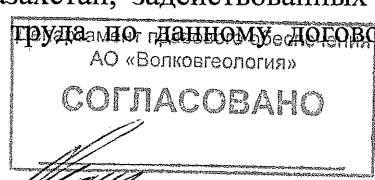
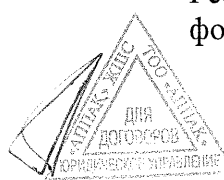
а) при сооружении технологических и эксплуатационно-разведочных скважин на стадии горно-подготовительных работ (ГПР), включая экспресс обработку первичных данных каротажей и представление каротажных диаграмм на бумажных носителях полного интервала исследований, согласованных с геотехнологическим бюро Заказчика,

б) комплексная интерпретация данных ГИС, включая интерпретацию ГК с параметрами для подсчета запасов, и построение паспортов рудных интервалов в продуктивных горизонтах, согласованных с геотехнологическим бюро Заказчика,

в) на геотехнологических полигонах (ГТП) на стадии ведения добычных работ, включая представление каротажных диаграмм на бумажных носителях полного интервала исследований, согласованного с геотехнологическим бюро Заказчика.

4) Претензия – означает уведомление в письменной форме, направленные одной Стороной другой Стороне в случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору.

5) Местное содержание - процентное содержание стоимости оплаты труда граждан Республики Казахстан, задействованных в исполнении договора о закупках от общего фонда оплаты труда по данному договору, и (или) стоимости доли (долей) местного



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Дата: 17.02.2017 17:29. Версия СЭД: Documentolog 5.23. Положительный результат проверки ЭЦП

происхождения, установленной в товаре (товарах) в соответствии с критериями достаточной переработки или полного производства резидентами Республики Казахстан от общей стоимости товара (товаров) по договору о закупках.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать Услуги по геофизическим исследованиям скважин и камеральной обработке результатов ГИС, указанные в Приложении № 1 «Сводный расчет стоимости услуг по видам ГИС в 2017 году на участке «Западный» месторождения «Мынкудук», в установленные настоящим Договором сроки в соответствии с Приложением № 2 «Техническая спецификация по геофизическому сопровождению технологического бурения на участке «Западный» месторождения «Мынкудук» в 2017 году», прилагаемом к настоящему Договору, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные Услуги в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Место оказания Услуг по настоящему Договору: месторождение «Западный Мынкудук», Рудник ТОО «АППАК».

1.3. Исполнитель гарантирует качественное и своевременное оказание Услуг, предусмотренных Договором, соответствие оказываемых Услуг требованиям, предъявляемым действующим законодательством Республики Казахстан к оказанию данных видов Услуг.

1.4. Отчетным периодом по настоящему Договору устанавливается один календарный месяц (далее - Отчётный период). Услуги за отчётный период (месяц) считаются оказанными Исполнителем полностью и надлежащим образом после подписания уполномоченными представителями обеих Сторон Акта оказанных Услуг (Акта выполненных объемов ГИС) за отчётный период.

1.5. Текущие «сдача – приемка» результатов геофизических исследований по каждой скважине производятся уполномоченными представителями обеих Сторон после оказания соответствующей Услуги.

1.6. При необходимости по согласованию Сторон, комплекс методов и интервалы геофизических исследований скважин могут быть скорректированы в сторону увеличения или уменьшения без изменения общей суммы Договора. При согласии обеих Сторон, эти изменения оформляются соответствующими дополнительными соглашениями к настоящему Договору, подписываемыми уполномоченными представителями обеих Сторон.

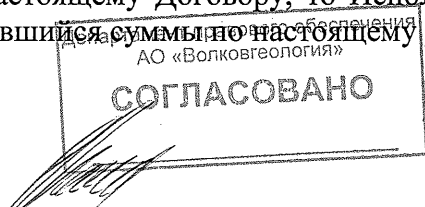
2. ЦЕНА НА УСЛУГИ И ОБЩАЯ СУММА ДОГОВОРА

2.1. Цены на Услуги по методам комплекса геофизических исследований, указанные в Приложении № 1, прилагаемом к Договору и являющимся его неотъемлемой частью, определяются исходя из стоимости 1 погонного метра каротажа или 1 скважины в зависимости от видов ГИС. Цены на Услуги включают в себя проведение контроля геофизических исследований и предварительную обработку результатов каротажа.

2.2. Цены за Услуги, установленные настоящим Договором, по согласованию Сторон могут корректироваться в связи с изменением технологического регламента сооружения скважин, состава комплекса ГИС, интервалов исследований скважин, условий проведения ГИС и других причин, без изменения средней стоимости 1 погонного метра каротажа или 1 скважины и общей суммы Договора.

2.3. Общая сумма Договора составляет **225 720 307,68 (Двести двадцать пять миллионов семьсот двадцать тысяч триста семь) тенге 68 тиын**, с учетом НДС 12%.

2.4. В случае если объем фактически оказанных Услуг не будет превышать годовой объем по настоящему Договору, то Исполнитель не имеет право требовать от Заказчика оплаты оставшейся суммы по настоящему Договору.



Handwritten signature

3. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

3.1. Оплата по Договору Заказчиком осуществляется в тенге путем перечисления денег на банковский счет Исполнителя, указанный в разделе 14 Договора.

3.2. Оплата по Договору осуществляется Заказчиком ежемесячно в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения Заказчиком от Исполнителя оригинала надлежащим образом оформленного счета-фактуры, выставленного Исполнителем на основании подписанного уполномоченными представителями обеих Сторон оригинала Акта оказанных Услуг (Акта выполненных объемов ГИС) за отчетный период.

3.3. Оплата по Договору осуществляется Заказчиком:

3.3.1. В случае предоставления Исполнителем Заказчику счета-фактуры, не соответствующего требованиям Налогового Кодекса Республики Казахстан по его оформлению, исчисление предусмотренного настоящим пунктом срока оплаты за Услуги начинается с даты предоставления Исполнителем Заказчику надлежащим образом оформленного оригинала счета-фактуры.

3.3.2. По окончании каждого квартала между Сторонами производится сверка взаиморасчетов, путем составления квартального Акта сверки, в котором в обязательном порядке должны быть указаны сумма произведенной оплаты за фактически оказанные Услуги и фактически оказанный объем Услуг за квартал, который подписывается Сторонами настоящего Договора.

3.3.3. Оплата по счету-фактуре за декабрь в течение срока действия Договора будет производиться при предоставлении отчета по местному содержанию в оказанных Услугах, составленному по форме, указанной в Приложении № 3 к Договору.

3.3.4. При обеспечении Заказчиком Исполнителя возмездных Услуг, предусмотренных настоящим Договором (предоставление жилых помещений и др.), Заказчик представляет Исполнителю счет-фактуру на оплату по возмещению понесенных им расходов. Данные расходы должны быть возмещены путем перечисления денег на банковский счет Заказчика в течение 10 (десяти) календарных дней с даты получения Исполнителем от Заказчика оригинала счета-фактуры.

3.3.5. Исполнитель - плательщик НДС в случае регистрации в системе электронных счетов-фактур (ИС ЭСФ), посредством которой производится выписка, регистрация и отправка ЭСФ, вправе предоставлять Заказчику электронные счета-фактуры.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

4.1. Заказчик вправе:

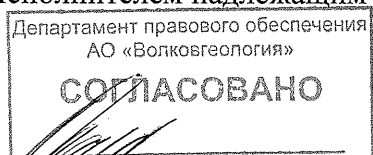
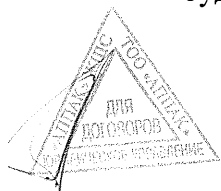
4.1.1. в любое время проверять ход и качество оказываемых Исполнителем Услуг, соблюдение им срока оказания данных Услуг без вмешательства в технологический процесс оказания Услуг;

4.1.2. при обнаружении отступлений от условий Договора, которые могут ухудшить качество оказываемых Исполнителем Услуг или иных недостатков, немедленно заявить об этом в письменной форме Исполнителю;

4.1.3. запрашивать у Исполнителя любую информацию, касающуюся исполнения условий Договора;

4.1.4. назначить Исполнителю разумный срок для устранения недостатков в оказываемых Услугах и требовать от Исполнителя соблюдения этого срока.

4.1.5. отказаться от исполнения настоящего Договора при неисполнении Исполнителем назначенного срока устранения недостатков в оказываемых Услугах, а также потребовать возмещения всех убытков, если во время оказания Услуг станет очевидно, что Услуги не будут оказаны Исполнителем надлежащим образом и/или надлежащего качества;



4.1.6. отказаться от исполнения настоящего Договора в любое время, уплатив Исполнителю часть установленной суммы, пропорционально части Услуг, фактически и надлежащим образом оказанных Исполнителем до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения настоящего Договора;

4.1.7. в любое время отказаться от исполнения настоящего Договора, досрочно расторгнуть настоящий Договор и потребовать возмещения убытков от Исполнителя, если Исполнитель не приступил к оказанию Услуг и/или не оказал Услуги в течение срока, установленного Заказчиком в соответствии с условиями настоящего Договора и/или оказал (оказывает) Услуги ненадлежащего качества;

4.1.8. в случае причинения Исполнителем в ходе оказания Услуг ущерба окружающей природной среде и/или третьим лицам, устранить (ликвидировать) последствия причиненного ущерба своими силами с последующим предъявлением Исполнителю к возмещению всех понесенных Заказчиком расходов, затрат, убытков, в том числе штрафов по результатам проверок уполномоченных органов;

4.1.9. назначить Исполнителю разумный срок для устранения недостатков при оказании Услуг и при неисполнении Исполнителем в назначенный срок этого требования, отказаться от исполнения настоящего Договора, если во время оказания Услуг станет очевидно, что Услуги не будут оказаны Исполнителем надлежащим образом;

4.1.10. приостановить действие Договора путем уведомления Исполнителя, по письменному требованию АО «Самрук-Казына» и/или ТОО «Самрук-Казына контракт» на период рассмотрения жалобы третьих лиц по результатам процедур закупок в соответствии с подпунктом 2) пункта 144 правил закупок АО «Самрук-Казына»;

4.1.11. осуществлять иные права, предусмотренные и вытекающие из положений настоящего Договора и действующего законодательства Республики Казахстан

4.2. **Заказчик обязан:**

4.2.1. Своевременно производить оплату Услуг Исполнителя в соответствии с пунктом 3.2. Договора;

4.2.2. в течение не более 3 (трех) рабочих дней подписывать представленные Исполнителем Акты выполненных объемов ГИС, а при обнаружении отступлений от условий настоящего Договора, ухудшивших результаты ГИС или иных недостатков, заявлять письменный мотивированный отказ от их подписания;

4.2.3. обеспечить Исполнителя необходимым объемом скважин для оказания Услуг и предоставить Исполнителю исходные данные, необходимые для оказания Услуг Исполнителем по настоящему Договору:

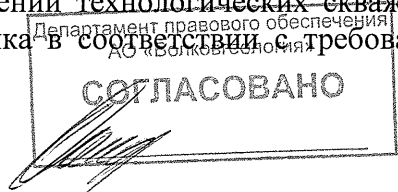
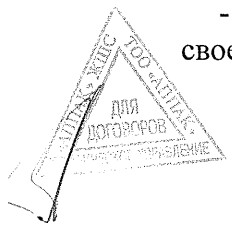
- план (схему) расположения скважин,
- сводный геолого-геофизический разрез по месторождению и геологические разрезы по выполненным ранее разведочным работам в пределах участков работ,
- рабочие геологические разрезы по вновь пробуренным скважинам и таблицы с указанием положения зоны пластового окисления в пределах участков работ,
- параметры физических свойств пород рудоносных горизонтов, значения поправок и их зависимости;
- регламент сооружения технологических скважин.

4.2.4. при получении в процессе оказания Услуг новой дополнительной информации, влияющей на достоверность интерпретации результатов ГИС, незамедлительно уведомить об этом Исполнителя в письменной форме;

4.2.5. известить Исполнителя через своего Уполномоченного представителя о готовности скважины к проведению каротажа за 3 часа до начала оказания Услуг в соответствии с «Регламентом подготовки скважин и оформления заявок для проведения геофизических исследований» от 14.08.2012 г.;

4.2.6. обеспечить подготовку скважины к проведению каротажа:

- при сооружении технологических скважин на стадии ГПР силами буровой бригады своего подрядчика в соответствии с требованиями «Регламента подготовки скважин» и



«Методических рекомендаций по комплексу геофизических методов исследования скважин при подземном выщелачивании урана», Алматы, 2003г., буровая установка должна соответствовать требованиям раздела 4 «Регламента подготовки скважин ...»,

- при проведении каротажа на стадии эксплуатации скважин силами службы ГТП рудника в соответствии с требованиями Стандарта ТОО «ГРК» 009-2011 и соответствующих инструкций (необходимый демонтаж навесного и погружного оборудования, силовых кабелей и обвязки, отвод технологических растворов и монтаж-демонтаж оголовников и лубрикаторов в напорных скважинах). Самостоятельные работы персоналом каротажного отряда по монтажу и демонтажу скважин без участия оператора ГТП не допускаются.

4.2.7. обеспечить сменные каротажные бригады жильем на участке работ, за счет Исполнителя (стоимость одного койко-места – 2 940,0 тенге с учетом НДС);

4.2.8. в соответствии с требованиями санитарных правил и норм и ТБ обеспечить сменную каротажную бригаду санпропускником на участке работ (чистое, грязное отделения), проведение ежемесячного радиационного контроля рабочих мест каротажных бригад и мойку каротажных станций на участке работ;

4.2.9. предоставить боксы (в зимнее время теплые боксы) для краткосрочной стоянки для мелкосрочного ремонта находящихся на участке работ каротажных станций для обеспечения круглосуточной готовности геофизического оборудования и аппаратуры к выполнению предусмотренных Договором каротажных работ;

4.2.10. обеспечить камеральную группу оборудованным помещением для обработки и хранения текущих геофизических материалов;

4.2.11. предоставить телефонную и электронную связь (электронную почту) для передачи данных ГИС в цех и центральный офис и, при наличии технической возможности, обеспечить радиосвязью между сменным инженером-геофизиком, каротажной бригадой, ГТБ рудника и буровой службой;

4.2.12. при проведении расходомерии обеспечить подвоз технической воды;

4.2.13. обеспечить сменные каротажные бригады питанием в столовой, за счет Исполнителя (стоимость не должна превышать 2016,00 (две тысячи шестнадцать) тенге, 00 тиын и включает:

Завтрак (с 7-00ч до 9-30ч) – 500,00 тенге с учетом НДС 12%;

Обед (с 12-30ч до 14-30ч) – 559,00 тенге с учетом НДС 12%;

Ужин (с 19-00ч до 21-30ч) – 741,00 тенге с учетом НДС 12% или ночной обед (23.30-01.30) - 741,00 тенге с учетом НДС 12% для ночной смены;

4.3. Исполнитель обязан:

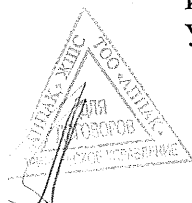
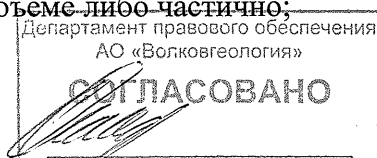
4.3.1. оказать Услуги Заказчику своевременно и качественно, своими силами и средствами в соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями нормативных документов;

4.3.2. сдавать результаты оказанных им Услуг в объемах, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, являющемся его неотъемлемой частью;

4.3.3. оказывать Услуги в соответствии с техническими требованиями Технической спецификации (Приложение № 2 к настоящему Договору);

4.3.4. соблюдать требования, содержащиеся в рабочей документации по настоящему Договору и вправе отступать от них только с письменного согласия Заказчика, исполнять указания Заказчика, полученные в ходе оказания Услуг, если такие указания не противоречат условиям Договора и требованиям нормативной или технической документации;

4.3.5. немедленно в письменной форме предупредить Заказчика обо всех, не зависящих от Исполнителя обстоятельствах, которые могут ухудшить качество оказываемых Исполнителем Услуг по настоящему Договору, либо создают невозможность оказания Услуг в полном объеме либо частично;



- 5 -

Дата: 17.02.2017 17:29. Версия СЭД: Documentolog 5.23. Положительный результат проверки ЭЦП

4.3.6. не передавать полученную от Заказчика по настоящему Договору документацию третьим лицам без письменного согласия Заказчика;

4.3.7. информировать незамедлительно Заказчика о возникших чрезвычайных ситуациях, несчастных случаях, авариях;

4.3.8. обеспечить Заказчику круглосуточную готовность персонала и аппаратуры к оказанию Услуг, предусмотренных настоящим Договором, при условии выполнения требований «Правил промышленной безопасности при геологоразведке, добыче и переработке урана» утвержденных приказом И.О. Министра по инвестициям и развитиям Республики Казахстан от 26.12.2014 г. №297;

4.3.9. оказывать Услуги после фактической готовности скважины к геофизическим исследованиям, согласно действующим нормам времени для выполняемых методов, при этом повторная подготовка скважины к проведению ГИС в случае необходимости не является временем простоя бурового агрегата;

4.3.10. после проведения каротажных работ представлять Заказчику данные каротажа с экспресс интерпретацией, определяемые производственной необходимостью и согласованные с геолого-технологическим бюро Заказчика;

4.3.11. в срок не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней, следующих за последним днём отчётного периода, передать Заказчику весь пакет первичных материалов, полученных при геофизических исследованиях скважин, с результатами интерпретации, в цифровом виде и на бумажных носителях, с оформлением соответствующего Акта передачи;

4.3.12. при оказании Услуг соблюдать требования законодательства Республики Казахстан, в том числе: в области безопасности и охраны труда, о недрах и недропользовании, правила дорожной безопасности, охраны окружающей среды и радиационной безопасности, а также иные требования действующего законодательства, предъявляемые к оказанию данных видов Услуг;

4.3.13. иметь соответствующие разрешения на эмиссии в окружающую среду на сбросы, выбросы и отходы, образующиеся в результате производственной деятельности Исполнителя, в том числе в связи с исполнением условий настоящего Договора;

4.3.14. обеспечить надлежащее выполнение всех требований Санитарных правил и норм «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № 261 от 27.03.2015г., Гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № 155 от 27.02.2015г и «Экологического кодекса Республики Казахстан»;

4.3.15. нести риск удорожания стоимости Услуг, материалов, изделий и конструкций, используемых для оказания Услуг;

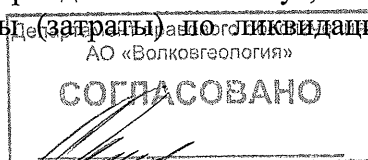
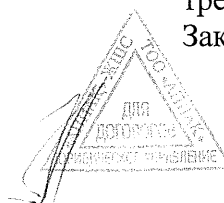
4.3.16. нести риск случайной гибели и/или повреждения окончательного результата оказанных по настоящему Договору Услуг до подписания уполномоченными представителями Сторон Акта о сдаче-приемке результатов оказанных Услуг;

4.3.17. в любое время по запросу Заказчика незамедлительно представлять Заказчику точную и полную информацию об оказанных (выполненных) по настоящему Договору Услугах;

4.3.18. в срок не позднее 1 числа месяца, следующего за расчётным месяцем, предоставить Заказчику Акт приёма-передачи результатов оказанных Исполнителем Услуг в соответствующем расчётном месяце;

4.3.19. в срок не позднее 5-и календарных дней с даты подписания уполномоченными представителями обеих Сторон Акта приёма-передачи результатов оказанных Услуг в расчётном месяце, предоставить Заказчику оригинал счёта-фактуры, составленный и оформленный в строгом соответствии с требованиями Налогового Кодекса Республики Казахстан;

4.3.20. за свой счёт возместить все убытки, причинённые окружающей среде и/или третьим лицам в период оказания Услуг, а также возместить Заказчику все понесённые Заказчиком расходы (затраты) на ликвидацию последствий нанесённого Исполнителем



ущерба окружающей среде, и/или третьим лицам, а также, штрафы, наложенные по результатам деятельности Исполнителя в срок не позднее 7 (семи) календарных дней с даты предъявления Заказчиком соответствующего требования и счёта;

4.3.21. самостоятельно и за свой счёт оформлять всю разрешительную документацию и проводить согласования с уполномоченными органами для надлежащего и своевременного оказания Исполнителем Услуг по настоящему Договору;

4.3.22. обеспечить при оказании Услуг соблюдение в них местного содержания не менее 92%;

4.3.23. соблюдать правила проживания в вахтовом поселке рудника «АППАК» и требования внутреннего трудового распорядка для подрядных организаций при выполнении работ вахтовым методом на руднике «АППАК»;

4.3.24. соблюдать требования Заказчика в области охраны труда и окружающей среды к подрядным организациям, привлекаемым к различным видам работ на территории рудника «АППАК»;

4.3.25. не привлекать третьих лиц к исполнению своих обязательств по настоящему Договору без письменного согласия Заказчика:

- в случае привлечения Исполнителем субподрядных организаций для оказания Услуг по настоящему Договору – предоставлять в срок не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за последним месяцем отчёт субподрядной организации (субподрядных организаций) об оказанных субподрядной организацией (-ями) в отчётном месяце услугах/работах, поставленных товарах (в отчёте подробно указывается объём и наименование оказанных субподрядчиком услуг/выполненных работ/поставленного товара в рамках настоящего Договора);

- не менее 2/3 (двух третей) от объема оказываемых Услуг должны быть выполнены Исполнителем самостоятельно;

4.3.26. предоставить в течение 5 (пяти) рабочих дней после полного исполнения обязательств Заказчику отчет по доле местного содержания в закупаемых Заказчиком Услугах по форме, указанной в Приложении № 3 к настоящему Договору;

4.3.27. возместить заказчику расходы по обеспечению питанием и проживанием работников Исполнителя;

4.3.28. соблюдать антикоррупционное законодательство;

4.3.29. проводить индивидуальный дозиметрический контроль своих работников;

4.3.30. оплатить Заказчику услуги по обеспечению индивидуального дозиметрического контроля работников, в случае пользования индивидуальными дозиметрами ТОО «АППАК»;

4.3.31. осуществлять иные обязанности, предусмотренные и вытекающие из положений настоящего Договора и действующего законодательства Республики Казахстан.

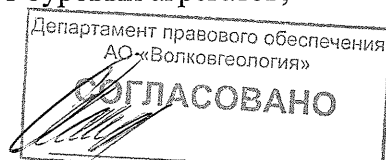
4.4. Исполнитель вправе:

4.4.1. получать от Заказчика информацию и документацию, необходимую для оказания Услуг;

4.4.2. при прибытии каротажной станции в заявленное Заказчиком время отказаться от оказания Услуг при выявлении несоответствий скважин требованиям «Регламента подготовки скважин и оформление заявок для проведения геофизических исследований» до устранения таких несоответствий;

4.4.3. включать в Акт выполненных объемов ГИС каротажи (повторные, промежуточные, контрольные), выполненные по письменному требованию (заявке) геотехнологического бюро Заказчика сверх указанных в Техническом задании объемов без изменения цены на Услуги;

4.4.4. не считать временем простоя бурового агрегата время ожидания каротажной станции в случае одновременных заявок на каротаж на двух и более буровых агрегатах, а также при вынужденном отключении от электросети и остановке буровых агрегатов при наличии утечек тока от буровых агрегатов;



4.4.5. приостановить оказание услуг при невыполнении условий пункта 4.2 до устранения нарушений условий настоящего Договора.

4.4.6. только с предварительного письменного согласия Заказчика, привлекать к оказанию Услуг по настоящему Договору субподрядчика в соответствии с требованиями и процедурами, установленными действующим законодательством Республики Казахстан.

5. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ.

5.1. Сдача результатов оказанных Услуг Исполнителем и их приемка Заказчиком оформляется ежемесячно с оформлением двухстороннего Акта оказанных Услуг (Акта выполненных объемов ГИС), в котором приводится фактически оказанный объем услуг за прошедший месяц. Услуги считаются оказанными с момента подписания вышеуказанного Акта представителями обеих Сторон.

5.2. Исполнитель не позднее 1-го числа месяца, следующего за Отчётным периодом, направляет Заказчику Акт оказанных Услуг (Акт выполненных объемов ГИС).

5.3. Заказчик обязан в течение не более 3 (трех) рабочих дней с даты получения Акта оказанных Исполнителем Услуг (Акта выполненных объемов ГИС) подписать его, либо заявить мотивированный отказ от его подписания с указанием сроков для устранения выявленных недостатков.

5.4. На основании Акта оказанных Услуг выписывается счет-фактура с указанием стоимости Услуг, предусмотренных настоящим Договором.

5.5. В случае мотивированного отказа от приемки результатов Услуг, Сторонами составляется Акт о выявленных недостатках с указанием перечня необходимых доработок и сроков их выполнения.

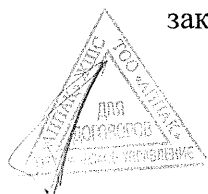
6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. За нарушение условий настоящего Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством Республики Казахстан и настоящим Договором.

6.2. Стороны несут ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору путем полного возмещения другой Стороне причиненных убытков.

6.3. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания Услуг и/или сроков сдачи Заказчику результатов оказанных Услуг, предусмотренных в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору, по вине Исполнителя, Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты пени в размере 0,1 % от стоимости каждого вида не оказанных в срок Услуг за каждый календарный день просрочки, но не более 5 % от общей суммы настоящего Договора. За нарушение Исполнителем иных обязательств Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты пени в размере 0,1% от общей стоимости Услуг за отчетный период, в котором Исполнителем были нарушены данные обязательства, но не более 5 % от общей суммы Договора. При этом, Заказчик имеет право в одностороннем порядке досрочно расторгнуть настоящий Договор, потребовать возврата суммы внесённой им предоплаты по настоящему Договору (если применимо) (за вычетом стоимости фактически надлежащим образом оказанных и принятых Заказчиком Услуг) и передать оставшиеся неоказанные объёмы Услуг третьему лицу.

6.4. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору третьими лицами (субподрядчиками, привлечёнными Исполнителем), а также за все причинённые Заказчику убытки, в том числе штрафы, возникшие в результате не соблюдения Исполнителем и/или субподрядчиком Правил закупа товаров, работ и услуг, установленных действующим законодательством Республики Казахстан и иных требований законодательства.



6.5. В случае нарушения условий п.п. 4.3.22. п. 4.3. настоящего Договора (местное содержание в Работы) Исполнитель обязан оплатить Заказчику, по требованию Заказчика, штраф в размере 5% от общей суммы настоящего Договора, а также 0,15% от общей суммы Договора за каждый 1% невыполненного местного содержания.

6.6. В случае предоставления Исполнителем недостоверной информации или не предоставления информации по доле местного содержания в оказанных им по настоящему Договору Услугах в установленные настоящим Договором сроки, Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 5 % от общей суммы настоящего Договора. Исполнитель также возмещает Заказчику все причинённые Заказчику убытки, возникшие в результате не соблюдения Исполнителем или привлечёнными ими для оказания части Услуг по настоящему Договору субподрядчиками условий закупа товаров, работ и услуг, указанные в настоящем Договоре.

6.7. За нарушение срока оплаты, предусмотренного пунктом 3.2. настоящего Договора, Исполнитель вправе требовать от Заказчика уплаты пени в размере 0.1 % от суммы своевременно не произведенного платежа за каждый календарный день просрочки, но не более 5 % от суммы своевременно не произведенного платежа.

6.8. За нарушение обязательств, предусмотренных пунктом 4.2. настоящего Договора, Исполнитель вправе требовать от Заказчика уплаты пени в размере 0.1 % от общей стоимости оказанных за отчетный период Услуг за каждый календарный день нарушения, но не более 5 % от общей стоимости оказанных за отчетный период Услуг.

6.9. Проверка качества оказанных Исполнителем Услуг по настоящему Договору производится уполномоченными представителями Заказчика и Исполнителя при сдаче-приёмке их результатов.

6.10. Исполнитель своими силами и за свой счет устраняет выявленные дефекты, недостатки, недоделки в оказываемых и/или оказанных Услугах в сроки, установленные Заказчиком.

6.11. Ответственность за безопасность выполняемых и оказанных по настоящему Договору Услуг несет Исполнитель.

6.12. В случае наступления обстоятельств, предусмотренных пунктом 6.1., 6.3. и/или пунктом 6.5. настоящего Договора, Заказчик получает право выставить платежное требование-поручение на выплату начисленных пени и штрафов, на любой банковский счет Исполнителя, которое подлежит исполнению без дополнительного акцепта отправителя денег (Исполнителя).

6.13. Уплата Сторонами неустоек и исполнение Исполнителем требований Заказчика, предусмотренных настоящим Договором, не освобождает Стороны от исполнения всех своих обязательств по настоящему Договору.

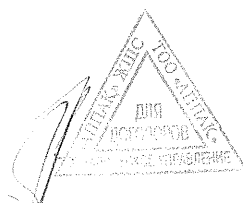
6.14. Уплата Сторонами неустоек не освобождает Стороны от исполнения всех своих обязательств по Договору.

6.15. Сторона, нарушившая свои обязательства по Договору, несет ответственность за реальный ущерб, причиненный другой Стороной.

6.16. В случае нарушения Исполнителем срока представления отчета по доле местного содержания в закупаемых Заказчиком Услугах, согласно подпункту 4.3.26 пункта 4.3. настоящего Договора, Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты пени в размере 0,1% от общей суммы настоящего Договора за каждый календарный день просрочки, но не более 5 % от общей суммы настоящего Договора.

6.17. Исполнитель согласен на уменьшение суммы окончательного расчета путем удержания Заказчиком суммы пени (штрафов), причитающейся Заказчику за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ



7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием возникновения обстоятельств, независящих от воли и желания Сторон, препятствующих полному или частичному исполнению любой из Сторон своих обязательств по Договору, а именно: стихийные бедствия или такие непредвиденные обстоятельства, как война, военные действия любого характера, издание государственными органами Республики Казахстан нормативных правовых актов. Факт наступления и прекращения обстоятельств непреодолимой силы должен быть удостоверен уполномоченным органом.

7.2. Сторона, для которой исполнение обязательств по Договору становится невозможным, в соответствии с пунктом 7.1. Договора должна письменно, не позднее 5 (пяти) рабочих дней, поставить в известность другую Сторону относительно начала событий форс-мажора, препятствующих исполнению обязательств по Договору. Документы, выданные компетентными уполномоченными органами (организациями), являются достаточным основанием, свидетельствующими о подобных обстоятельствах и их длительности.

7.3. Не извещение или несвоевременное извещение Стороной, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по Договору, о наступлении обстоятельств, освобождающих её от ответственности, лишает её права ссылаться на факт наступления обстоятельств непреодолимой силы.

7.4. Если обстоятельства непреодолимой силы будут продолжаться более 30 (тридцати) календарных дней, то каждая из Сторон будет иметь право отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по Договору и в этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение другой Стороной возможных убытков при условии проведения окончательных взаиморасчётов между Сторонами по Договору (в т.ч. по фактически оказанным Исполнителем Услугам по Договору).

8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

8.1. Содержание Договора, его условия и положения, а также информация и данные, полученные Сторонами в связи с его исполнением, являются конфиденциальными.

8.2. Сторона обязуется воздерживаться от разглашения содержания Договора без письменного согласия другой Стороны, кроме случаев, связанных с исполнением требований судебных, правоохранительных и иных государственных органов или же случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан.

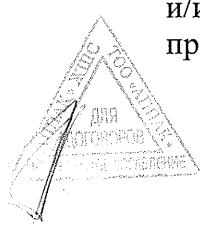
8.3. В любом случае Стороны обязуются следить за тем, чтобы при оформлении документации, необходимой для исполнения Договора, передаваемая информация ограничивалась строго необходимыми сведениями.

9. ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения одной из Сторон своих обязательств по настоящему Договору, другая Сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив об этом противоположную Сторону письменно за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты отказа от настоящего Договора.

9.2. Заказчик вправе в порядке, предусмотренном пунктом 9.1. настоящего Договора, досрочно отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке в случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения условий Договора Исполнителем.

9.3. В случае отказа от настоящего Договора Заказчиком в соответствии с пунктом 9.1 и/или 9.2. настоящего Договора Заказчик вправе требовать от Исполнителя возврата предоплаты по оказанным Услугам (если применимо), оплата пени (штрафов),



Департамент правового обеспечения
СОГЛАСОВАНО

-10-

предусмотренных разделом 6. настоящего Договора, и уплаты Заказчику штрафа в размере 10% от общей суммы настоящего Договора.

9.4. В случае предоставления Исполнителем недостоверной информации по доле местного содержания в оказываемых Услугах, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора и требовать от Исполнителя возмещения пени (штрафов), предусмотренных разделом 6 настоящего Договора, а также иные убытки, понесенные Заказчиком, в связи с предоставлением Исполнителем недостоверной информации по доле местного содержания в оказываемых Услугах.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ И РАЗНОГЛАСИЙ

10.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по Договору или в связи с ним, решаются путем взаимных переговоров, в том числе путем медиации по обоюдному согласию сторон.

10.2. В случае невозможности решения споров и разногласий путем взаимных переговоров, они подлежат рассмотрению в судебном порядке в Специализированном межрайонном экономическом суде Южно-Казахстанской области в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

11.1. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязательства по Договору третьему лицу без письменного согласия другой Стороны.

11.2. В случае использования Заказчиком каротажной службы Исполнителя сверх объемов и видов геофизических исследований, предусмотренных технологическим регламентом сооружения скважин, Заказчик оплачивает эти Услуги Исполнителю дополнительно на основании Дополнительного соглашения.

11.3. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором. Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

11.4. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) подлинных экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11.5. Все Приложения, изменения и дополнения к Договору действительны лишь в том случае, если они оформлены в письменной форме, подписаны и скреплены печатями обеих Сторон.

11.6. Все Приложения настоящего Договора являются его неотъемлемыми частями.

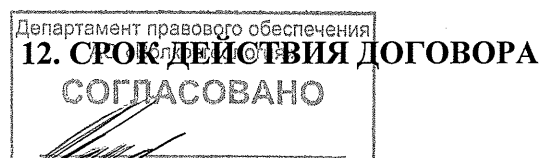
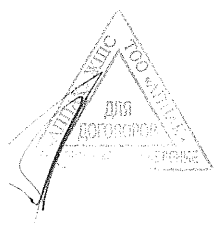
11.7. Уведомления и иная корреспонденция, направляемые в рамках Договора, считаются надлежащим образом врученными Сторонам:

1) при вручении нарочным путем – в случае наличия отметки о получении Стороной или её уполномоченным представителем на втором экземпляре уведомления или иной корреспонденции;

2) при отправке факсом на номер Стороны, указанный в Договоре, в момент успешного завершения факсимильной передачи, что подтверждается отчетом о факсимильной передаче Стороны, отправившей уведомление или иную корреспонденцию.

3) Допускаются иные способы доставки- заказным письмом с уведомлением о доставке.

11.8. Заказчик вправе отправлять письма, заявки, уведомления, претензии на электронный адрес Исполнителя, предусмотренного в разделе 14 настоящего Договора, с последующим направлением оригинала почтовой службой. В этом случае датой получения документа Исполнителем признается дата доставки на электронный адрес Исполнителя.



12.1. Договор вступает в силу с даты принятия решения о его заключении уполномоченными органами Сторон, распространяет свое действие на отношения, возникшие между Сторонами, начиная с 1 января 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года (включительно), а в части взаиморасчётов - до полного и надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.

13. ИЗМЕНЕНИЯ И ДОПОЛНЕНИЯ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА

13.1. Внесение изменений в настоящий Договор допускается в соответствии с пунктом 133 Правил закупок АО «Самрук-Казына».

14. АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК:

ТОО «АШПАК»

Республика Казахстан,
Южно-Казахстанская область
Сузакский район, п. Кыземшек
(юр. адрес) 160013 РК г. Шымкент, ул.
Торекулова 17/1 офисный центр
«БАК», 2-й этаж (факт. адрес)
РНН 581300211419,
KZ179261802169127000
в АО «Казкоммерцбанк»
БИН 050740000945, Кбе 17
БИК KZKOKZKX
тел.: (7252) 997-148, 997-149 вн. 45426
факс: (7252) 997-185.
E-mail:

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Акционерное общество

«Волковгеология»

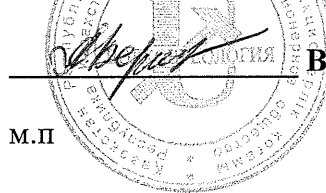
Республика Казахстан, 050012,
г. Алматы, ул. Богенбай батыра, зд. 168
БИН 940740001484
IBAN KZ119261802103966000
АО «Казкоммерцбанк»
БИК KZKOKZKX
КБЕ 17
Тел.: +7 (727) 292-60-17
Факс: +7 (727) 250-13-59
E-mail:

Генеральный директор



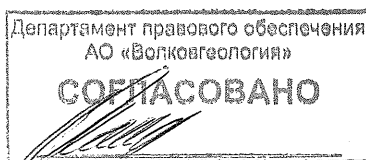
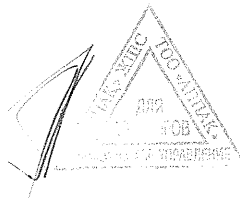
С.Т. Кабаев

Заместитель Председателя Правления –
Главный геолог



Вершков А.Ф.

М.П.



Стоимость оказания услуг по видам геофизических исследований скважин
по руднику "Аппак" с 01 января по 31 декабря 2017 год

№ п/п	Методы ГИС	Объём работ		Стоимость тыс. тенге без НДС		
		скважины	пог. метр	1 скважины	1 п. м.	Всего
участок Песчаный (залежь 17)						
1. Стоимость комплекса ГИС при ГПР						
1	ГК+КС+ПС	349	101 210,0		0,4640	46 961,440
2	ИН	349	101 210,0		0,1770	17 914,170
3	ИН контр	34	9 860,0		0,1800	1 774,800
4	КМ	12	3 480,0		0,1220	424,560
5	КМ расш	349	101 210,0		0,1930	19 533,530
6	ИК	349	101 210,0		0,1880	19 027,480
7	ТК (КС в обс)	349	101 210,0		0,1270	12 853,670
8	ТК (КС осв)	349	101 210,0		0,1270	12 853,670
9	ТМ	349	101 210,0		0,1490	15 080,290
Итого комплекс			101 210,0		1,4467	146 423,610
1. 1 Отдельные виды ГИС						
1	КНД-м	12	240	208,1440		2 497,728
Камеральная обработка						
1	Комплексная интерпретация и построение паспорта	349		21,930		7 653,570
Итого ГПР по уч. Песчаный (залежь 17)						156 574,908
						НДС-12% 18 788,989
Всего по уч. Песчаный (залежь 17)						175 363,897
2. Стоимость ГИС на ГТП, участок Песчаный и ОПВ						
1	ГК	5	1450	78,075		390,375
2	ИК	29	8410	46,820		1 357,780
3	ТК (КС в обс)	29	8410	39,100		1 133,900
Итого ГИС на ГТП		63	18270			2 882,055
Итого ГИС участок Песчаный и ОПВ						159 456,9630
участок Осенний залежь 14 + 18						
1. Стоимость комплекса ГИС при ОД (перебур)						
1	ГК+КС+ПС	12	4 680,0		0,3370	1 577,160
2	ИН	12	4 680,0		0,1250	585,000
3	ИН контр	1	390,0		0,1260	49,140
4	КМ	12	4 680,0		0,1220	570,960
5	КМ расш	12	4 680,0		0,1400	655,200
6	ИК	12	4 680,0		0,1340	627,120
7	ТК (КС в обс)	12	4 680,0		0,0890	416,520
8	ТК (КС осв)	12	4 680,0		0,0890	416,520
9	ТМ	12	4 680,0		0,1070	500,760
Итого комплекс			4 680,0		1,1535	5 398,380

1. 1 Отдельные виды ГИС						
1	КНД-м	12	240	208,1440		2 497,728
Камеральная обработка						
1	Комплексная интерпретация и построение паспорта	12		21,930		263,160
Итого по уч.Осенний при ОД перебур						8 159,268
2. Стоимость комплекса ГИС при эксразведке						
1	ГК+КС+ПС	49	19 110,0		0,3370	6 440,070
2	ИН	49	19 110,0		0,1250	2 388,750
3	ИН контр	5	1 950,0		0,1260	245,700
4	КМ	49	19 110,0		0,1220	2 331,420
5	ИК	49	19 110,0		0,1340	2 560,740
Итого комплекс			19 110,0		0,73086	13 966,680
2. 1 Отдельные виды ГИС						
1	КНД-м	33	660	208,1440		6 868,752
Камеральная обработка						
1	Комплексная интерпретация и построение паспорта	Количество паспортов 49		21,930		1 074,570
Итого по уч.Осенний при ОД эксразведка						21 910,002
3. Стоимость ГИС на ГТП (залежь 14+18)						
1	ГК	30	11265,0	88,800		2 664,000
2	ИК	97	36590,0	51,948		5 038,956
3	ТК (КС в обс)	97	36590,0	44,400		4 306,800
Итого ГИС на ГТП		224	84445,0			12 009,756
Итого ГИС участок Осенний залежь 14 + 18						42 079,0260
Всего стоимость ГИС						
Итого ГИС						201 535,98900
НДС-12%						24 184,31868
Всего ГИС						225 720,30768

Дата: 17.02.2017 17:29. Версия СЭД: Documentolog 5.23. Положительный результат проверки ЭЦП

Заказчик:

ТОО "АЩАК"

Генеральный директор



С.Т. Кабаев

Исполнитель:

АО «Волковгеология»

Заместитель Председателя Правления –

Главный геолог



А.Ф. Вершков

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ
по геофизическому сопровождению технологического бурения
на участке Западный месторождения Мынкудук в 2017 году

Геофизические работы, планируемые при бурении технологических скважин на участке Западный уранового месторождения Мынкудук и при эксплуатации технологических скважин на ГТП, должны выполняться в соответствии с данной Технической спецификацией.

1. Задачи ГИС

Комплекс геофизических исследований скважин (ГИС) будет проводиться для решения следующих геологических задач:

- выявление радиоактивных аномалий в скважинах;
- определение глубин залегания, границ и мощности рудных интервалов, содержания в них урана;
- подсчет линейных запасов урана в скважине;
- литологическое расчленение разреза скважин;
- выделение в разрезе рудовмещающего горизонта проницаемых и непроницаемых пород с разбивкой проницаемых пород по литолого-фильтрационным типам;
- классификация пород на литолого-фильтрационные типы и определение послонных значений Кф в разрезе скважин при наличии корреляционной связи между Кф и рк;
- определение истинного положения и параметров отклонения ствола скважины;
- определение интервала установки фильтра и контроль правильности его установки;
- контроль технического состояния технологических скважин (определение целостности обсадных колонн, контроль цементации для гидроизоляции рудовмещающего горизонта в затрубном пространстве).

2. Комплекс ГИС и методика при сооружении технологических скважин

2.1. После бурения «пилот-скважины» для решения геологических задач будет проводиться следующий комплекс ГИС:

- **гамма-каротаж (ГК)** проводится во всех сооружаемых скважинах для выявления радиоактивных аномалий в скважинах, определение глубин залегания, границ и мощности рудных интервалов и содержания в них урана;
- **электрокаротаж** в модификациях кажущихся сопротивлений (КС) и естественной поляризации скважины (ПС) проводится для литологического расчленения разреза скважин, выделения в разрезе рудовмещающего горизонта проницаемых и непроницаемых пород, с разбивкой проницаемых пород по литолого-фильтрационным типам, определения границ водоупоров;
- **инклинометрия (ИН)** проводится во всех сооружаемых скважинах для контроля истинного положения и параметров отклонения ствола скважины от проектного положения. В 10% скважин по решению геологической службы рудника (ГТБ) предусматривается проведение контроля инклинометрии;
- **кавернометрия (КМ)** проводится в скважинах, имеющих урановые рудные пересечения, в которых проводится КНД-м, для замера диаметра ствола и учета поправки при расчете линейных запасов урана в скважине;
- **каротаж методом мгновенных нейтронов деления (КНД-м)** проводится по заявке геологической службы в скважинах, имеющих рудные пересечения, выделяемые по ГК, для определения наличия уранового оруденения, выделения радиевых ореолов в пределах рудной зоны.

2.2. После расширения ствола скважины проводится кавернометрия – для определения фактического положения и диаметра зоны расширения ствола скважин в интервале установки

фильтров и для расчета количества цемента для цементации затрубного пространства и определения объема зоны гравийной обсыпки фильтров.

2.3. После установки обсадной колонны проводится дополнительный комплекс ГИС:

– **токовый каротаж** проводится отдельным выездом дважды – сразу после обсадки для определения целостности обсадной колонны и после освоения скважины, для определения чистоты фильтров и повторной проверки целостности обсадной колонны;

- **индукционный каротаж** проводится в обсадной колонне для определения кажущейся электропроводности пород продуктивного горизонта с целью получения исходных данных, необходимых при оценке наличия растекания продуктивных растворов, в процессе дальнейшей эксплуатации месторождения.

- **термометрия (ТМ)** проводится отдельным выездом во всех технологических скважинах после установки в надфильтровой части обсадной колонны цементного кольца и после полной цементации затрубного пространства обсадной колонны для определения местоположения цементного кольца и оценки качества цементации;

– **расходомерия** проводится по отдельной заявке после освоения скважины или на эксплуатируемых скважинах (на ГТП) в случае необходимости для проверки работоспособности фильтра и для определения профиля приемистости фильтров по фильтровой зоне.

3. Комплекс ГИС при эксплуатации участков (ГИС на ГТП)

На данном этапе решаются задачи контроля технического состояния скважин следующим комплексом ГИС:

- **индукционный каротаж** проводится в технологических и наблюдательных скважинах в среднем один раз в год для контроля растекания технологических растворов по площади и за пределы водоупорного горизонта;

– **гамма-каротаж** проводится 1 раз в год в наблюдательных скважинах для получения информации о перемещении РАЭ при выщелачивании.

– **токовый каротаж** выполняется в технологических скважинах в среднем 1 раз в год для определения целостности обсадной колонны по отдельной заявке геологической службы (ГТБ) Рудника.

4. Объемы геофизических работ при проведении ГПР и ОД

№ п/п	Методы ГИС	Объём работ	
		скважины	пог. метр
участки Песчаный (залежь 17) и Осенний (залежи 14 и 18)			
1. Комплекс ГИС при ГПР и ОД (перебур и эксразведка)			
1	<i>ГК+КС+ПС</i>	410	125 000
2	<i>ИН</i>	410	125 000
3	<i>ИН контр</i>	40	12 200
4	<i>КМ</i>	73	27 270
5	<i>КМ расш</i>	361	105 890
6	<i>ИК</i>	410	125 000
7	<i>ТК (КС в обс)</i>	361	105 890
8	<i>ТК (КС осв)</i>	361	105 890
9	<i>ТМ</i>	361	105 890
Итого комплекс		410	125 000
1. 1 Отдельные виды ГИС			
1	<i>КНД-м</i>	57	1 140
2. Камеральная обработка			
1	<i>Комплексная интерпретация и построение паспорта</i>	410	

3. Комплекс ГИС на ГТП			
1	ГК	35	12 715
2	ИК	126	45 000
3	ТК (КС в обс)	126	45 000
Итого ГИС на ГТП		287	102 715

5. Аппаратура

5.1. ГИС будут проводиться специализированными каротажными скважинными приборами:

- КСП-60, позволяющим производить одновременную регистрацию гамма и электрокаротажа;
- инклинометрами типа ИЭС-54, СИЭЛ-58 или аналогичными;
- каверномерами КМ, СПК, СКУ или аналогичными;
- электротермометрами типа ТМ, КАТЭ-3м или аналогичными;
- аппаратурой индукционного каротажа ПИК-50 или аналогичной;
- скважинными приборами электро-каротажа типа СПЭК или аналогичными;
- аппаратурой КНД-м АИНК-60 или ЦСП – КНД-60.

Регистрация данных ГИС производится цифровыми регистраторами типа ВУЛКАН, ГЕКТОР, БСК, УГИ или аналогичными.

6. Камеральные работы по обработке результатов комплекса геофизического исследования скважин.

Текущая камеральная обработка материалов геофизических исследований в скважинах будет заключаться в распечатке первичных диаграмм каротажа, оперативной полевой обработке полученной информации и представлении материалов геологической и производственно-технической службам Заказчика.

1) Первичная (*экспресс*) интерпретация данных каротажа производится в кратчайшие сроки (не позднее 12 часов с момента проведения каротажа), для принятия оперативного решения по дальнейшему направлению буровых работ.

Предварительная интерпретация данных ГК предоставляется с учётом проницаемых и непроницаемых пород без разбивки на ЛФТ в виде GIKLET-файла либо, при отсутствии сетевого доступа к базе данных AtomGeo, в табличном файле (формат excel) системы интерпретации геофизических данных «Альфа».

Результаты первичной интерпретации и первичные каротажные материалы предоставляются в цифровом виде (в компьютерных файлах с литологическими разностями проницаемых и непроницаемых пород) и на бумажных носителях в виде каротажных диаграмм (лент) не позднее 12 часов с момента проведения каротажа.

Распечатка первичных данных каротажа на бумажный носитель будет представляться в виде каротажной диаграммы (лент) в формате, используемом каротажной станцией, в масштабах, согласованных с представителем геологической службы (ГТБ) Заказчика.

2) Окончательная интерпретация данных каротажа будет представляться на паспортах рудных интервалов и геологических колонках:

- цифровые данные ГИС в виде диаграмм каротажа, литологической колонки рудоносного горизонта в масштабе 1:200 и параметров рудных интервалов по результатам дифференциальной интерпретации ГК с учетом поправок за радиоактивное равновесие между U и Ra, отжатие Rn и зависимостей C_{Ra}^6 от C_{Ra}^{cp} (если имеется), включая табличные приложения.

При наличии закисления в рудоносном, надрудном или подрудном горизонтах, связанного с растеканием промышленных растворов на границах обрабатываемых блоков, интерпретация данных электро-каротажа в пределах интервала закисления не проводится.

Передаваемая информация должна содержать исходные данные в виде кривых каротажей и результаты геофизической интерпретации по методам и видам исследований, внесенные в базу данных AtomGeo в течение не более 10 дней после проведения токового каротажа после освоения.

Для внесения исходных данных и результатов геофизической интерпретации в базу данных AtomGeo Заказчик обеспечивает Исполнителю сетевой доступ к базе. Для корректной загрузки данных в базу данных AtomGeo Заказчик обеспечивает единообразное написание (регистр, пробелы и т.д.) номеров скважин, если в номере скважины присутствует дополнительная буквенная индексация, буквы должны быть написаны в «латинице».

7. Особые условия выполнения геофизических работ:

1) Все геофизические работы будут выполнены в полном соответствии с техническими требованиями:

- «Инструкции МВИ (методика выполнения измерений) по гамма-каротажу на месторождениях урана пластово-инфильтрационного типа» №KZ.07.00.03328-2016, Алматы, 2016 г.;

- «Технической инструкции по проведению геофизических исследований в скважинах на пластово-инфильтрационных месторождениях урана» Алматы, 2010 г.;

- «Инструкции по каротажу методом мгновенных нейтронов деления при подготовке к эксплуатации и эксплуатации пластово-инфильтрационных месторождений урана» (Алматы, 2003г.);

- СТ НАК 15.4-2015 Автоматизированная информационная система управления добычей металлов «Рудник». Геофизические исследования скважин. Коэффициенты поправочные и зависимости при интерпретации данных ГИС на гидрогенных месторождениях урана.

- «Методических рекомендаций по комплексу геофизических методов исследования скважин при подземном выщелачивании урана», (Алматы, 2003 г.);

- других методических руководств, действующих в настоящее время на территории РК.

2) Исполнитель обязуется обеспечить круглосуточную готовность персонала и аппаратуры к выполнению предусмотренных работ, кроме случаев, оговоренных в ведомственных инструкциях по технике безопасности и охране труда (гроза, ливень, сильный снегопад и т.п.).

3) ГИС выполняется после подготовки скважины для геофизических исследований в соответствии с требованиями «Методических рекомендаций по комплексу геофизических методов исследования скважин при подземном выщелачивании урана», (Алматы, 2003 г.), и «Регламента подготовки скважин и оформление заявок для проведения геофизических исследований», 2012 г., согласно действующим нормам времени для выполняемых методов.

4) При обращении с радиоактивными веществами (источниками ионизирующего излучения) будут выполнены все требования действующих нормативных документов - «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № 261 от 27.03.2015г., Гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № 155 от 27.02.2015г.

ЗАКАЗЧИК:



С.Т. Кабаев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

АО «Волковгеология»
Заместитель Председателя Правления –
Главный геолог



Вершков А.Ф.

Отчетность по местному содержанию в работах и услугах

№ п/п Договора (m)	Стоимость Договора (СД) KZT	Суммарная стоимость товаров в рамках договора (СТ) KZT	Суммарная стоимость договоров субподряда в рамках договора (ССД) KZT	Доля фонда оплаты труда казахстанских кадров, выполняющего j-ый договор (Rj) %	№ п/п Товара (i)	общее количество товаров, закупленных в целях исполнения j-ого договора (n)	Цена товара KZT	Стоимость (СТi) KZT	Доля МС согласно Сертификата СТ-KZ (Mi) %	Сертификат СТ-KZ		Примечани е
										Но мер	Дата выда чи	
1					1							
2					2							
m					N							
ИТОГО												

Доля местного содержания рассчитывается согласно Единой методике расчета организациями местного содержания, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 января 2015 года № 87, по следующей формуле:

$$MC_{p/y} = 100\% \times \frac{\sum_{j=1}^m ((CD_j - CT_j - CCD_j) \times R_j + \sum_{i=1}^n (CT_i \times M_i))}{S}$$

где:

m - общее количество j-ых договоров, заключенных в целях выполнения работы (оказания услуги), включая договор между заказчиком и подрядчиком, договоры между подрядчиком и субподрядчиками и т.д.;
j - порядковый номер договора, заключенного в целях выполнения работы (оказания услуги);

CD_j - стоимость j-ого договора;

CT_j - суммарная стоимость товаров, закупленных поставщиком или субподрядчиком в целях исполнения j-ого договора;

ССД_j - суммарная стоимость договоров субподряда, заключенных в целях исполнения j-ого договора;

R_j - доля фонда оплаты труда казахстанских кадров в общем фонде оплаты труда работников поставщика или субподрядчика, выполняющего j-ый договор;

n - общее количество наименований товаров, закупленных поставщиком или субподрядчиком в целях исполнения j-ого договора;

i - порядковый номер товара, закупленного поставщиком или субподрядчиком в целях исполнения j-ого договора;

CT_i - стоимость i-ого товара;

M_i - доля местного содержания в товаре, указанная в сертификате о происхождении товара формы «СТ-KZ»;

M_i = 0, в случае отсутствия сертификата о происхождении товара формы «СТ-KZ», если иное не установлено пунктом 7 настоящей Единой методики расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг;

S - общая стоимость договора.

Доля местного содержания (%):

**MC_{p/y} = _____ до сотой доли (0,00)

** указываетается итоговая доля местного содержания в договоре в цифровом формате до сотой доли (0,00)

Ф.И.О. руководителя, подпись

М.П.

Согласовано

09.02.2017 17:50 Калмурзаев Женис Сарсенбекович
09.02.2017 17:53 Данилов Андрей Александрович
09.02.2017 18:14 Исакова Г.Ж. (и.о. Жаримбетов Е.С.)
10.02.2017 10:17 Смагулова Гулим Махсатовна
13.02.2017 12:11 Бетчанова Светлана Федоровна
15.02.2017 12:03 Айтказиев Арсен Кобырханович
15.02.2017 12:11 Сабырбаев Ерлан Амангельдыевич
15.02.2017 14:54 Райсов Берик Болатович

Подписано

16.02.2017 09:13 Кабаев Сейылхан Турсынжанулы

