

**Договор о закупках работ № 0050**  
**по сооружению технологических, наблюдательных и эксплуатационно-разведочных скважин**  
**способом из одного источника**

г. Шымкент

«23» февраля 2017 года

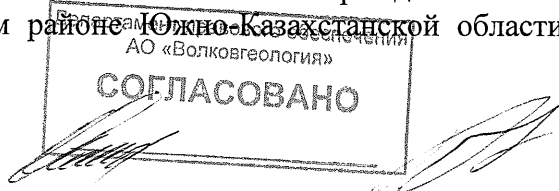
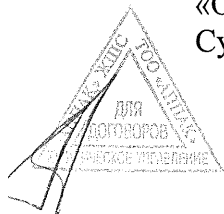
Товарищество с ограниченной ответственностью «АППАК», созданное и действующее по законодательству Республики Казахстан, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Кабаева С. Т., действующего на основании Устава, одной стороны, и Акционерное общество «Волковгеология», созданное и действующее по законодательству Республики Казахстан, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Первого Заместителя Председателя Правления Нугманова А.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», руководствуясь подпунктом 4) пункта 137 Правил закупок товаров, работ и услуг АО «ФНБ «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, утвержденными Решением Совета директоров АО ФНБ «Самрук-Қазына» №126 от 28 января 2016 года, (далее – Правила закупок), на основании внутреннего приказа ТОО «АППАК» № 37/1.2017 УМТСИЗ от 30.01.2017 года, заключили настоящий Договор о закупках работ по сооружению технологических, наблюдательных и эксплуатационно-разведочных скважин (далее по тексту – Договор) способом из одного источника о нижеследующем:

В Договоре перечисленные ниже термины будут иметь следующее толкование:

- 1) Договор – настоящее соглашение, достигнутое между Заказчиком и Поставщиком, зафиксированное в письменной форме и подписанное Сторонами со всеми приложениями и дополнениями к нему, а также со всей необходимой документацией, на которую в настоящем Договоре есть ссылки;
- 2) Общая сумма Договора – сумму, которая должна быть уплачена Поставщику по настоящему Договору за полное и надлежащее исполнение им всех своих обязательств по настоящему Договору;
- 3) Работы – работы по сооружению технологических, наблюдательных и бурению эксплуатационно-разведочных скважин;
- 4) Претензия – означает уведомление, письмо, направленные одной Стороной другой Стороне в случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения какой-либо Стороной своих 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 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. Поставщик за свой риск и средствами обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по сооружению технологических, наблюдательных и бурению эксплуатационно-разведочных скважин для горно-подготовительных работ на участках «Осенний» и «Песчаный» месторождения «Западный Мынкудук», находящегося в Сузакском районе Южно-Казахстанской области (далее – Работы) для Заказчика в



соответствии с утвержденным «Проектом на сооружение технологических, наблюдательных и эксплуатационно-разведочных скважин на месторождении «Западный Мынкудук» (далее – Проект), в соответствии с Приложениями №1-3 к настоящему Договору, являющимися его неотъемлемыми частями, а Заказчик обязуется создать Поставщику необходимые условия для выполнения Работ, принять результаты Работ и оплатить их в соответствии с условиями Договора.

1.2. Период выполнения Работ – с даты подписания настоящего Договора по 31.12.2017 года включительно.

1.3. Место выполнения Работ по настоящему Договору – участки «Осенний» и «Песчаный», месторождение «Западный Мынкудук», находящееся в Сузакском районе Южно-Казахстанской области, Рудник ТОО «АППАК».

1.4. Работы считаются выполненными с даты подписания и утверждения Акта сдачи-приемки результата выполненных Поставщиком Работ.

1.5. Строка ПЗ (ДПЗ) №- 13Р.

## 2. Объем и сроки Работ

2.1. Объем Работ по Договору предусмотрен Приложением № 1 к Договору «Объемы и календарный график сооружения технологических и бурения эксплуатационно-разведочных скважин на участках ТОО "АППАК" в 2017 году».

2.2. В случае если фактически выполненный объем Работ не достигнет объема, указанного в пунктах 2.1 настоящего Договора Поставщик не имеет права требовать от Заказчика предоставления заявок на оставшийся объем Работ и, соответственно, оплаты оставшейся суммы.

## 3. Права и обязанности Сторон

### 3.1. Заказчик обязан:

3.1.1. своевременно обеспечить Поставщика необходимым объемом Работы и необходимой инфраструктурой – комплексом инженерных сооружений участков работ, в который входят: подъездные дороги, линии электропередачи понижающие трансформаторные подстанции с максимальным удалением от сооружаемых скважин не более 300 метров, технической водой для сооружения технологических скважин;

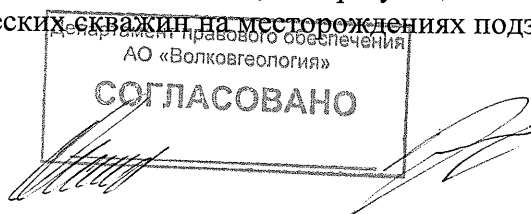
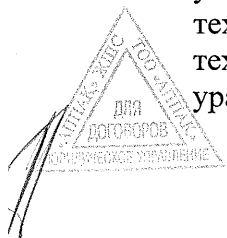
3.1.2. своевременно предоставлять Поставщику проектную документацию на сооружение скважин различного назначения с внесением геологической информации в геолого-технические наряды (ГТН);

3.1.3. предоставить Поставщику всю информацию, необходимую для полного и надлежащего выполнения Поставщиком Работ в соответствии с условиями Договора;

3.1.4. за счет своих средств провести комплекс геолого-геофизического обеспечения Работ в соответствии с требованиями геолого-технического наряда и требованиями к скважинам, а также ознакомить с результатами данных работ Поставщика;

3.1.5. принять результаты выполненных Работ при условии соответствия результатов Работ условиям Приложения № 2 к настоящему Договору «Техническое задание на бурение и сооружение технологических скважин на урановом участке ЗАПАДНЫЙ месторождения МЫНКУДУК в 2017 году ТОО «АППАК», и оплатить их в порядке и сроки установленные настоящим Договором;

3.1.6. иметь разрешение на эмиссии в окружающую среду и вносить в установленном порядке платежи в пределах установленных лимитов, обеспечить условия для выполнения Поставщиком требований Регламента обращения с технологическими отходами, образующимися при сооружении и освоении технологических скважин на месторождениях подземного скважинного выщелачивания урана;



3.1.7. при обнаружении в ходе осуществления контроля и надзора за выполнением Поставщиком Работ отступлений от условий Договора, которые могут ухудшить качество выполняемых по Договору Работ, немедленно сообщить об этом Поставщику;

3.1.8. по разовым заявкам Поставщика за его счет (в случае возникновения аварийных ситуаций) оказывать экстренные электромеханические, транспортные и иные услуги);

3.1.9. в течение 10 (десяти) рабочих дней подписать представленный Поставщиком соответствующий акт выполненных работ или заявить мотивированный отказ от его подписания;

3.1.10. своевременно производить оплату за Работы в соответствии с условиями настоящего Договора;

3.1.11. обеспечить наличие всех разрешительных документов государственных органов на проведение Работ, а также наличие необходимых прав и документов на земельные участки, на которых должны производиться Работы;

3.1.12. оплатить перевозки буровых агрегатов свыше 1 км. по фактическим объемам;

3.1.13. оплатить простои буровых агрегатов по вине Заказчика по стоимости станко/смены за каждый час простоя согласно Акту на простой, подписанного представителями обеих Сторон;

3.1.14. при сооружении скважин на «закисленных» блоках оказывать всяческое содействие для успешного проведения геофизических исследований (временная остановка рядом работающих скважин и т.д.);

3.1.15. осуществлять приём буровых растворов и шламов от Поставщика в соответствующем месте, отведённом для этого в установленном законодательством Республики Казахстан порядке;

3.1.16. обеспечить прием и захоронение твердых низкорadioактивных отходов;

3.1.17. обеспечить прием в пескоотстойник осветленных растворов, получаемых при освоении скважин на действующих блоках, после предварительного согласования между Заказчиком и Поставщиком;

3.1.18. по требованию Поставщика предоставлять всю необходимую информацию по работе скважины до проведения Заказчиком первого тяжелого ремонта скважин с использованием бурового агрегата;

3.1.19.. выполнять иные обязанности, необходимые для полного и надлежащего выполнения Работ по Договору.

### 3.2. Заказчик имеет право:

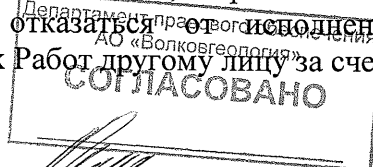
3.2.1. вносить изменения в Проект, если это не связано с дополнительными расходами для Поставщика, не меняет характера предусмотренных Договором Работ и не влечет увеличения сроков их выполнения;

3.2.2. осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполняемых по Договору Работ, соблюдением сроков их выполнения;

3.2.3. беспрепятственно и в любое время посещать объекты Поставщика, расположенные на территории Заказчика, выдавать предписания, обязательные для исполнения Поставщиком, если это не противоречит условиям Договора;

3.2.4. отказаться от исполнения Договора и потребовать возмещения убытков, если Поставщик своевременно не приступает к выполнению Работ и/или выполняет Работы настолько медленно, что завершение их в установленные сроки становится явно невозможным;

3.2.5. назначить Поставщику разумный срок для устранения недостатков в выполненных им Работах, и при неисполнении Поставщиком в назначенный срок этого требования, отказаться от исполнения Договора, либо поручить исправление выполненных Работ другому лицу за счет Поставщика.



*[Handwritten signature]*

3.2.6. уменьшить или увеличить объем Работ по настоящему Договору.

3.2.7. отказаться от исполнения настоящего Договора в любое время до сдачи Поставщиком Заказчику результатов выполненных Работ, уплатив Поставщику часть установленной настоящим Договором цены пропорционально части Работ, фактически выполненных Поставщиком, до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения настоящего Договора;

3.2.8. самостоятельно устранить недостатки в принятых Работах с последующим выставлением счета к возмещению Поставщиком;

3.2.9. не выбрать весь объем работ по настоящему Договору.

3.2.10. приостановить действие Договора путем уведомления Поставщика, 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»;

3.2.11. осуществлять иные права, предусмотренные и вытекающие из положения настоящего Договора и действующего законодательства Республики Казахстан.

### 3.3. Поставщик обязан:

3.3.1. выполнить Работы из своих материалов, своими силами и средствами, с учетом подпункта 3.4.2 пункта 3.4 Договора;

3.3.2. нести полную ответственность за качество материалов, используемых для выполнения Работ; предоставить сертификат соответствия на материалы, если они входят в перечень продукции и услуг, подлежащих обязательной сертификации в соответствии с законодательством Таможенного союза или постановлением Правительства Республики Казахстан от 20 апреля 2005 года № 367 «Об обязательном подтверждении соответствия продукции в Республике Казахстан»;

3.3.3. обеспечить наличие и своевременное возобновление страховой защиты по всем обязательным видам страхования;

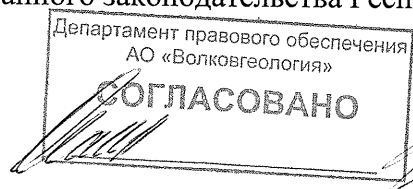
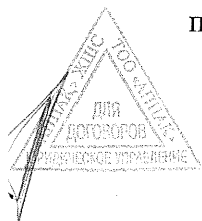
3.3.4. выполнять Работы в соответствии с требованиями Приложения № 2 к настоящему Договору и других исходных данных для выполнения Работ по Договору, и вправе отступить от них только с согласия Заказчика;

3.3.5. не передавать Проект третьим лицам без письменного согласия Заказчика;

3.3.6. при выполнении Работ соблюдать требования законодательства Республики Казахстан в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и радиационной безопасности, а также внутренних актов Заказчика, доведенных до сведения Поставщика и не противоречащих условиям Договора и приложений к нему в части взаимных прав и обязанностей Заказчика и Поставщика;

3.3.7. соблюдать требования к охране труда, ТБ и РБ: Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденных приказом МНЭ РК от 27.03.15г. № 261; Гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», приказом МНЭ РК от 27.02.15г. №155; Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к радиационно-опасным объектам», утвержденные приказом МНЭ РК от 27.03.15г.; «Системы управления охраной труда ТОО «АППАК» и «Правил промышленной безопасности при разработке рудных месторождений способом подземного скважинного и кучного выщелачивания» а также других, действующих на территории Республики Казахстан;

3.3.8. как вторичный природопользователь, осуществляющий свою производственную (хозяйственную) деятельность на контрактной территории Заказчика, выполнять требования нормативных правовых актов Республики Казахстан, самостоятельно нести ответственность за допущенные им нарушения природоохранного законодательства Республики Казахстан;



3.3.9. за 1(один) календарный день до начала геофизических исследований скважин сделать заявку Заказчику (ответственному лицу геофизической службы по указанию Заказчика) на проведение необходимого вида геофизических исследований;

3.3.10. в случае использования видов геофизических исследований скважин (ГИС) сверх объемов, предусмотренных технологическим регламентом сооружения скважин, оплатить эти работы Заказчику в соответствии с предъявленными последним справками фактических затрат, а также актами на простой, подписанными представителями Сторон и геофизической службы;

3.3.11. по согласованию с Заказчиком выполнять за счет Заказчика бурение одиночных скважин с использованием собственной дизельной электростанции, при отсутствии у Заказчика возможности обеспечить электроэнергией;

3.3.12. письменно сообщать Заказчику при обнаружении в ходе выполнения обязательств по Договору Работ, не учтенных Договором;

3.3.13. информировать незамедлительно Заказчика о возникновении чрезвычайных ситуаций, о несчастных случаях, авариях, случаях нарушения природоохранного законодательства;

3.3.14. обеспечить беспрепятственный доступ представителей Заказчика на территорию выполнения Работ;

3.3.15. в течение 10 (десяти) рабочих дней после исполнения всех обязательств по Договору предоставить отчет, подтверждающий долю местного содержания в закупаемых Заказчиком Работах, по установленной форме, согласно Приложению № 4 к Договору;

3.3.16. проводить индивидуальный дозиметрический контроль своих работников;

3.3.17. оплатить Заказчику услуги по обеспечению индивидуального дозиметрического контроля работников, в случае оказания этих услуг Заказчиком;

3.3.18. за свой счет обеспечить питанием и проживанием своих работников;

3.3.19. немедленно в письменном обоснованном виде предупредить Заказчика обо всех обстоятельствах, препятствующих Поставщику выполнить работы своевременно и качественно в соответствии с условиями настоящего Договора и предоставить Заказчику разумный срок для их разрешения;

3.3.20. все операции по сбору, опробованию и размещению отходов производства и потребления проводить в соответствии с утвержденным «Регламентом обращения с технологическими отходами, образующимися при бурении и освоении технологических скважин на участке «Западный Мынкудук»;

3.3.21. нести ответственность за действия и упущения своих работников, а также ответственность за свое имущество, расположенное на объекте Заказчика;

3.3.22. нести риск случайной гибели, случайного повреждения работ до их приемки Заказчиком;

3.3.23. нести риск случайного удорожания Работ;

3.3.24. представлять Заказчику точную и полную информацию о выполняемых (выполненных) по настоящему Договору Работ;

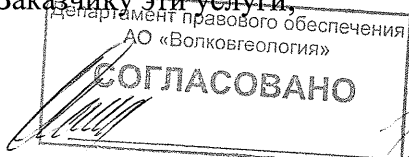
3.3.25. нести всю полноту ответственности за недостатки и (или) отсутствие разрешительной документации в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан для ведения Работ по настоящему Договору;

3.3.26. возместить расходы Заказчика на устранение недостатков, обнаруженных в принятых Работах;

3.3.27. соблюдать антикоррупционное законодательство;

3.3.28. вывозить буровые шламы только на специальные шламоотстойники (Полигон отработанных буровых шламов);

3.3.29. в случае предоставления Заказчиком оборудования или иных услуг, оплатить Заказчику эти услуги;



3.3.30. выполнять Работы по бурению и сооружению технологических скважин в соответствии с Проектом;

3.3.31. предоставить в течение 5 (пяти) рабочих дней после полного исполнения обязательств Заказчику документы, подтверждающие долю казахстанского содержания в закупаемых Заказчиком Работах в соответствии с формой указанной в Приложении №4 к настоящему договору;

3.3.32. выполнять иные обязанности, необходимые для полного и надлежащего выполнения Работ по Договору.

#### 3.4. Поставщик имеет право:

3.4.1. по согласованию с Заказчиком, досрочно сдать результаты выполненных Работ, предусмотренные Договором, не нарушая технологии их выполнения и при достижении требуемого качества;

3.4.2. по письменному предварительному согласованию с Заказчиком привлекать к выполнению Работ субподрядчика, но не более 1/3 (одной трети) Работ по Договору субподрядчика; нести полную материальную ответственность перед Заказчиком за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств субподрядчиком;

3.4.3. отказаться от Договора и потребовать возмещения причиненных его прекращением убытков, если Заказчик, несмотря на своевременное и обоснованное предупреждение со стороны Поставщика об обстоятельствах:

отсутствия необходимой инфраструктуры– комплекса инженерных сооружений на участке Работ, в который входят: подъездные дороги, линии электропередач, электроэнергия, понижающие трансформаторные подстанции с максимальным удалением от сооружаемых скважин не более 300 метров; ненадлежащего обеспечения Поставщика технической водой;

непригодности или недоброкачества представленной Заказчиком технической документации;

возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе выполнения Работ;

иных, не зависящих от Поставщика, обстоятельств, возникших по вине Заказчика, которые создают невозможность завершения Работ в срок, указанный в Приложении № 1 к Договору,

в разумный срок не создаст необходимую инфраструктуру, не заменит непригодный или недоброкачественный материал, не изменит указаний о способе выполнения Работ или не примет других необходимых мер для устранения обстоятельств, которые создают невозможность завершения Работ в срок.

3.4.4. требовать техническое обоснование и расчеты по условиям и требованиям, представленным Заказчиком к сооружаемым скважинам, подтверждающие возможность выставляемых условий и требований;

3.4.5. проверка качества выполненных Поставщиком по настоящему Договору Работ производится уполномоченными представителями Заказчика и Поставщика при их сдаче-приёмке.

#### 4. Общая сумма Договора и порядок оплаты

4.1. Общая сумма настоящего Договора составляет **1 161 975 094,4** (Один миллиард сто шестьдесят один миллион девятьсот семьдесят пять тысяч девяносто четыре) тенге 40 тиын, с учетом НДС 12%.

4.2. Стоимость Работ на 2017 год предусмотрена Приложением № 3 к Договору «Стоимость сооружения технологических, наблюдательных и эксплуатационно-разведочных скважин на месторождении «Западный Мынкудук» в 2017 году». По окончании Работ на каждую скважину составляется Акт выполненных работ,

СОГЛАСОВАНО

подписанный уполномоченными представителями обеих Сторон, а также ежемесячно, в срок до третьего числа месяца, следующего за отчетным, составляется Сводный акт выполненных работ. В соответствии со Сводным актом выполненных работ и счетом-фактурой Заказчик в течение 10 (десяти) операционных дней производит оплату за выполненные Работы на указанный в Договоре банковский счет Поставщика.

4.3. По окончании каждого квартала между Сторонами производится сверка взаиморасчетов с составлением и подписанием акта сверки.

4.4. Оплата по счету-фактуре за декабрь в течение срока действия Договора будет производиться при предоставлении отчета по местному содержанию в выполненных Работах, составленному по форме, указанной в Приложении №4 к Договору.

4.5. При предоставлении Заказчиком Поставщику возмездных Услуг, Заказчик направляет Поставщику счет-фактуру на оплату по возмещению понесенных им в связи с этим расходов. Данные расходы должны быть возмещены путем перечисления денег на банковский счет Заказчика в течение 10 (десяти) календарных дней с даты получения Поставщиком от Заказчика оригинала счета-фактуры.

4.6. Доля местного содержания Поставщика в Работах должна составлять не менее 90%.

## 5. Сдача и приемка результатов Работ

5.1. Проверка качества выполненных Поставщиком по Договору Работ производится уполномоченными представителями Сторон при их сдаче-приемке.

5.2. Поставщик подписывает Акт выполненных работ в физическом выражении с Заказчиком не позднее 25-го числа отчетного месяца с предоставлением Заказчику комплекта технической документации по выполненному объему Работ согласно Приложению №2 к Договору.

5.3. Поставщик подписывает Акт выполненных работ в денежном выражении с Заказчиком на основании Акта выполненных работ в физическом выражении, подписанного между филиалом Поставщика ГРЭ-7 и Заказчиком.

5.4. Поставщик выставляет счет-фактуру на основании Акта выполненных работ в денежном выражении, подписанного между Поставщиком и Заказчиком.

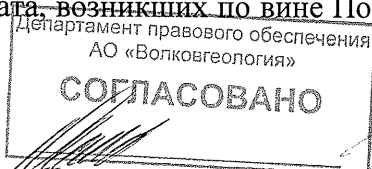
5.5. В случае обнаружения недостатков в выполненных Поставщиком Работах при их сдаче-приемке Заказчик вправе приостановить приемку результатов выполненных Работ. При этом составляется двухсторонний акт о недостатках, в котором указываются выявленные недостатки и сроки их устранения Поставщиком. Устранение недостатков производится Поставщиком своими силами, средствами и за свой счет.

## 6. Гарантии Поставщика

6.1. Поставщик гарантирует Заказчику качество выполняемых по Договору Работ и их соответствие техническим требованиям, указанным в Приложении № 2 к Договору, а также качеству и характеристикам, определённым для данного вида работ законодательством Республики Казахстан.

6.2. Поставщик гарантирует соответствие качества сооруженных технологических скважин требованиям Договора. Гарантийный срок составляет двенадцать месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки технологических скважин Сторонами либо до проведения Заказчиком первых ремонтно-восстановительных работ (РВР) - тяжелый ремонт скважин с использованием бурового агрегата.

6.3. При обнаружении Заказчиком скрытых дефектов до проведения первых ремонтно-восстановительных работ (РВР) - тяжелый ремонт скважин с использованием бурового агрегата, возникших по вине Поставщика, совместной комиссией Заказчика и



Поставщика составляется Акт о дефектах. Стоимость Работ по устранению скрытых дефектов, возникших по вине Поставщика, подлежит возмещению Поставщиком.

По вопросам герметичности обсадных колонн Заказчик и Поставщик руководствуются «Техническим решением по определению герметичности обсадных колонн технологических скважин для подземного выщелачивания урана, изготовленных из полимерных материалов», согласованным с уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического надзора.

Скрытым дефектом считается несоответствие свойств и технических параметров материалов техническим требованиям, ГОСТу и сертификату качества, которые не могут быть обнаружены применяемыми методами входного контроля, в результате чего может произойти разрыв обсадной колонны, его разгерметизация или смятие труб от горного давления или других причин.

Скрытыми дефектами, возникшими по вине Поставщика, считаются:

разгерметизация обсадной колонны в резьбовых соединениях в процессе эксплуатации, где при сдаче скважины были обнаружены нарушения по токовому каротажу, но скважина была принята Заказчиком;

разгерметизация обсадной колонны в процессе эксплуатации в период гарантийного срока, при отсутствии нарушений правил эксплуатации со стороны Заказчика.

В случае невозможности установления причин скрытых дефектов, стоимость Работ по их устранению подлежит возмещению Заказчиком и Поставщиком в равных долях.

## 7. Ответственность Сторон

7.1. В случае нарушения Поставщиком общих и (или) промежуточных сроков выполнения Работ, Заказчик вправе требовать от Поставщика уплаты пени в размере 0,1 % от стоимости каждого вида невыполненных в срок Работ за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от стоимости каждого вида невыполненных в срок Работ. При этом Заказчик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть Договор и передать часть объемов Работ третьему лицу.

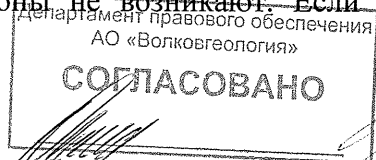
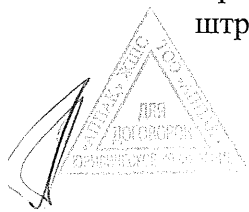
7.2. В случае необоснованного уклонения/нарушения сроков Заказчиком приемки выполненных Работ или нарушения сроков их оплаты, Поставщик вправе требовать от Заказчика уплаты пени в размере 0,1 % от стоимости подлежащих приемке Работ или от суммы, подлежащей оплате за каждый день просрочки, но не более 10% от стоимости подлежащих приемке Работ или от суммы, подлежащей оплате.

7.3. В случае не предоставления Поставщиком отчета по доле местного содержания в закупаемых Работ, указанного в пункте 3.3.15 Договора, и/или предоставления недостоверной информации Заказчик вправе требовать от Поставщика уплаты штрафа в размере 5% от общей суммы Договора.

7.4. Ответственность за безопасность выполняемых по Договору Работ несет Поставщик.

7.5. Уплата неустоек не освобождает Стороны от исполнения всех своих обязательств по Договору, а также от обязанности возместить реальный ущерб, понесенной одной Стороной в результате несоблюдения другой Стороной условий Договора.

7.6. Обязательства по уплате пени и (или) штрафа возникают у Стороны со дня получения от другой Стороны письменного требования об уплате пени и (или) штрафа. При отсутствии такого письменного требования, обязательства по уплате пени и (или) штрафа у Стороны не возникают. Если предъявлено требование об уплате пени,



*Handwritten signature*



штрафа, то пеня, штраф подлежит уплате в течение 5 (пяти) рабочих дней после предъявления одной из Сторон соответствующего требования.

7.7. В случае некачественно выполненных Работ Поставщиком, Поставщик уплачивает Заказчику штраф в размере 10% от суммы некачественно выполненных Работ.

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

7.9. В случае если Работы выполнены Поставщиком с отступлениями от условий настоящего Договора, ухудшившими результат Работ и/или с иными недостатками (дефектами, недоделками), Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Поставщика:

- безвозмездного устранения недостатков и дефектов результатов выполненных Работ в сроки, назначенные Заказчиком;
- возмещения своих расходов на устранение недостатков;
- соразмерного уменьшения стоимости выполненных Работ и возмещения расходов Заказчика, связанных с исполнением Заказчиком своих обязательств по настоящему Договору.

7.10. В случае несвоевременного устранения замечаний в соответствии с пунктом 5.5 настоящего Договора, Заказчик вправе требовать уплаты пени в размере 0,1% от стоимости ненадлежащим образом выполненных Работ за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от стоимости ненадлежащим образом выполненных Работ.

7.11. Ответственность Поставщика за неисполнение обязательств по доле местного содержания, указанного в пункте 4.6 настоящего Договора, составляет в виде штрафа в размере 5%, а также 0,15% за каждый 1% невыполненного местного содержания, от общей стоимости договора, но не более 15% от общей стоимости договора.

## 8. Разрешение споров и разногласий

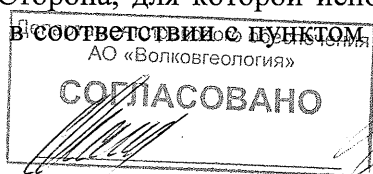
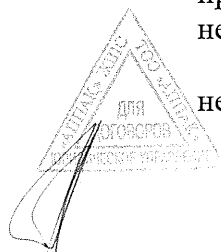
8.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по Договору и/или в связи с ним, решаются путем взаимных переговоров, в том числе путем медиации.

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

## 9. Обстоятельства непреодолимой силы

Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием возникновения обстоятельств непреодолимой силы, независящих от воли и желания Сторон, препятствующих полному или частичному исполнению любой из Сторон своих обязательств по Договору, а именно: стихийные бедствия, климатические условия (температура окружающей среды ниже  $-40^{\circ}\text{C}$ ), война, военные действия любого характера, блокада, гражданские волнения, издание государственными органами Республики Казахстан нормативных правовых актов. Девальвация национальной валюты и иные изменения в экономике, связанные с изменением курса национальной валюты не является обстоятельством непреодолимой силы и относится к предпринимательскому риску. Факт наступления и прекращения обстоятельств непреодолимой силы должен быть удостоверен уполномоченным органом.

9.1. Сторона, для которой исполнение обязательств по Договору становится невозможным в соответствии с пунктом 9.1 Договора, должна письменно, не позднее 5



Handwritten signature.

(пяти) рабочих дней, поставить в известность другую Сторону относительно начала обстоятельств непреодолимой силы. Документы, выданные уполномоченными органами (организациями) Республики Казахстан, являются достаточным основанием, подтверждающими наступление и длительность обстоятельств непреодолимой силы.

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

9.3. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, срок исполнения обязательств по Договору отодвигается на период времени, в течение которого действовали такие обстоятельства. Если обстоятельства непреодолимой силы будут продолжаться более 2 (двух) календарных месяцев, 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.

## 10. Изменение и дополнение условий Договора

10.1. Не допускается вносить в Договор изменения, которые могут изменить содержание условий проведенных закупок и (или) предложения, явившегося основой для выбора Поставщика, по иным основаниям, не предусмотренным пунктом 133 Правил закупок.

10.2. Изменения и дополнения, вносимые в Договор, оформляются в виде дополнительного соглашения к Договору, являющегося неотъемлемой частью Договора.

10.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору, действительны лишь в том случае, если они оформлены письменно, подписаны и скреплены печатями обеих Сторон, а все изменения в графике работ могут вноситься только после письменного согласования с Поставщиком.

## 11. Порядок расторжения Договора

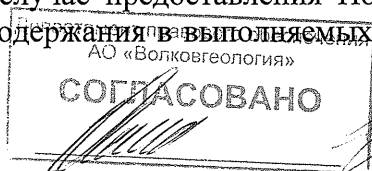
11.1. В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения одной из Сторон своих обязательств по настоящему Договору, другая Сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив об этом противоположную Сторону письменно за 15 (пятнадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора.

11.2. Действие Договора может быть досрочно прекращено по соглашению Сторон.

11.3. Поставщик, в случае отказа Заказчика от настоящего Договора в соответствии с пунктом 11.1 настоящего Договора, обязан в течение 3 (трех) операционных дней с даты получения уведомления от Заказчика о расторжении настоящего Договора возместить пени (штрафы), предусмотренные разделом 7 настоящего Договора.

11.4. Заказчик, в случае отказа Поставщика от настоящего Договора в соответствии с пунктом 11.1. настоящего Договора, обязан в течение 3 (трех) операционных дней с даты получения уведомления от Поставщика о расторжении настоящего Договора, произвести оплату Поставщику за фактически выполненные им Работы и возместить пени (штрафы), предусмотренные разделом 7 настоящего Договора.

11.5. В случае предоставления Поставщиком недостоверной информации по доле местного содержания в выполняемых Работы, Заказчик вправе в одностороннем



порядке отказаться от исполнения настоящего Договора и требовать от Поставщика возмещения пени (штрафов), предусмотренных разделом 7 настоящего Договора, а также иные убытки, понесенные Заказчиком, в связи с предоставлением Поставщиком недостоверной информации по доле местного содержания в выполняемых Работам.

## 12. Прочие условия

12.1. Объемы и стоимость Работ по обращению с технологическими отходами, образующимися при сооружении и освоении технологических и эксплуатационно-разведочных скважин Поставщиком, определяются отдельным Договором.

12.2. Риск случайной гибели и/или случайного повреждения материалов, случайного разрушения и/или повреждения скважин, и риск случайно наступившей невозможности выполнения Работ, до их сдачи Заказчику в порядке, установленном Договором, несет Поставщик.

12.3. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права или обязательства по Договору третьей стороне без письменного согласия другой Стороны.

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

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

12.6. Неотъемлемыми частями Договора являются:

1) Приложение №1: «Объемы и календарный график сооружения технологических и бурения эксплуатационно-разведочных скважин на участках ТОО «АППАК» в 2017 году»;

2) Приложение №2: «Техническое задание на бурение и сооружение технологических скважин на урановом участке ЗАПАДНЫЙ месторождения МЫНКУДУК в 2017 году ТОО «АППАК»;

3) Приложение №3: Стоимость сооружения технологических, наблюдательных и эксплуатационно-разведочных скважин на месторождении «Западный Мынкудук» в 2017 году;

4) Приложение № 4: Отчетность по местному содержанию в закупаемых работах (образец);

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

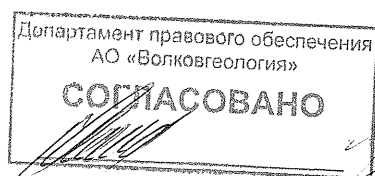
1) при вручении нарочным путем – в случае наличия отметки о получении Стороной или её уполномоченным представителем на втором экземпляре уведомления или иной корреспонденции;

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.

12.8. Заказчик вправе отправлять письма, заявки, уведомления, претензии на электронный адрес Поставщика, предусмотренного в разделе 15 настоящего Договора, с последующим направлением оригинала почтовой службой. В этом случае датой получения документа Поставщиком признается дата доставки на электронный адрес Поставщика.

## 13. Конфиденциальность



13.1. Содержание Договора, его условия и положения, а также информация и данные, полученные Сторонами в связи с его исполнением, являются конфиденциальной информацией.

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

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

#### 14. Срок действия Договора

Договор вступает в силу с даты принятия решения о его заключении уполномоченными органами Сторон и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01 января 2017 года и действует до 31.12.2017 года включительно, а в части взаиморасчетов и гарантий Поставщика – до полного и надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору

#### 15. Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

##### Заказчик:

**ТОО «АППАК»**  
 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,  
 KZ549260801169127000  
 в АО «Казкоммерцбанк»  
 БИН 050740000945, Кбе 17  
 БИК KZKOKZKX  
 тел.: (7252) 997-148,997-149 вн.45426  
 факс: (7252) 997-185  
 E-mail: [Secretary@appak.kz](mailto:Secretary@appak.kz)  
 тел./факс: 8 (7252) 99 71 48 вн. 45431

##### Поставщик:

**АО «Волковгеология»**  
 Республика Казахстан, 050012, г. Алматы,  
 ул. Богенбай батыра, зд. 168  
 БИН 940740001484  
 р/с №KZ119261802103966000  
 АО «Казкоммерцбанк»  
 БИК KZKOKZKX  
 КБЕ 17  
 Тел.: +7 (727) 292-60-17  
 Факс: +7 (727) 250-13-59

Генеральный директор

ТОО «АППАК»



С. Кабаев

Согласовано

08.02.2017 15:50 Калмурзаев Женис Сарсенбекович

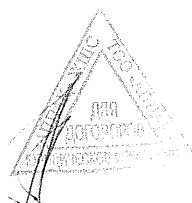
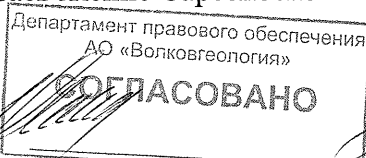
Первый Заместитель

Председателя Правления

АО «Волковгеология»



А.А. Нугманов



Handwritten initials or mark in the bottom right corner.

09.02.2017 09:11 Данилов Андрей Александрович  
09.02.2017 09:17 Исакова Г.Ж. (и.о. Жаримбетов Е.С.)  
09.02.2017 17:06 Смагулова Гулим Махсатовна  
13.02.2017 12:00 Бетчанова Светлана Федоровна  
14.02.2017 13:02 Айтказиев Арсен Конырханович  
14.02.2017 15:34 Райсов Берик Болатович  
14.02.2017 15:38 Сабырбаев Ерлан Амангельдыевич  
**Подписано**  
16.02.2017 09:15 Кабаев Сейылхан Турсынжанулы

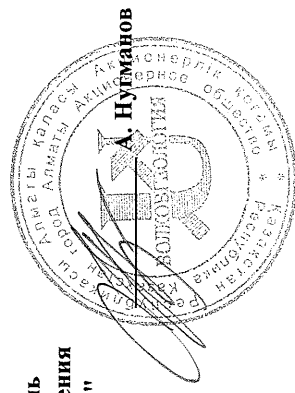
Handwritten signatures in black ink, consisting of two distinct marks.

Объемы и календарный график сооружения технологических и бурения эксплуатационно-разведочных скважин на участках ТОО "АППАК" в 2017 году

Заказчик, Участок.	Объем бурения скв./лог.м	Средняя глубина скв./лог.м	Тип скважин	2017 год												IV кв.						
				январь	февраль	март	I кв.	апрель	май	июнь	II кв.	июль	август	сентябрь	III кв.		октябрь	ноябрь	декабрь			
ТОО "Аппак"	410		скв.	5	25	34	64	36	40	41	117	42	42	42	125	41	41	42	42	21	104	
	125000	304,9	лог.м	1450	7250	9860	18560	10440	11600	11890	33930	12180	12180	12180	36250	11890	11890	16180	8190	8190	36260	
Песчаный	349	290		5	25	34	64	36	40	41	117	42	42	125	41	41	42	42	0	43		
	95		отсачн.	1450	7250	9860	18560	10440	11600	11890	33930	12180	12180	12180	36250	11890	11890	580	0	0	12470	
	27550		лог.м	5	10	15	30		24	15	39	14		8	22	4					4	
	248		закачн.	1450	2900	4350	8700	35	16	25	76	28	41	33	102	36	1				1160	
	71920		лог.м		15	18	33		6960	4350	11310	4060		2320	6380	1160					37	
	6		наблюд.		4350	5220	9570	10150	4640	7250	22040	8120		9570	29580	10440	290				10730	
	1740		лог.м	1		1	1	1		1	2		1	1	1	1	1	1			2	
Огепный	61			290	0	0	290	290		290	580	290	0	0	0	0	0	0	0	0	580	
	23790	390		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	61	
	0		отсачн.				0				0				0						8190	23790
	0		лог.м				0				0				0						0	0
	0		закачн.				0				0				0						0	0
	0		лог.м				0				0				0						0	0
	0		наблюд.				0				0				0						0	0
	0		лог.м				0				0				0						0	0
	42		э/рив б/к				0				0				0					9	42	
	16380		лог.м				0				0				0					3510	16380	
	7		э/рив с/к				0				0				0						7	7
	2730		лог.м				0				0				0						2730	2730
перебурка	12						0				0				0						12	12
	4680						0				0				0						4680	4680



Первый Заместитель  
Председателя Правления  
АО "Волковгеология"



*(Handwritten signature)*

Приложение №2  
к Договору № 0090  
от « 25 » февраля 2017г.

**Техническое задание**  
**на бурение и сооружение технологических скважин**  
**на урановом участке ЗАПАДНЫЙ месторождения МЫНКУДУК**  
**в 2017 году ТОО «АППАК»**

Разделы технического задания:

1. Географо-экономические условия проведения работ
2. Технические требования к эксплуатационным параметрам технологических скважин
3. Технические условия
4. Работы по бурению и сооружению технологических скважин
  - 4.1. Организация работ
  - 4.2. Типы и конструкции скважин
  - 4.3. Отбор керн из технологических скважин
5. Мероприятия по охране окружающей среды
6. Мероприятия по охране труда и технике безопасности
7. Охрана недр
8. Требования к подрядной организации

Алматы 2017г.

 1

## 1. ГЕОГРАФО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

В административном отношении участок работ расположен в Сузакском районе Южно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Участок Западный уранового месторождения Мынкудук расположен на северо-западе плато Бетпак-Дала, рельеф местности пологоволнистый, со слабым уклоном на северо-запад, абсолютные высотные отметками 220÷250 м. Грунты суглинистые и супесчаные, местами развиты золотые пески и такыры.

Климат района резко континентальный, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой, резкими колебаниями суточных и месячных температур, незначительным количеством осадков, почти постоянными ветрами, в основном северо-восточного направления, при пыльных бурях и буранах скорость ветра достигает 20÷25 м/сек. Минимальная температура воздуха зимой  $-40^{\circ}$ , максимальная летом  $+45^{\circ}$ , среднегодовая  $+6\div9^{\circ}$ . Среднегодовая сумма осадков - 130÷175 мм. Максимум осадков (85%) приходится на зимне-весенний период. Снежный покров до 150 мм устанавливается в декабре и сходит в марте. Периоды распутицы, когда полевые дороги труднопроходимы, приходятся на февраль-март и октябрь-ноябрь. Отопительный сезон длится 180 дней. Среднегодовая относительная влажность воздуха 53÷59%.

Район экономически слабо освоен и мало обжит. Самыми крупными населенными пунктами являются пос. Шолак-Курган, Сузак, пгт. Таукент, расположенные в предгорьях хребта Большой Каратау, в 320÷380 км от участка. Райцентр Шолак-Курган связан асфальтированным шоссе с г. Шымкент, поселками Сузак, Жуан-Тобе, Кыземшек (м-ние Уванас, Степное рудоуправление), участками ПВ-19 (м-ние Восточный Мынкудук), ПВ-5 (м-ние Канжуган), №1 (м-ние Моинкум), п. Тайконур (база филиала ГЭ-7 АО «Волковгеология»).

Ближайшая железнодорожная станция Шиели расположена в 230 км на юг от участка. От п. Тайконур (50 км от района работ) до ст. Шиели проложена грейдерная дорога. Железнодорожная станция Сузак находится в 320 км, соединена с г. Жанатас железнодорожной веткой протяженностью 73 км. Расстояние от района работ до областных центров Шымкент и Тараз составляет, соответственно, 400 и 470 км.

Гидрографическая сеть в районе представлена реками Шу и Сарысу с абсолютными отметками 120÷160 м. На площади месторождения гидрографическая сеть отсутствует.

Месторождение Мынкудук разделено на три добычных участка: 1) Восточный, 2) Центральный и 3) ЗАПАДНЫЙ, включающий участки Осенний, Песчаный и собственно Западный (Рис.1). Сооружение скважин в 2012 г. будет производиться на участке Осенний.

Месторождение Мынкудук залегает в центральной части Шу-Сарысуиской депрессии, представляющую собой крупную эпикаледонскую впадину.

Для проведения буровых работ питьевое водоснабжение осуществляется за счет Поставщика, техническое - со скважинного водозабора ТОО «АППАК», эксплуатирующего жалпакский водоносный горизонт

Геофизическое сопровождение буровых работ (ГИС, каротаж) осуществляется силами подрядчика на геофизические работы. Общее руководство направлением буровых работ, заложение и приемку скважин осуществляет геолого-технологическое бюро Заказчика.

Энергоснабжение промплощадки и вахтового поселка обеспечивается от линии электропередач. Энергоснабжение буровых агрегатов на участках технологического



бурения будет организовано от ЛЭП, однако в качестве резервного должно быть предусмотрено питание от комплектных дизельных электростанций.

Вахтовый поселок ТОО «АППАК» расположен в 750 м к северо-западу от промплощадки, где сооружены здания рудника.



Рис. 1. Месторождение Мынкудук. Схема расположения участков

## 2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

### к эксплуатационным параметрам технологических скважин

Бурение, сооружение и освоение технологических скважин производится в соответствии с Регламентом сооружения и освоения технологических скважин (Приложение № \_\_\_ к Договору)

#### РЕГЛАМЕНТ ПО СООРУЖЕНИЮ И ОСВОЕНИЮ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ СКВАЖИН.

На каждом отдельном технологическом блоке перед началом работ проводится топогеодезическая разбивка сети скважин силами Заказчика в соответствии с Планом развития горных работ, по заданным координатам, с закреплением проектных скважин на местности деревянным кольшком с четкой подписью номера проектной скважины.

Конструкция скважины выдается Заказчиком в виде ГТН.

Процесс сооружения скважины состоит из следующих этапов:

- 1 этап: Подготовка площадки для буровой установки
- 2 этап: Монтаж буровой установки и оборудования
- 3 этап: Бурение пилот-скважины
- 4 этап: Разбуривание скважины, расширение интервала фильтров.
- 5 этап: Установка обсадной колонны и фильтров
- 6 этап: Обсыпка фильтров гравием.
- 7 этап: Цементация (гидроизоляция горизонтов и затрубного пространства).
- 8 этап: Промывка фильтров. Шаблонирование откачных и реверсивных скважин.
- 9 этап: Демонтаж буровой установки и оборудования.
- 10 этап: Освоение скважины компрессором.
- 11 этап: Рекультивация
- 12 этап: Сдача скважины заказчику.
- 13 этап: Ликвидация скважин.

## 1. Подготовка площадки для буровой установки.

Площадка для размещения буровой установки и оборудования очищается от горючих материалов, кустарников, сухой травы, выравнивается в горизонтальной плоскости по размерам предусмотренными инструкцией для буровой установки и требованиям ТБ. Прокладываются подъездные пути для технологического транспорта, техводозов, каротажной станции, прицепа обсадных труб. Движение от базы к площадке работ осуществляется только по проложенным подъездным путям.

Обустраивается циркуляционная система для промывочной жидкости, состоящая из двух отдельных зумпфов, объёмом не менее 18 м<sup>3</sup> каждый, и отстойника для шлама из рудного интервала.

## 2. Монтаж буровой установки и оборудования

Буровой агрегат устанавливается на точку отмеченную репером, максимально допустимое отклонение составляет 1,0 метр. Проводится центровка бурового агрегата в горизонтальной плоскости с помощью гидравлических или винтовых домкратов, устанавливаются специальные подкладки под раму, для придания устойчивости. Зумпфы и отстойник по периметру огораживаются ограждением предусмотренными требованиями ТБ.

## 3. Бурение пилот-скважины

Забурка и бурение пилот-скважины осуществляется 3-х или 4-х лопастными, гидромониторными пикобурами. Компонировка бурильной колонны состоит из: гидромониторного пикобура, утяжелённых бурильных труб, бурильной трубы с приварными рёбрами - «ребристой», бурильных труб, ведущей штанги «квадрат». В интервалах, обозначенных в ГТН запрещается бурение с «ребристой» штангой или другими калибраторами. Максимальный диаметр скважины, в интервале рудной зоны, не должен превышать 161 мм. Максимально допустимое отклонение забоя скважины в проекции на горизонтальную плоскость составляет не более 1 метра на 100 метров глубины бурения

Забурка и бурение верхнего интервала рыхлых отложений ведётся с применением глинистого раствора с параметрами: плотность = 1,08 – 1,12 г/см<sup>3</sup>; вязкость = 20-25 сек.; водоотдача = 30-35 см<sup>3</sup>/30 мин.; содержание песка не более 4%. Параметры раствора регулируются путём разбавления бурового раствора тех. водой, очисткой от бурового шлама и песка с применением гидроциклона, облагораживанием свежеприготовленным бентонитовым раствором.

По достижению заданной, проектной глубины, согласно ГТН, скважина промывается для проведения первичного комплекса ГИС. Скважина для проведения ГИС должна быть подготовлена буровой службой с учетом требований «Регламента подготовки скважин и оформления заявок для проведения геофизических исследований».

По результатам ГИС геологической службой Заказчика выдаются: задание на разбуривание и расширение ствола скважины, и задание на установку колонны обсадных труб и фильтров.

## 4. Разбуривание скважины, расширение интервала фильтров

Разбуривание скважины проводится, согласно ГТН и заданию на разбуривание и расширение, 3-х шарошечным долотом типа «С», через диаметр, по интервалам и до диаметра указанного в задании. Закачная скважина разбуривается до диаметра 190 мм. По всему интервалу до низа интервала отстойника. Откачная скважина дополнительно разбуривается через диаметр, в интервале обозначенном в задании, до диаметра 320 мм. При разбуривании верхнего интервала откачных скважин



диаметром 320 мм. Расширение прифилтровой зоны, в заданном по результатам ГИС интервале (3,0 м выше фильтров и 1,0 м ниже фильтров), проводится скважинным расширителем диаметром 320 мм. Расширение ведётся с промывкой малоглинистым или безглинистым раствором, с параметрами: плотность = 1,04 – 1,06 г/см<sup>3</sup>; водоотдача = 12-15 см<sup>3</sup>/30мин; вязкость = 18-20 сек.; содержание песка = не более 4%.

**ПОСЛЕ НАЧАЛА РАСШИРЕНИЯ ФИЛЬТРОВОЙ ЗОНЫ ВСЕ РАБОТЫ ВЕДУТСЯ ТОЛЬКО С ПРИМЕНЕНИЕМ МАЛОГЛИНИСТОГО ИЛИ БЕЗГЛИНИСТОГО РАСТВОРА!**

После окончания расширения прифилтровой зоны скважина промывается до полного удаления шлама для проведения ГИС (кавернометрия), при положительном результате которых каротажной службой Заказчика выдаётся разрешение на установку фильтров и обсадной колонны с записью в буровом журнале.

Также по результатам кавернометрии геологической службой Заказчика выдаётся задание на проведение обсыпки фильтров гравием и цементации интервалов установки цементного кольца. Указанные в задании объёмы необходимого гравия и цемента являются информационными, и конечное решение остаётся за персоналом Подрядчика.

**5. Установка колонны обсадных труб и фильтров**

Перед установкой обсадной колонны и фильтров, скважина промывается до проектной глубины забоя качественным малоглинистым буровым раствором до полной очистки от шлама.

Отстойник, секции фильтров, обсадные трубы, соединительные переходники, подлежат визуальному осмотру с целью выявления видимых дефектов, резьбы и внутренний диаметр обсадных труб проверяются с применением калибров. Элементы с дефектами спуска в скважину не подлежат, дефект должен быть либо устранён, либо дефектный элемент должен быть заменён на аналогичный без дефекта.

Все составляющие обсадной колонны, отстойник, фильтр, обсадные трубы, переходники должны быть промерены по длине, пронумерованы в порядке спуска в скважину и результаты занесены в буровой журнал и карту обсадной колонны.

Буровое оборудование и инструменты должны быть проверены согласно требованиям техники безопасности и технологическому регламенту.

Спуск элементов обсадной колонны проводится в порядке нумерации. Резьбы обсадных труб должны быть чистыми, сухими и обезжиренными. Все резьбовые соединения обрабатываются полиизобутиленом, обеспечивающим качественную герметизацию соединений на протяжении всего срока службы обсадной колонны.

По завершению спуска всех элементов в скважину верхняя часть обсадной колонны устанавливается над устьем скважины с применением «хомута». Верхняя часть обсадной колонны должна выступать на 0,3 м над уровнем поверхности земли.

После завершения установки обсадной колонны и фильтров проводятся ГИС с целью определения целостности обсадной колонны и расположения фильтров. В случае определения дефекта обсадной колонны (утечки тока любой величины), производится извлечение обсадной колонны и переобсадка скважины. Допустимое отклонение установки фильтров от заданного интервала – 10% от длины фильтра. Замер проводится для откачных скважин по нижней границе фильтра, для закачных скважин по верхней границе фильтра. При положительных результатах ГИС выдаётся разрешение на дальнейшее ведение работ с записью в буровом журнале.

**6. Обсыпка фильтров гравием.**

Обсыпка фильтров осуществляется кислотостойким гравием, фракцией 2 – 5 мм. Гравий подаётся через буровой снаряд, опущенный в затрубное пространство, между обсадной колонной и стенками скважины. Тип бурового снаряда должен обеспечивать безопасное и безаварийное ведение работ в затрубном пространстве. Нижняя часть бурового снаряда, достигающая интервала фильтров, должна быть



гладкоствольной и иметь на нижнем конце насадку, предотвращающую повреждение обсадной колонны при спуске его в затрубное пространство.

Буровой снаряд для подачи гравия опускается ниже нижней границы фильтров на 2 – 3 м, затрубное пространство промывается качественным малоглинистым раствором до получения равновесия столбов промывочной жидкости в буровом снаряде и затрубном пространстве (после развинчивания бурового снаряда промывочная жидкость стоит на одном уровне, нет разлива).

Буровой снаряд поднимается до уровня середины фильтров, устанавливается на подкладной вилке на РТ-1200, навинчивается гидроэлеватор, отводной шланг бурового насоса, включается циркуляция промывочной жидкости. После того, как налажена циркуляция, в воронку гидроэлеватора подаётся гравий. Подача гравия осуществляется в объёме 1/3 от расчётного объёма, после чего подача гравия прекращается, но продолжается закачка промывочной жидкости через гидроэлеватор в течение 5 - 7 минут для выдавливания гравия из бурильных труб. Буровой снаряд поднимается до уровня верхнего интервала зоны расширения, прокачкой промывочной жидкости восстанавливается циркуляция, устанавливается гидроэлеватор, осуществляется подача оставшейся от расчётной части гравия, или самопроизвольной остановки. Условно-расчётное количество гравия выдаётся по результатам кавернометрии, является информационным и может отличаться от реального.

После завершения закачки гравия проводится экстренный подъём бурового снаряда в целях предупреждения его прихвата оседающим гравием. Буровой снаряд поднимается на 40 – 60 м выше верхней границы обсыпки (3 - 4 буровых столба х 14 м). Оставшийся в затрубном пространстве буровой снаряд прокачивается малоглинистым раствором с целью вымыть из снаряда оставшийся гравий. При образовании в буровом снаряде пробки и невозможности наладить циркуляцию, буровой снаряд полностью поднимается на поверхность. При восстановлении циркуляции буровой снаряд можно оставить в затрубном пространстве до постановки цементного кольца.

Для осаждения гравия необходима выстойка скважины течений 5 - 6 часов.

После истечения времени осаждения гравия определяется верхняя граница обсыпки, путём спуска бурового снаряда без промывки до остановки. Верхняя граница гравийной обсыпки должна находиться выше верхнего края фильтров не менее чем на 5 метров. При недостаточном количестве гравия следует провести дополнительную обсыпку необходимого количества гравия, и выстойку для осаждения в течение 2-х часов. Верхняя граница обсыпки не должна выходить за пределы нижнего интервала цементного кольца. При расположении верхней границы обсыпки выше фильтров более чем на 5,0 м., но ниже интервала цементного кольца, досыпается дополнительно песок до нижнего интервала цементного кольца.

Заказчик выборочно по своему усмотрению проводит на отдельных скважинах плотностной каротаж с целью определения качества гравийной обсыпки. Обсыпка должна распределяться равномерно по всему интервалу, без пустот.

## **7. Цементация (гидроизоляция горизонтов и затрубного пространства).**

Цементации ствола скважины призваны обеспечить невозможность перетоков по стволу скважины между пересекаемыми водоносными горизонтами.

Цементное кольцо, мощностью не менее 20 метров устанавливается во всех типах скважин в заданном интервале (в интервале, обозначенном в задании), с целью гидроизоляции горизонта расположения фильтров от вышележащих водоносных горизонтов.

Технология и требования к установке. Расстояние от верха гравийной обсыпки и до цементного кольца засыпается песком фракции 1-2 мм. Буровой снаряд опускается до глубины на 0,5 м выше нижнего заданного интервала цементного кольца. В буровой снаряд закачивается расчётное количество буферной жидкости (тех. вода). В специальной ёмкости, с расчётным объёмом, приготавливается расчётное количество цементного раствора с минимальной плотностью 1,75 г/см<sup>3</sup>.

Буровым насосом, через буровой снаряд, цементный раствор закачивается в интервал цементации. Расчётным количеством буферной жидкости (внутренний объём бурового снаряда + буровой насос + нагнетательная и всасывающая линия) цементный раствор прокачивается из бурового снаряда, после чего сразу проводится подъём бурового снаряда.

Гельцементным раствором (15% глина, 20% цемент) заполняется пространство от верхнего интервала цементации до глубины 10 м. Интервал 0-10 м забутовывается местным грунтом.

### **ПРОКАЧКУ ЦЕМЕНТНОГО РАСТВОРА ПРОВОДИТЬ ТОЛЬКО ТЕХ. ВОДОЙ И ТОЛЬКО РАСЧЕТНЫМ КОЛИЧЕСТВОМ ИЗ МЕРНОЙ ЁМКОСТИ!**

После окончания цементации проводится ожидание затвердевания цемента (ОЗЦ) в течение 17 часов, если не предусмотрено другое время в связи с применением реагентов ускорителей. Во время закачки цементного раствора отбирается контрольная проба цементного раствора, по времени схватывания, которой определяется время ОЗЦ,

Для цементации использовать цемент не ниже марки 400.

По истечении времени ОЗЦ в обсадной колонне проводится ГИС (термометрия), с целью определения качества цементного кольца. При качественной цементации и своевременном проведении термометрии цементное кольцо отмечается повышением температуры не менее 2,0°С над фоном и выдаётся разрешение на дальнейшее ведение работ, с записью в буровом журнале.

## **8. Промывка фильтров и обсадной колонны технической водой.**

### **Шаблонирование.**

Обсадная колонна промываются поэтапно при спуске, 100 метровыми интервалами, путём подачи тех. воды буровым насосом. Буровой снаряд для работы в интервале отстойника и фильтров должен состоять из гладкоствольных бурильных труб, на нижнем конце бурового снаряда должно быть установлено устройство для направления потока воды на стенки скважины (рассекатель потока или перфорированная труба).

Время промывки фильтров всех типов скважин – 60 мин на 1 м фильтра, с интервалом в 1 м.

Критерием оценки качества промывки фильтров является выход чистой воды из устья колонны, результаты промывки оцениваются представителем геологической службы Заказчика, после чего выдаётся разрешение на дальнейшее ведение работ, с записью в буровом журнале.

При предварительном согласовании с геологической службой Заказчика возможно применение УОС для промывки скважины и прифилтровой зоны от остатков бурового раствора (не позднее 5 часов после демонтажа буровой установки со скважины).

По окончанию промывки фильтров и обсадной колонны в откачных и реверсивных скважинах проводится шаблонирование верхней части эксплуатационной колонны ПВХ 195/14 мм шаблоном диаметром 160 мм, длиной 3000 мм. В присутствии представителя Заказчика шаблон опускается на тросу в скважину до перехода труб ПВХ195/90 мм. По результатам шаблонирования составляется акт и передаётся Заказчику

## **9. Демонтаж буровой установки и оборудования.**

По завершению работ буровой установки на скважине, проводится демонтаж буровой установки и оборудования, буровая установка и оборудование убираются с площадки. Отработанный буровой раствор вывозится во временное хранилище отработанных буровых растворов, указанное Заказчиком.

Затрубное пространство забутовывается местным грунтом, устье технологической колонны закрывается пробкой, на выступающей части обсадной

колонны на заглушке-оголовнике пишется несмываемой краской номер скважины. После сооружения откачной скважины необходимо производить цементирование устья скважины бетонной отмосткой 1,0 x 1,0 x 0,5 высота борта бетонного отмостка 0,1 м над поверхностью земли.

По завершению бурения скважин на отдельно взятых блоках Подрядчиком производится сдача полигона представителю Заказчика.

#### 10. Освоение скважин.

Освоение проводится с целью формирования гравийного фильтра, получения заданного удельного дебита и допустимого количества мех. взвеси. Перед началом прокачки необходимо замерить статический уровень скважины и записать его протокол освоения.

При освоении пробуренных скважин должны использоваться передвижные компрессорные установки со следующими характеристиками:

- **Производительность не менее 20 м<sup>3</sup>/мин;**
- **Номинальное давление не менее 25 атм.**

**Запрещается производить освоение технологических скважин при не засыпанном и не забутованном грунтом затрубном пространстве, а также, когда колонна обсадных труб висит на удерживающем хомуте.**

При проведении освоения на скважинах, находящихся на действующих блоках, или на скважинах, в которых возможно наличие технологических растворов из-за их растекания за пределы действующих блоков, необходимо использовать специальную передвижную ёмкость (градирку). Градирка должна обеспечивать поступление в неё воды, образующейся при освоении, отстаивание мех. взвесей, и выход осветлённой воды, при помощи насосного или иного оборудования, с возможностью подключения к линиям ПР, расположенным на действующих блоках. Также градирка должна быть оборудована расходомером или иным устройством, обеспечивающим замер объёмов перекачиваемой воды для перебуров

Освоение на скважине должно быть начато не позднее 5 дней после промывки скважины.

Освоение осуществляется в три этапа, общее время освоения составляет 36 часов.

Этап 1. Воздухонагнетательный шланг опускается на глубину 80 метров. Выполняется импульсная подача воздуха 3 – 4 рывка (срыв скважины), с целью разрушения глинистой корки в интервале фильтров.

После срыва скважины и получения непрерывного притока воды из пласта, начинается прокачка скважины эрлифтным методом. Прокачка ведётся 10 часов с 10 минутной остановкой для воздействия на водоносный горизонт, через каждый 1 час прокачки.

Этап 2. Опустить воздухонагнетательный шланг до глубины 90-110 метров. Прокачивать колонну эрлифтным методом, с остановками на 10 минут для воздействия на водоносный горизонт, через каждые 3 часа, время прокачки 16 часов. Перед каждой остановкой замерять дебит скважины, данные заносить в журнал освоения скважины.

Этап 3. Опустить воздухонагнетательный шланг до глубины 120 метров, прокачивать скважину эрлифтным методом 10 часов при максимальном дебите до полной очистки раствора до глубины 200м. Контрольный замер производить при заглубке воздухонагнетательного шланга до глубины 170 м (закачная скважина); до глубины 150м (откачная скважина).

При контрольном замере с представителем геологической службы Заказчика определяется дебит и содержание мех. взвесей.

Дебит для откачных скважин должен быть не менее 20 м<sup>3</sup>/час, для закачных и наблюдательных не менее 15 м<sup>3</sup>/час. На действующих технологических блоках дебит

для откачных скважин должен быть не менее 15 м<sup>3</sup>/час, для закачных не менее 12 м<sup>3</sup>/час. Максимальное содержание мех. взвесей до 50 мг/литр.

Во всех типах скважин, по завершению работ, проводятся геофизические исследования с целью определения целостности обсадной колонны, наличия шлама в отстойнике.

При обнаружении, по данным токового каротажа после освоения, в обсадной колонне утечки тока более 5 % от значений силы тока в фильтрах – скважина перебурируется. Окончательное решение по скважине принимается геологической службой Заказчика. По результатам ГИС даётся разрешение на дальнейшее ведение работ с записью в буровом журнале.

Минимальная допустимая величина свободного от шлама и песка отстойника - 85% при длине отстойника 10 м или 8,5 м при любой другой длине отстойника. Если величина свободного от шлама и песка отстойника ниже минимально допустимой, скважина промывается (отстойник очищается от песка обратным эрлифтом, повторное освоение не нужно), после чего проводятся освоение и повторный токовый каротаж. Если условие по величине свободного от шлама отстойника после промывки будет выполнено, скважина принимается, если не выполнено – повторяется промывка скважины.

## 11. Рекультивация

По завершению всех работ на блоке проводится рекультивация использованных земель: буровой площадки, подъездных путей. Убираются все виды отходов производства и потребления, образуемые в результате буровых работ. Во всех зумпфах после изъятия отработанных буровых шламов производится засыпка потенциально-плодородным слоем до уровня естественной поверхности рельефа.

## 12. Сдача скважины заказчику

После завершения всех работ на сооружённой скважине проводится её топогеодезическая привязка.

По завершению сооружения скважины представляется следующие документы:

1. Акт заложения скважины.
2. Акт завершения сооружения, паспорт скважины.
3. Журнал откачки скважины.
4. Задание посадки фильтра
5. Для откачных скважин акт шаблонирования.
6. При необходимости гарантийное письмо.
7. При необходимости акт ликвидации и тампонажа скважины
8. Акт передачи бурового шлама Заказчику подрядной организации выполняющей буровые работы. Актами оформляется количество переданного и заскладированного бурового шлама.

*Примечание: Все виды Актов составляются сотрудниками Подрядной организации по установленным срокам Заказчика. Для этого необходимо чтобы заказчик предоставил все необходимые данные ГИС, которые вносятся в требуемые Акты.*

Без предъявления всех необходимых документов и данных скважина не считается готовой к оплате и не актируется.

На все виды материалов, используемых при сооружении технологических скважин представляется сертификат качества и происхождения.



### 13. Ликвидация скважин

Буровые скважины, отнесённые в брак, должны быть немедленно ликвидированы путём закачки цементного раствора по всему интервалу скважины с выходом цементного раствора на поверхность.

Причиной отнесения скважины в брак служит: отклонение оси скважины более допустимого; авария в скважине; нарушение целостности обсадной колонны; выход из строя фильтров; перебурка скважины по другим причинам.

Ликвидация скважины проводится согласно инструкции по ликвидации скважин Республики Казахстан или «Регламента о порядке производства консервации и ликвидационного тампонажа в скважинах различного назначения на объектах ТОО.

После завершения ликвидации скважины составляется акт, который подписывается представителями Заказчика и Подрядчика.

### 3. ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

**Бурение и сооружение технологических скважин на технологических блоках, проектируемых на 2017 год на участке Западный месторождения Мынкудук** Утвержденным бюджетом на 2017 год ТОО «АППАК» предусмотрено выполнение следующих объемов на бурение и сооружение 410 скважин, в том числе:

1. 95 откачных
2. 248 закачных
3. 6 наблюдательных
4. 12 перебуров
5. 42 экспл.-разв. без керна
6. 7 экспл.-разв. с керном

#### 1. Исходные данные:

- Средняя глубина скважин
  - на залежи №17 (техн. блок № 55, 56, 57, 58, 59, 70): 270 ÷ 295 метров.
  - на залежи №14 (перебуры, экпл.разв.): 360÷390 метров.
- Статический уровень пластовых вод нижеинкудукского подгоризонта на залежи 17 77 м от поверхности, мынкудукского горизонта на залежи 14 – 77 м.
- Понижение статического уровня подземных вод при освоении скважин: -8 ÷ -10 м.
- Удельный вес пластовой воды, заполняющей скважину: 1,01 т/м<sup>3</sup>.
- Средний удельный вес рудовмещающих пород: 1,7 т/м<sup>3</sup>.
- Категория пород по устойчивости: 2,0.
- Коэффициент неоднородности пород: 1,0 ÷ 1,1.
- Средняя категория пород по буримости: 4,5.
- Средняя проектная мощность рудного горизонта: 8 м (максимальная – до 20 м).
- Проектная производительность сооружения технологических скважин - 1200÷1500 п.м/ст.мес. (3÷4 скв./мес).
- Проектный дебит откачных скважин при эксплуатации: 10 ÷ 15 м<sup>3</sup>/ч.
- Проектная приемистость закачных скважин: 2.0÷6.0 м<sup>3</sup>/ч.

Бурение и сооружение технологических скважин в 2017 году производятся в составе горно-подготовительных работ, в соответствии с Контрактом на Разведку и Добычу, Дополнениями к Контракту №№ 1, 2, 3, и 4 Рабочим проектом «Промышленной отработки участка Западный месторождения Мынкудук», Планом развития горных работ ТОО «АППАК» на 2017 год.

Объемы и график бурения и сооружения технологических скважин в 2017 году приведены в Приложении №1.

Проектируемые технологические блоки №№ № 55, 56, 57, 58, 59, 70 на участке Западный месторождения Мынкудук разбуриваются по рядной схеме с шагом 24 м по ряду

10  




закачных скважин, 45 м по ряду откачных скважин и межрядным расстоянием 50 м. Ориентация профилей – северо-восточная, около 30°.

## 4. РАБОТЫ ПО БУРЕНИЮ И СООРУЖЕНИЮ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ СКВАЖИН

### 4.1. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ

Обеспечение буровых глинистым раствором будет осуществляться с местного глинозавода, технической водой – с водозабора ТОО «АППАК» на промплощадке, доставка промывочной жидкости будет производиться водовозами Подрядчика на участок Осенний и на участок Песчаный, питьевое водоснабжение будет производиться завозом Подрядчика.

Электроснабжение буровых агрегатов будет организовано от внутренних линий электропередач, сооружаемых ТОО «АППАК», резервное питание – от дизельных электростанций Подрядчика.

Снабжение материалами, ГСМ, запасными частями, продуктами питания и пр. осуществляется Подрядчиком. Персонал проживает в полевом лагере Подрядчика.

Оперативная связь лагеря, базы и Заказчика осуществляется посредством радиосвязи. В районе рудника действует сотовая связь.

### 4.2. ТИПЫ И КОНСТРУКЦИИ СКВАЖИН

На технологических блоках №№ сооружаются технологические (откачные и закачные) и наблюдательные скважины.

1. **Конструкция технологической скважины № 55, 56, 57, 58, 59**, представляет собой обсадную колонну с оголовком, дисковым щелевым фильтром и отстойником из кислотостойкого ПВХ или ПНД пластика, герметично соединенных между собой (рис. 3, 4). Ствол скважины в прифильтровой зоне расширяется для формирования камеры гравийного фильтра (гравийной обсыпки). Предусматривается гидроизоляция затрубного пространства.

- для **откачных скважин**: в интервале глубин 0÷120 м - обсадные трубы ПВХ(ПНД)-200×14мм или ПВХ(ПНД)-195×13мм длиной 120 м (глубина установки погружного насоса), далее через переход в интервале от 120м до фильтра и от подошвы фильтра до забоя (отстойник) – трубы ПНД 110×18 мм или ПВХ-90×8 мм общей длиной около 260 м на уч. Осенний и около 160 м на уч. Песчаный. Фильтровая колонна средней длиной 8 м состоит из секций фильтров КДФ-120 (ФКД-118) с щелевым зазором не более 0,7 мм;

- для **закачных и наблюдательных скважин**: обсадные колонны из ПВХ(ПНД)-110×18мм или ПВХ(ПНД)-90×8мм общей длиной около 390 м на уч. Осенний и около 290 м на уч. Песчаный. Фильтровая колонна средней длиной 8 м собирается из секций фильтров КДФ-120 (ФКД-118) с щелевым зазором не более 0,7 мм.

Бурение, сооружение и освоение технологических (откачных и закачных и наблюдательных скважин) производятся по регламентам, составленным на основании технических требований и технической спецификации, согласованным сторонами в рабочем порядке.

### 4.3 Отбор керна из технологических скважин

В процессе бурения эксплуатационно-разведочных скважин планируется отобрать керн из 7 скважин, указанных Заказчиком, выход керна рудного горизонта должен составить не менее 70 %.

Подрядчик представляет керновые ящики для укладки и транспортировки керна.

Геологическое сопровождение кернового бурения (документация, определение интервалов опробования, отбор и упаковка керна и т.п.) и транспортировка керновых проб в специализированную лабораторию (г. Алматы) осуществляются силами Подрядчика. Для бурения с подъемом керна в заданном интервале используется колонковая труба Ø 89 мм. Для предотвращения разрушения кернового материала предусматривается бурение укороченными рейсами по 2÷3 м.

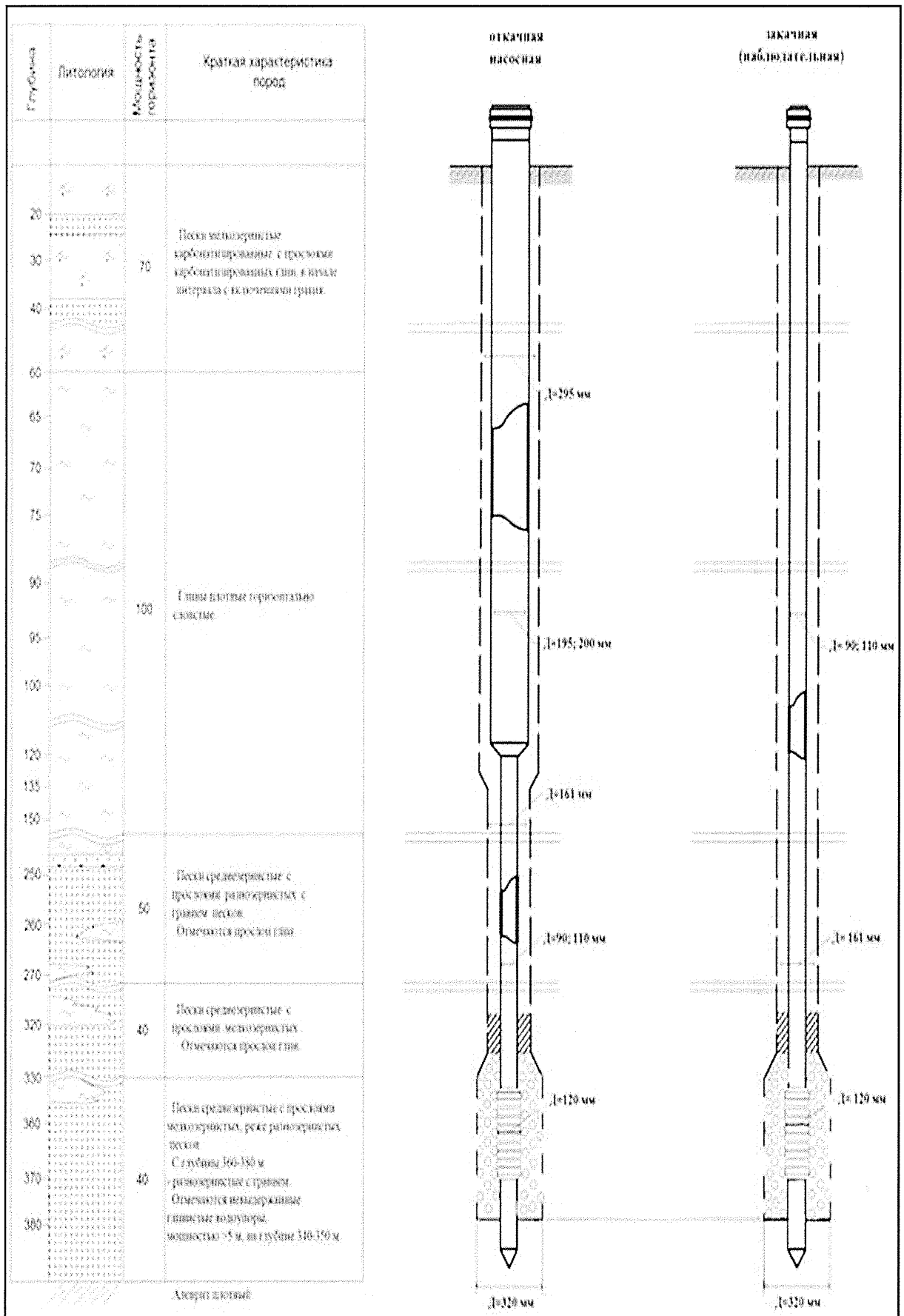
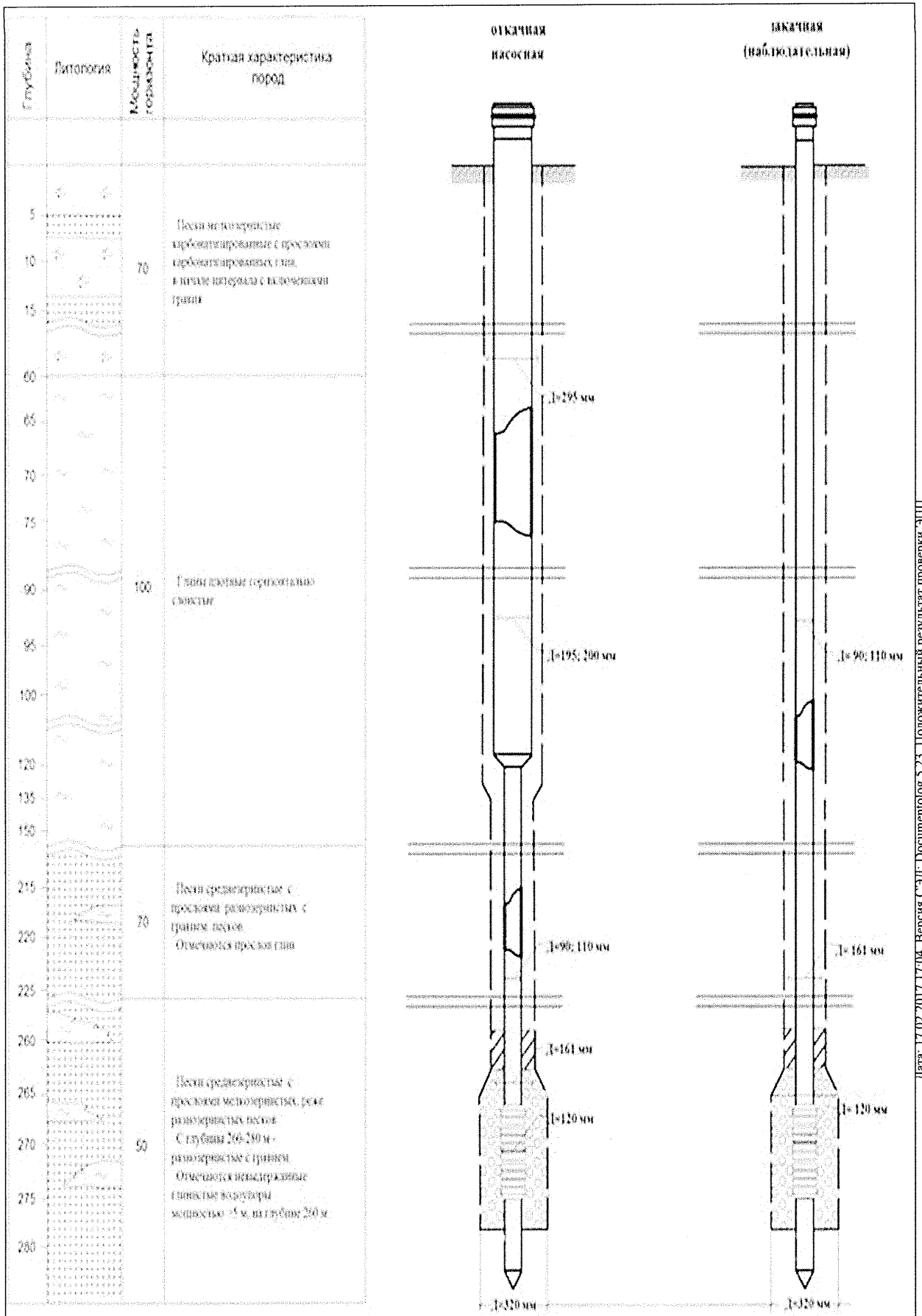


Рис. 3 Конструкции технологических и наблюдательных скважин участка Осенний.



Дата: 17.02.2017 17:04; Версия СЭД: Documentlog 5.23. Положительный результат проверки ЭЦП

Рис. 4 Конструкции технологических и наблюдательных скважин участка Песчаный.

## 5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Подрядчик на буровые работы руководствуется законами Республики Казахстан в области природопользования и недропользования, санитарно-гигиеническими, экологическими нормами и правилами, действующими в Республике Казахстан.

Все работы по технологическому бурению предписывается вести с соблюдением требований **«Рабочего проекта: промышленной отработки участка Западный месторождениям Мынкудук»** в отношении охраны окружающей среды, а также **«Требований ТОО «АППАК»** в области охраны труда и окружающей среды к подрядным и субподрядным организациям, привлекаемым к различным видам работ» и другим действующим нормативным документам.

Для проходки ствола технологической скважины создаются два зумпфа, первый (основной) для очистки глинистого раствора от песка, попадающего в раствор при проходке безрудной части ствола, второй (специальный) для сбора шламов и бурового раствора при проходке рудного горизонта и расширении ствола для гравийной обсыпки.

При прокачке технологических скважин запрещается сброс песчано-водяной пульпы на дневную поверхность: пульпы (отработанные буровые шламы) должны собираться в специальных зумпфах, где сушатся до уровня естественной влажности, после чего вывозятся (размещение, складирование) собственными силами Подрядчика методом доставки автотранспортом в специальные места складирования (Полигон отработанных буровых шламов) предоставляемые Заказчиком. Буровые шламы, в случае если суммарная удельная активность превышает 10 000 Бк/кг, подлежат последующему захоронению в пункте захоронения низко-радиоактивных отходов. Подрядная буровая организация проводит транспортировку низко-радиоактивных отходов до отведенных Заказчиком мест складирования (площадка временного хранения НРАО) и последующую передачу Заказчику по паспортам отходов и актом передачи. Данные о переданных буровых шламов заносятся в журнале учета и движения шлама и грунта Подрядчика.

По завершении всех работ по сооружению скважин производятся рекультивационные работы по ликвидации зумпфов, циркуляционной системы и отстойников, технологический блок готовится к сдаче Заказчику. Рекультивационные работы проводятся после получения Акта радиоэкологического обследования площадки от аккредитованной лаборатории, имеющий договор с Заказчиком.

В отношении работы с радиоактивными веществами применимы следующие действующие нормативные документы (не ограничиваясь только перечисленными):

- Гигиенические требования «Санитарно - эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № 201 от 03.02.2012
- Санитарные правила «Санитарно - эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № 202 от 03.02.2012г.
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к радиационно-опасным объектам» №308 от 11.03.2012г.
- Единые правила охраны недр (ЕПОН) при разработке месторождений твердых полезных ископаемых в Республике Казахстан.

## 6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ

Все буровые работы требуется вести в соответствии с требованиями действующих законов, инструкций и правил по охране труда и технике безопасности при разведке и разработке урановых месторождений пластово-инфильтрационного типа.

После завершения всех работ производятся рекультивационные работы по ликвидации зумпфов.

## 7. ОХРАНА НЕДР

При проведении работ должен соблюдаться раздел 17 «Охрана недр, окружающей среды при проведении операций по недропользованию» части 3 «Единых правил охраны недр (ЕПОН) при разработке месторождений полезных ископаемых в Республике Казахстан», а именно:

- Исключение возможности загрязнения водоносных горизонтов;
- Исключение возможности смешения вод различных горизонтов и перетока из одних горизонтов в другие;

- Тщательная изоляция всех пройденных водоносных горизонтов и проницаемых пластов;
- Обеспечение герметичности всех колонн и надежной их цементировки;
- При полной ... ликвидации ... буровых скважин последние должны быть приведены в состояние, обеспечивающее охрану недр и окружающей среды.

## 8.ТРЕБОВАНИЯ К ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

- техническая оснащенность не менее 8 буровых установок, установки по освоению скважин, установки по очистке и регенерации бурового раствора, транспортные средства для перевозки бурового раствора, шлама и технической воды, компрессорные станции, землеройная и землеустроительная техника.
- наличие лицензии по обращению с радиоактивными веществами, приборами и установками, содержащими радиоактивные вещества (ураносодержащими радиоактивными веществами)
- наличие согласно действующему законодательству РК организацией системы (сертифицированных систем) менеджмента качества по стандартам OHSAS 18001:2007 и ISO 14001:2004 в соответствии с требованиями государственных стандартов
- Согласно плану мероприятий № 01-06/346 от 01.11.2013г. п.4 «не допускать подрядные организации на опасные производственные объекты ТОО «АППАК» без постановки на учет в территориальном подразделении уполномоченного органа. В связи с чем, перед началом работ Подрядчик должен встать на учет в отделе по контролю за объектами атомно-энергетической промышленности Управления по ГК за ЧС и ПБ ДЧС ЮКО.

Генеральный директор  
ТОО «АППАК»  
  
С. Кобаев

Первый Заместитель  
Председателя Правления  
АО «Волковгеология»  
  
А. Нугманов

### Согласовано

08.02.2017 15:50 Калмурзаев Женис Сарсенбекович  
09.02.2017 09:11 Данилов Андрей Александрович  
09.02.2017 09:17 Исакова Г.Ж. (и.о. Жаримбетов Е.С.)  
09.02.2017 17:06 Смагулова Гулим Махсатовна  
13.02.2017 12:00 Бетчанова Светлана Федоровна  
14.02.2017 13:02 Айтказиев Арсен Конырханович  
14.02.2017 15:34 Раисов Берик Болатович  
14.02.2017 15:38 Сабырбаев Ерлан Амангельдыевич

15  
 

к Договору № 0050 от 23 февраля 2017г

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

Стоимость сооружения технологических и бурения эксплуатационно-разведочных скважин на участке "Западный" месторождении Мынкудук

АППАК 2017

участок Осенний

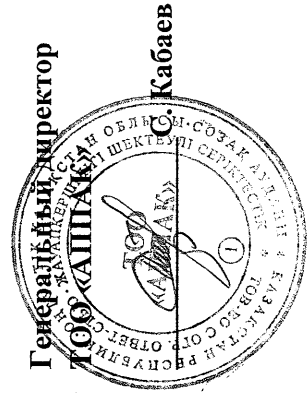
№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед.	Сумма	НДС 12%	ИТОГО
1	откатная перебур	п.м.	4 680	11 331,27	53 030 343,6	6 363 641,2	59 393 984,80
2	закачная перебур	п.м.	0	0,00	0,0	0,0	0,00
3	эксраведка б/к	п.м.	16 380	3 064,24	50 192 251,2	6 023 070,1	56 215 321,30
4	эксраведка с/к	п.м.	2 730	6 500,00	17 745 000,0	2 129 400,0	19 874 400,00
	<b>ИТОГО</b>		<b>23 790</b>	<b>0</b>	<b>120 967 594,80</b>	<b>14 516 111,30</b>	<b>135 483 706,10</b>

участок Песчаный

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед.	Сумма	НДС 12%	ИТОГО
1	откатная	п.м.	27 550	10 562,51	290 997 150,5	34 919 658,1	325 916 808,60
	закачная	п.м.	71 920	8 491,95	610 741 044,0	73 288 925,3	684 029 969,30
2	наблюдательная	п.м.	1 740	8 489,64	14 771 973,6	1 772 636,8	16 544 610,40
	<b>ИТОГО</b>		<b>101 210</b>	<b>0</b>	<b>916 510 168,10</b>	<b>109 981 220,20</b>	<b>1 026 491 388,30</b>
	<b>ВСЕГО</b>		<b>125 000</b>		<b>1 037 477 762,90</b>	<b>124 497 331,50</b>	<b>1 161 975 094,40</b>

Стоимость предоставляемых услуг

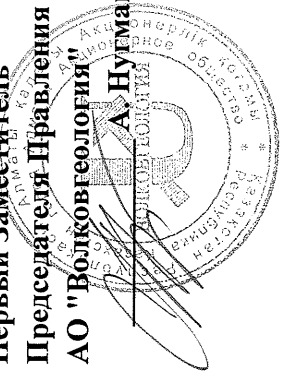
№	Наименование	Ед. изм.	Цена за ед. Без НДС	НДС 12%	ИТОГО
1	Стоимость станко - часа	час	18 056,33	2 166,76	20 223,09
2	Стоимость перевозки	км.	9 883,37	1 186,00	11 069,37



Генеральный директор

Кабаев

Первый Заместитель  
Председателя Правления  
АО "Волковгеология"  
А. Нугманов



Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page.

«23» февраля 2017 года № 000

Отчетность по местному содержанию в товарах, работах и услугах

№ п/л 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 (R) %	№ п/л Товара (n)	Кол-во товаров Закупленных поставщиком в целях исполнения договора	Цена товара KZT	Стоимость (СТ) KZT	Доля МС согласно Сертификата СТ-KZ (К) %	Сертификат СТ-KZ		Примечание
										Номер	Дата выдачи	
<b>ИТОГО</b>												

Доля местного содержания рассчитывается согласно Единой методике расчета организациями местного содержания, утвержденной Приказом министра по инвестициям и развитию РК от 30.01.2015 №87. по следующей формуле:

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

**МСр/у** Местное содержание (МСр/у) в договоре на поставку работ (услуг),  
**п** Общее количество товаров, закупленных поставщиком в целях исполнения договора  
о закупках как напрямую, так и посредством заключения договоров субподряда;

**і** Порядковый номер товара

**СТі** Стоимость і-ого товара;

**Кі** Доля местного содержания в товаре, указанная в сертификате «СТ-КЗ»;

Доля местного содержания (%):

**\*\*КСр/у = 100%**

**\*\* указывается итоговая доля казахстанского содержания в договоре в цифровом формате до сотой доли (0,00)**

**Согласовано**

08.02.2017 15:50 Калмурзаев Женис Сарсенбекович  
09.02.2017 09:11 Данилов Андрей Александрович  
09.02.2017 09:17 Исакова Г.Ж. (и.о. Жаримбетов Е.С.)  
09.02.2017 17:06 Смагулова Гулим Махсатовна  
13.02.2017 12:00 Бегчанова Светлана Федоровна  
14.02.2017 13:02 Айтказиев Арсен Кобырханович  
14.02.2017 15:34 Раисов Берик Болатович  
14.02.2017 15:38 Сабырбаев Ерлан Амангельдыевич

**Подписано**

16.02.2017 09:15 Кабаев Сейылхан Турсынжанулы

**m** Общее количество договоров, заключенных в целях поставки работы (услуги), включая договор между Заказчиком и подрядчиком, договоры между подрядчиком и субподрядчиками и т.д.

**і** Порядковый номер договора;

**СДі** Стоимость і-ого договора;

**СТі** Суммарная стоимость товаров, закупленных поставщиком или субподрядчиком в рамках і-ого договора;

**ССДі** Суммарная стоимость договоров субподряда, заключенных в рамках исполнения і-ого договора

**Рі** Доля фонда оплаты труда местных кадров в общей численности работников поставщика или субподрядчика, выполняющего і-ый договор;

**S** Общая стоимость договора о закупке работы (услуги).

\_\_\_\_\_ М.П.