

ДОГОВОР № _____

на выполнение предварительных археологических работ,
разработки раздела сохранения объектов культурного наследия
и сопровождения историко-культурной экспертизы

г. Уфа

« 13 » 05 2016 года

ООО «БашНИПИнефть», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Латыпова Альберта Рифовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «НПФ «АрхГео», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Фефелова Валериана Митрофановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе в дальнейшем именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

Термины и определения, применяемые в тексте настоящего договора:

Генеральный Заказчик – ПАО АНК «Башнефть»

Объект Генерального Заказчика - объект ПАО АНК «Башнефть» и его представителей (дочерних обществ), на территории которых Исполнитель выполняет работы по договору, заключенному между Заказчиком и Исполнителем;

Представитель Генерального Заказчика - лицо, уполномоченное Генеральным Заказчиком контролировать и осуществлять наблюдение за ходом выполнения работ, производить приемку завершенных работ, принимать решения по организационным и техническим вопросам, отдавать обязательные для Заказчика и Исполнителя предписания и распоряжения в пределах полномочий предоставленных ему Генеральным Заказчиком на основании заключенного договора возмездного оказания услуг.

FTP сервер Заказчика - ограниченно доступный информационный ресурс, принадлежащий Заказчику, используемый для обмена информацией в цифровом виде посредством протокола FTP со сторонними организациями, обладающими соответствующими реквизитами доступа (адрес, логин, пароль).

1. Предмет договора

1.1. Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель обязуется выполнить по заявке Заказчика следующие виды работ:

1.1.1 Проведение предварительных археологических работ.

1.1.2 Полевые работы при отсутствии данных в архивном фонде (при необходимости).

1.1.3 Разработка раздела об обеспечении сохранности объектов историко-культурного наследия.

1.1.4 Сопровождение историко - культурной экспертизы у аттестованного государственного эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы.

1.2. Наименование объекта, стоимость, сроки выполнения работ по каждому виду (видам) работ, перечисленных в п.1.1 Договора, определяются на основании заявки Заказчика на выполнение работ. При этом, срок выполнения каждого вида работ отдельно не может быть более 2 (двух) месяцев. При указании в Заявке Заказчика трех видов работ, перечисленных в пункте 1.1 Договора, срок их выполнения Исполнителем не может превышать 3 (трех) месяцев.

1.3. Вместе с заявкой Заказчик передает Исполнителю данные о размещении участка планируемых работ.

1.4. Дата представления Заказчиком документов, указанных в п.1.3, является датой начала выполнения работы по заявке.

1.5. Результаты выполненных работ должны быть согласованы с соответствующими органами государственной власти в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия.

1.6. Настоящий договор заключен на условиях проведенной закупочной процедуры (протокол ЗК от 09.03.2016г. № БНПН-0053-2016). Исполнитель подтверждает, что в случае отсутствия каких-либо условий в тексте Договора либо его Приложениях (технические требования, спецификации, иные обязательства) заявленные Исполнителем как участником закупочной процедуры от 09.03.2016 года № БНПН-0053-2016 «Проведение предварительных археологических работ, разработка

разделов об обеспечении сохранности объектов культурного наследия и проведение историко-культурной экспертизы», являются в соответствии с данным пунктом неотъемлемой частью настоящего Договора и обязательны для исполнения Исполнителем.

1.7. Исполнитель обязан выполнить работы, указанные в п.1.1. настоящего Договора, лично без привлечения соисполнителей.

2. Обязательства сторон

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Выполнять работы лично без привлечения соисполнителей, в соответствии с Заявкой Заказчика, руководствуясь, в части состава, содержания и оформления работ действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.2. Представлять Заказчику промежуточные результаты работ в ходе их выполнения.

2.1.3. Передать Заказчику оформленные надлежащим образом результаты работ.

2.1.4. При необходимости совместно с Заказчиком, руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации, снимать замечания экспертов при проведении экспертизы и обжаловать заключение эксперта.

2.1.5. Устранить выявленные при приемке работ замечания и недоработки.

2.1.6. Привлекать и использовать на объектах Генерального Заказчика работников Исполнителя, только при условии соблюдения требований, установленных законодательством РФ, в том числе ФЗ РФ от 18.07.2006 № 109-ФЗ «О миграционном учете иностранных граждан и лиц без гражданства в Российской Федерации», ФЗ РФ от 25.07.2002 N 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации», в том числе требований в отношении регистрации по месту жительства и учету по месту пребывания, наличия в необходимых случаях разрешения на работу. Для целей настоящего пункта под работниками Исполнителя понимаются российские и иностранные граждане, а также лица без гражданства, привлекаемые Исполнителем на основании заключенных с ними трудовых договоров (привлечение к выполнению работ физических лиц на основании заключенных с ними гражданско-правовых договоров запрещается), а также на иных основаниях. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за нарушение указанного законодательства РФ. В случае привлечения к ответственности Генерального Заказчика, Заказчика за нарушения Исполнителя, последний обязуется по первому требованию Заказчика, возместить Генеральному Заказчику, Заказчику все причиненные этим убытки.

2.1.7. Соблюдать «Соглашение в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты» (*Приложение № 1 к настоящему Договору*).

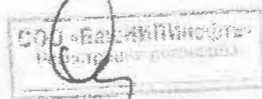
2.1.8. Соблюдать Стандарт «Организация пропускного и внутриобъектового режимов на объектах ООО «Башнефть-Добыча»» (*Приложение № 5 к настоящему Договору*).

2.1.9. Соблюдать пропускной режим на объектах Генерального Заказчика, предусмотренный в Приложении № 5 к Договору. До начала работ произвести согласование списков работников, спецтехники Исполнителя (привлеченных Исполнителем третьих лиц) их изменение в отделе комплексной безопасности Заказчика. В списке указываются Ф.И.О. работника, должность, паспортные данные, марка, государственный регистрационный номер транспортного средства.

2.1.10. Исполнитель принимает на себя обязательства по обеспечению и контролю своих действий в целях сохранения здоровья, создания безопасных условий труда, сбережения окружающей среды, безопасности работающих. Привлекает квалифицированный, опытный персонал, обученный по вопросам охраны труда.

2.1.11. Исполнитель соблюдает все необходимые меры противопожарной, радиационной безопасности, охраны труда и санитарии, охраны окружающей среды и безопасности дорожного движения в соответствии с действующими в РФ законодательными, нормативно-правовыми и нормативными актами в течение всего срока действия договора.

2.1.12. Исполнитель обязан соблюдать требования положений устанавливающих порядок в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды. Исполнитель при выполнении работ несет персональную ответственность за нарушения требований нормативных актов в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраной окружающей среды перед Заказчиком.



2.1.13. Исполнитель обязуется соблюдать следующие требования в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды на объектах Генерального Заказчика:

2.1.13.1. Соблюдать нормы законодательства Российской Федерации, включая законодательство об охране труда, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные нормативные акты, действующие на объекте (территории) выполнения работ, а также стандарты, регламенты, инструкции и иные локальные документы в области ОТ, ПБ и Э Генерального Заказчика.

2.1.13.2. Обеспечить выполнение персоналом Исполнителя требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды и других локальных нормативных документов, действующих на объектах Генерального Заказчика, а также предписаний соответствующих служб или специалистов в области охраны труда и промышленной безопасности и нести ответственность за допущенные нарушения.

2.1.13.3. Организовать работу по безопасности дорожного движения на объекте (территории) выполнения работ, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и стандартом «Безопасность на транспортных средствах» ООО «Башнефть-Добыча». Исполнитель обязуется осуществлять контроль соблюдения водителями требований безопасности дорожного движения. В случае дорожно-транспортного происшествия с участием работников Заказчика или, при котором пострадали работники Заказчика, незамедлительно извещать Заказчика в письменной форме.

2.1.13.4. В течение минимального времени, но не более чем в течение 24 часов информировать Заказчика обо всех несчастных случаях, инцидентах, авариях, случаях нарушения Исполнителем природоохранного законодательства, имевших место при выполнении работ на объектах (территории) Генерального Заказчика, организовывать их расследование в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации с включением представителей Генерального Заказчика/ Заказчика в состав комиссий по расследованию.

2.1.13.5. При выполнении работ на объектах (территории) Генерального Заказчика минимизировать вредное воздействие на окружающую среду, соблюдая действующие в Российской Федерации законодательные требования природоохранного, земельного, водного, лесного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления.

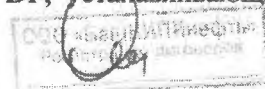
2.1.13.6. Организовывать и проводить расследование причин происшествий, оформлять документацию по результатам расследований в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Стандартом «Оповещение, регистрация и расследование происшествий в области в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии» с включением в состав комиссии по расследованию представителей Генерального Заказчика/Заказчика, Исполнителя, а также представителей уполномоченных государственных органов, в случаях предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.13.7. Обеспечить выполнение необходимых мероприятий по промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды, по пожарной безопасности объекта, на котором выполняются работы.

2.1.13.8. Направлять работников на вводный инструктаж, на проверку знаний требований по организации и безопасному проведению работ повышенной опасности, установленных Генеральным Заказчиком на объекте, в комиссию Генерального Заказчика.

2.1.13.9. Выплатить Заказчику по его письменному требованию неустойку (штраф) за неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем требований Генерального Заказчика в области ОТ, ПБ и ООС, определяемую в соответствии с Перечнем нарушений требований охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды, иных условий Договора при выполнении работ Исполнителем на объектах (территории) Генерального Заказчика (Приложение № 3 к Договору), а также возместить убытки Заказчика, причиненные в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем требований Генерального Заказчика в области ОТ, ПБ и ООС.

2.1.13.10. До проведения вводного инструктажа работникам Исполнителя, принять от Заказчика на запоминающем устройстве Заказчика копии документов в формате PDF, устанавливающих



требования безопасности на объектах Генерального Заказчика, являющихся неотъемлемой частью Договора (Стандарт ООО «Башнефть-Добыча» «Безопасность на транспортных средствах» СТ-44-14.1-00-02, Стандарт ООО «Башнефть-Добыча» Порядок выявления, оценки и минимизации рисков в области промышленной и экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты в ООО «Башнефть-Добыча» СТ-13-08-01, Стандарт ООО «Башнефть-Добыча» «Оповещение, регистрация и расследование происшествий в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии» СТ-44-08-00-01. Передача копий документов осуществляется с оформлением и подписанием представителями Сторон Акта приема-передачи документов, устанавливающих требования безопасности на объектах Генерального Заказчика (*Приложение № 6 к настоящему Договору*).

2.1.13.11. Ознакомить своих работников с действующими на объекте выполнения работ стандартами, регламентами, инструкциями и иными локальными документами Генерального Заказчика в области ОТ, ПБ и Э, полученными от Заказчика. Факт ознакомления оформить в письменном виде.

2.1.13.12. Предоставить Заказчику в формате pdf:

- информацию о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), с приложением подтверждающих документов и согласие на обработку персональных данных, оформленных в соответствии с Приложениями № 7, 8 к настоящему договору;

- документы, подтверждающие получение согласования (одобрения, утверждения) заключения настоящего договора органами управления Исполнителя (общим собранием акционеров, советом директоров и т.п.) либо третьими лицами (включая одобрения и согласования государственных органов), если в соответствии с действующим законодательством РФ, учредительными документами Исполнителя требуется такое согласование (одобрение, утверждение). В случае невозможности получения такого согласования (одобрения, утверждения) на дату подписания Исполнителем настоящего договора, Исполнитель обязан направить Заказчику соответствующее уведомление с указанием срока получения согласования (одобрения, утверждения).

2.1.13.13. В случае изменений в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) и (или) в исполнительных органах представлять Заказчику информацию об изменениях в электронном виде (по адресу электронной почты, указанному в настоящем договоре) в течение 5(пяти) календарных дней с даты таких изменений, с приложением подтверждающих документов.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Принять результаты работ и уплатить Исполнителю установленную цену выполненных работ в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

2.2.2. Передать Исполнителю по его требованию сведения о размещении участка планируемых работ, необходимые для выполнения работ по настоящему договору.

2.2.3. До проведения вводного инструктажа работникам Исполнителя передать представителю Исполнителя на запоминающем устройстве Заказчика копии документов в формате PDF, устанавливающих требования безопасности на объектах Генерального Заказчика, указанных в Акте приема-передачи документов, устанавливающих требования безопасности на объектах Генерального Заказчика (*Приложение № 6 к настоящему Договору*).

2.3. Заказчик вправе по своему усмотрению и с целью минимизации последствий, принимать участие в проведении работ по локализации и ликвидации последствий вредного воздействия на окружающую среду, возникших из-за неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств в процессе выполнения Работ по Договору. В этом случае Исполнитель возмещает Заказчику затраты на проведение таких работ.

3. Стоимость Договора. Порядок расчетов

Стоимость каждого вида работ, указанных в п.1.1 Договора, определяется в соответствии с Протоколом согласования стоимости работ (*Приложение № 2 к настоящему Договору*) на основании заявки Заказчика и остается неизменной в течение срока действия настоящего Договора.

ООО «Башнефть-Добыча»
[подпись]

3.2. При нарушении Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим договором (сроки завершения работ, этапов работ, задержка устранения выявленных недостатков, иные основания предусмотренные договором) Заказчик вправе уменьшить стоимость выполненных работ (либо ее отдельных этапов) в размере штрафа, установленного в разделе 7 настоящего договора, путем удержания суммы штрафа из стоимости работ (этапа работ), подлежащих оплате.

При этом, в Акте сдачи-приемки работ (либо ее отдельных этапов) указывается (*образец формы Приложение № 4 к настоящему Договору*):

- количество дней просрочки;
- стоимость штрафных санкций, подлежащая удержанию;
- итоговая стоимость, подлежащая выплате по результатам выполненных работ (либо ее отдельных этапов) с учетом штрафных санкций.

Подписание Исполнителем Договора означает его согласие на удержание штрафных санкций в добровольном внесудебном порядке. При наступлении случаев ненадлежащего исполнения обязательств, дополнительного согласия Исполнителя на удержание сумм в качестве штрафных санкций за несвоевременное исполнение обязательств не требуется.

Если Исполнитель отказывается от подписания акта сдачи-приемки работ (либо ее отдельных этапов) с учетом штрафных санкций, указанный акт считается принятым в одностороннем порядке и подлежит оплате стоимость работ с учетом штрафа за нарушение обязательств по Договору.

3.3. Возмещение стоимости повторных экспертиз производится путем удержания стоимости повторной экспертизы из суммы, подлежащей оплате в соответствии с п.3.1 настоящего Договора. Порядок удержания стоимости повторной экспертизы определяется в п.3.2 настоящего Договора.

3.4. Стоимость работ включает в себя все накладные и прочие расходы Исполнителя, связанные с исполнением Договора.

3.5. Оплата выполненных работ по настоящему договору производится при предъявлении Исполнителем актов приемки-сдачи работ и счетов-фактур в течение 60, но не ранее 45 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки работ.

3.6. Заказчик в течение 5 (пяти) дней с даты получения акта сдачи-приемки работ рассматривает его и подписывает, либо направляет мотивированный отказ.

3.7. В случае мотивированного отказа Заказчика, представленного в установленный договором срок, сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок, сроков их исполнения.

3.8. Расчеты по Договору производятся с расчетного счета ООО «БашНИПИнефть» после перечисления денежных средств по договору Генеральным Заказчиком.

3.9. Ежеквартально Стороны производят сверку исполнения обязательств по Договору с составлением Акта сверки исполнения обязательств и состояния взаиморасчетов. Акт сверки должен быть подписан Заказчиком и Исполнителем в течение 40 (сорока) календарных дней, следующих за последним днем окончания квартала.

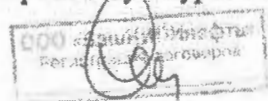
3.10. Настоящим Стороны согласовали, что проценты за пользование денежными средствами по денежным обязательствам Сторон в соответствии с настоящим Договором, предусмотренные ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, Сторонами не начисляются и не уплачиваются.

4. Объем работ, порядок их выполнения

4.1. Наименование объекта, стоимость, сроки выполнения работ по каждому виду (видам) работ, перечисленных в п.1.1 Договора, определяются на основании заявки Заказчика на выполнение работ.

4.2. Заказчик обеспечивает Исполнителя всеми исходными данными, указанными в п.1.3. настоящего договора.

4.3. По завершении выполнения работ Исполнитель, направляет Заказчику по 1 (одному) экземпляру технического отчета об итогах проведения археологической разведки, Акта государственной историко-культурной экспертизы, заключения Министерства культуры на



бумажном носителе, а так же публикует скан-образы в формате *.PDF указанных в настоящем пункте документов на FTP сервер Заказчика.

4.4. Работа считается выполненной Исполнителем с момента подписания сторонами акта сдачи-приемки работ.

4.5. Если в процессе выполнения работы выясняется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения работы, Исполнитель обязан приостановить ее, поставив об этом в известность Заказчика в 5-ти дневный срок. В этом случае стороны обязаны в 10-ти дневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности и направлениях продолжения работы.

5. Конфиденциальная информация

5.1. Условия настоящего Договора, Дополнительных соглашений и Приложений к нему конфиденциальны и не подлежат разглашению. Конфиденциальными являются также все сведения, получаемые Сторонами друг от друга в процессе исполнения настоящего Договора, за исключением тех, которые без участия Сторон были или будут опубликованы или распространены в иной форме в официальных (служебных) источниках, либо стали/станут известны без участия Сторон от третьих лиц.

5.2. Конфиденциальные сведения не подлежат разглашению в течение всего срока действия настоящего Договора и после его прекращения в течение последующих 10 (десяти) лет.

5.3. Исполнитель не вправе использовать сведения, предоставленные ему Заказчиком и Генеральным Заказчиком, для любых других целей, кроме выполнения обязательств по настоящему Договору.

5.4. Каждая из Сторон обязуется использовать конфиденциальную информацию исключительно в целях исполнения своих обязательств по Договору и предпринять все необходимые действия, предотвращающие разглашение или противоправное использование конфиденциальной информации.

5.5. Ни одна из Сторон не несет ответственности за действия, связанные с предоставлением в суд или иной компетентный орган конфиденциальных сведений по их законному требованию.

6. Действие непреодолимой силы

6.1. Стороны не несут ответственности за невыполнение обязательств, в связи с обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания сторон, и которые нельзя предвидеть или избежать (объявленная или фактическая война, гражданские волнения, эпидемия, блокада, эмбарго, стихийные бедствия и пр.)

6.2. Сторона, которая не имеет возможности выполнить условия договора по обстоятельствам, предусмотренным в п.6.1. настоящего договора, должна известить другую сторону о препятствии и его влиянии на неисполнение договора.

7. Ответственность сторон

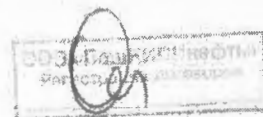
7.1. Исполнитель несет ответственность за полноту и достоверность представленной документации, а также за соблюдение сроков, установленных договором.

7.2. За нарушение сроков проведения работ Заказчик вправе предъявить Исполнителю требование об уплате штрафа в размере 0,5% от стоимости невыполненных работ за каждый день просрочки сдачи работ.

7.3. Заказчик не несет ответственности за травмы, увечья или смерть любого работника Исполнителя, не по вине Заказчика, а также в случае нарушения ими правил промышленной безопасности, охраны труда или промышленной санитарии.

7.4. В случае нарушения требований охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды, иных условий договора при выполнении работ Исполнителем на объектах Генерального Заказчика, Заказчик вправе взыскать штраф за каждый случай нарушения в порядке и размере, предусмотренном в **Приложении № 3 к настоящему Договору**.

7.5. Исполнитель несет ответственность за нарушения требований природоохранного законодательства, земельного, водного, лесного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, допущенные им при выполнении работ.



7.6. В случае привлечения Заказчика к ответственности за нарушения природоохранного, земельного, водного, лесного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, допущенные Исполнителем при выполнении работ, Исполнитель обязуется возместить Заказчику все причиненные убытки.

7.7. Порядок взыскания штрафных санкций, указанных в настоящем разделе, осуществляется в соответствии с п.3.2 настоящего Договора.

7.8. В случае привлечения Исполнителем к выполнению работ/оказанию услуг по настоящему договору физических лиц на основании заключенных с ними гражданско-правовых договоров Заказчик вправе взыскать штраф в размере 50 тысяч рублей за каждый выявленный случай и отказать в оплате оказанного этапа работ (работ в целом).

7.8. В случае выявления Заказчиком факта привлечения Исполнителем для выполнения работ соисполнителей, указанная работа (этап работ) не подлежит оплате. При этом Заказчик вправе предъявить Исполнителю требование об уплате штрафа в размере 100 тысяч рублей, за каждый выявленный факт привлечения к работам соисполнителей.

8. Антикоррупционные условия

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достигнуть неправомерные цели.

8.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

8.3. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение любого из вышеуказанных условий, соответствующая Сторона обязуется незамедлительно уведомить в письменной форме о ставшем известном факте неправомерных действий другую Сторону, и при необходимости, по запросу предоставить дополнительные пояснения и необходимую информацию (документы).

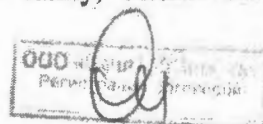
8.4. В случае если указанные неправомерные действия работников одной из Сторон, ее аффилированных лиц или посредников, установлены вступившим в законную силу решением (приговором) суда, другая Сторона имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, путем направления письменного уведомления о расторжении Договора. Сторона, являющаяся инициатором расторжения настоящего Договора по указанным основаниям, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

9. Особые условия*

***Раздел 9. «Особые условия» подлежит применению, в случае если при оказании услуг, предусмотренных настоящим Договором, необходимы передача и использование сведений, составляющих государственную тайну**

9.1. Выполнение работ, предусмотренных настоящим Договором, осуществляется с соблюдением требований Закона РФ от 21.07.1993 №5485-1 «О государственной тайне» и иных нормативных правовых актов, регулирующих отношения, связанные с защитой государственной тайны.

9.2. Исполнитель обязан представить Заказчику лицензию на проведение работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, соответствующей степени секретности. В случае отсутствия у Исполнителя указанной лицензии Заказчик вправе осуществить передачу сведений, составляющих государственную тайну, только после ее получения.



9.3. Исполнитель вправе осуществлять контроль над эффективностью защиты сведений, составляющих государственную тайну, переданных Исполнителю при проведении работ по настоящему Договору.

9.4. Заказчик вправе осуществлять контроль над эффективностью защиты сведений, составляющих государственную тайну, переданных Исполнителю при проведении работ по настоящему Договору.

10. Прочие условия

10.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания Сторонами настоящего Договора, распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с «20» апреля 2016г. и действует по «31» декабря 2016г., а в части исполнения обязательств – до полного их исполнения Сторонами.

10.2. Все споры и разногласия, возникшие между сторонами по настоящему договору или в связи с ним, решаются путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров, Стороны с соблюдением претензионного порядка передают их на рассмотрение в Арбитражный суд Республики Башкортостан. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по Договору должны быть рассмотрены Стороной в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения претензии, если иной срок не установлен в претензии.

10.3. Все предписания, уведомления, извещения, подтверждения, обращения между Сторонами осуществляются в форме подписанного уполномоченным лицом письма, направленного другой Стороне нарочным, по почте, факсу, электронной почте.

Факсимильные копии Договора (в том числе Приложения, дополнения и пр.), акты приема-передачи выполненных работ, счета-фактуры, счета на оплату, направленные посредством факсимильной связи или электронной почты, имеют юридическую силу подлинника до получения Сторонами оригинала и обязательны для Сторон при исполнении условий Договора. Сторона, направившая факсимильную копию документа, обязана в течение 3 (трех) рабочих дней направить другой Стороне оригинал документа по почте или курьером (нарочно).

Документы, а также любое сообщение (далее – документ) по настоящему Договору считаются доставленными надлежащим образом с момента их получения адресатом. В зависимости от используемых Сторонами способов доставки датой и временем получения документа, направляемого одной Стороной другой Стороне, считается:

- при использовании электронной почты - дата и время, указанные в отчете о доставке электронного документа персонального компьютера передающей Стороны, при условии, что принимающая Сторона по электронной почте подтвердила получение документа;
- при использовании факсимильной связи - дата и время, указанные в отчете о доставке документа факсимильного аппарата передающей Стороны, при условии, что принимающая Сторона по факсимильной связи подтвердила получение документа;
- при использовании почтовой связи - дата, указанная в уведомлении о вручении почтового отправления;
- при использовании доставки курьером - дата и время проставления Стороной - получателем отметки о получении документа.

При направлении документа электронной почтой Стороны направляют в приложении к электронному письму сканированную копию документа, подписанного уполномоченным представителем Стороны и при необходимости скрепленного печатью Стороны.

Любое Уведомление, полученное в нерабочий день или после окончания рабочего дня в месте получения, считается полученным на следующий Рабочий день в данном месте.

10.4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору имеют лишь силу в том случае, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

10.5. При изменении места нахождения, реквизитов Стороны обязуются в течение 10 дней письменно уведомить друг друга о соответствующих изменениях путем направления уведомления, подписанного руководителем Стороны или иным уполномоченным лицом Стороны и заверенного печатью Стороны. С момента получения указанное уведомление будет являться неотъемлемой частью настоящего Договора.

Исполнитель
Сторона

10.6. Уступка Исполнителем третьему лицу права (требования) к Заказчику (цессия), принадлежащего ему на основании настоящего Договора, в том числе уступка Исполнителем финансовому агенту денежного требования к Заказчику по договору финансирования (факторинг), требуют письменного согласия Заказчика, которое оформляется дополнительным соглашением к Договору. В случае совершения Исполнителем несогласованной уступки права (требования), в том числе денежного требования, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку (штраф) в размере 20% от суммы уступленного права (требования) в течение 5 (пяти) календарных дней со дня получения соответствующего требования от Заказчика.

10.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10.8. К настоящему Договору прилагаются:

Приложение № 1 - Соглашение в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты;

Приложение № 2 - Протокол согласования стоимости работ;

Приложение № 3 - Перечень нарушений требований охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды;

Приложение № 4 - Акт сдачи-приемки работ с учетом штрафных санкций (образец);

Приложение № 5 - Стандарт «Организация пропускного и внутриобъектового режимов на объектах ООО «Башнефть-Добыча».

Приложение № 6 - Акт приема-передачи документов, устанавливающих требования безопасности на объектах Генерального Заказчика.

Приложение № 7 – Соглашение на обработку персональных данных (образец);

Приложение № 8 – Справка о цепочке собственников (образец).

11. Реквизиты сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «НПФ «АрхГео»

443020, г. Самара, ул. Садовая, д.100/87, оф.1

ИНН 6317050611

КПП 631701001

БИК 043601607

Р/с 40702810654400025081

Поволжский банк ПАО Сбербанк г. Самара

К/с 30101810200000000607

ОКПО 72233744

ЗАКАЗЧИК:

ООО «БашНИПИнефть»

450006, г. Уфа, ул. Ленина 86/1

ИНН 0278127289

КПП по уплате налогов 025250001

КПП по месту нахождения 027801001

БИК 048073928

Р/с 40702810800250003933

Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г.Уфе

К/с 30101810300000000928

ОКПО 96221527

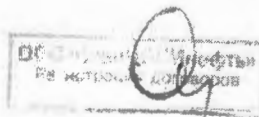


Директор

В.М. Фецелов

Генеральный директор

А.Р. Латыпов



Приложение к договору БНИПИ/16/У/384/ПИР

№ пп	№ объекта	Наименование проектного документа	Район РБ	Площадь, га
1	15040	Расширение обустройства Арланского нефтяного месторождения (2016г.). Обустройство нагнетательных скважин	Краснокамский, Калтасинский	38,0
2	15041	Расширение обустройства Арланского нефтяного месторождения (2016г.).	Янаульский, Дюртюлинский	38,0
3	15060	Обустройство скважины №122ВНУ Вениаминовского Л.У.	Янаульский	4,5
4	14884	Обустройство Абдуловского нефтяного месторождения 5этап.	Туймазинский, Ермекеевский	25,5
5	15003	Обустройство Копей-Кубовского нефтяного месторождения 2 этап.	Туймазинский	2,0
6	15004	Обустройство Михайловского нефтяного месторождения 3этап.	Туймазинский	15,0
7	15191	Реконструкция трубопровода от УПСВ-6 до УПН "Копей-Кубово Михайловского нефтяного месторождения. 2016г."	Шаранский	5,5
8	15192	Реконструкция сборного нефтпровода от АГЗУ 25 до ЦППН. Обустройство байпасных узлов (полигонов)	Туймазинский	4,0
9	15061	Техпереворужение газопровода УПН "Ташкиново-Кармановская ГРЭС". Строительство лупинга.	Краснокамский, Калтасинский, Янаульский	55,00
10	15083	Обустройство скважины №4481г Татышлинского нефтяного месторождения». Бурение 2017г	Татышлинский	2,0
11	15088	Обустройство скважины №54БУРгс1 Бураевского нефтяного месторождения». Бурение боковых стволов 2017г	Калтасинский	4,0
12	15089	Обустройство скважины №3075гс1 Бураевского нефтяного месторождения». Бурение боковых стволов 2017г	Калтасинский	3,0
13	15070	Расширение обустройства Югомашевского нефтяного месторождения. (2016г)	Татышлинский	60,0
14	15072	Расширение обустройства Бураевского нефтяного месторождения. (2016г)	Калтасинский	7,0
15	15073	«Расширение обустройства Воядинского нефтяного месторождения. (2016г)»	Янаульский	11,0
16	15074	Расширение обустройства Игровского нефтяного месторождения. (2016г)	Янаульский	25,0
17	15075	Расширение обустройства Кузбаевского нефтяного месторождения. (2016г)	Калтасинский	10,0
18	15077	Расширение обустройства Четырманского нефтяного месторождения. (2016г)	Янаульский	35,0
19	15199	Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения	Бавлинский Татарстан	3,0
20	15104	Расширение обустройства Сергеевского нефтяного месторождения (бурение боковых стволов 2017 год)	Благовещенский	6,7
21	14728	Обустройство скважины 700г, 701г Алкинского нефтяного месторождения при вводе из эксплуатационного бурения (бурение 2016 г.)	Чишмиский	7,5
22	14729	Обустройство скважины 372г Альшеевского нефтяного месторождения при вводе из эксплуатационного бурения (бурение 2016 г.)	Альшеевский	2,5
23	12699	Обустройство Ибраевского нефтяного месторождения	Аургазинский	30,0
24	12698	Обустройство Згурицкого нефтяного месторождения.	Ермекеевский	80,0
25	15119.1, 2	Обустройство куста №336 скважины №1808г, 1809г Знаменского нефтяного месторождения (бурение 2017 г.). 1, 2 этап	Ермекеевский	3,5
26	15121	Обустройство куста №584 скважины №1805г Знаменского нефтяного месторождения (бурение 2017 г.)	Ермекеевский	3,5
27	15122.1, 2	Обустройство куста №1660 скважины №1660г, 1685г Знаменского нефтяного месторождения (бурение 2017 г.). 1, 2 этап	Ермекеевский	5,0
28	15123.1, 2	Обустройство куста №2370 скважины №1704г, 1705г Знаменского нефтяного месторождения (бурение 2017 г.)	Ермекеевский	9,0

Приложение к договору БНИПИ/16/У/384/ПИР

29	15301	Строительство водовода на нагнетательную скважину №696 Уршакского н.м.р.	Аургазинский	4,1474
30	15026	Строительство газопровода от точки врезки газопровода от точки врезки газопровода НСП "Манчарово - г. Дюртюли" до котельной г. Дюртюли	Дюртюлинский	2,4226
31	15124	Обустройство Сатаевского нефтяного месторождения (бурение 2017 г.)	Миякинский	2,0
32	15125	Обустройство Черниговского нефтяного месторождения (бурение 2017 г.)	Аургазинский	1,0
33	15159	Реконструкция трубопровода ДНС "Алкино" - НСП "Казангулово" Алкинского нефтяного месторождения. 2016г. (доп.)	Давлекановский	9,694
34	15209	Строительство ВЛ-6 кВ на Альшеевское нефтяное месторождение от ПС 35/6 кВ "Николаевка"	Альшеевский	8,0
35	13907.01	Создание резервных каналов магистрали. Построение ВОЛС "Приютово - Ишимбай" I этап. УС "Приютово" - ЦППН "Чегодаево" - УС "Сатаево" (с отпайкой на УСТН "Сатаево")	Ермекеевский, Бижбулякский	35,5
	13907.02	Создание резервных каналов магистрали. Построение ВОЛС "Приютово - Ишимбай". II этап. УС "Сатаево" - НГДУ "Ишимбайнефть" - УС Ишимбай.	Бижбулякский, Миякинский, Стерлибашевский, Стерлитамакский, Ишимбайский	90,0
36	15092	Расширение обустройства Менеузовского нефтяного месторождения. Обустройство нагнетательной скважины №1084	Илишевский	0,85
37	15094	Расширение обустройства Чекмагушевского нефтяного месторождения. Обустройство нагнетательной скважины №4ЧКМ	Дюртюлинский	2,7
38	15156	Расширение обустройства Чекмагушевского нефтяного месторождения, обустройство поглощающих скважин №№464,155,157,159	Чекмагушевский	8,0
39	15153	Реконструкция трубопровода от ДНС Метели до ДНС Кунгак, доп. объем 2016г.	Дуванский, Аскинский	15,6
				17,3
40	15154	Реконструкция трубопровода от КНС-2 до УР-81 Сергеевского нефтяного месторождения (2016г.)	Уфимский, Благовещенский	25,8
				3,6
41	15278	Обустройство скважины №255ТСУ Туюского лицензионного участка	Аскинский	10
42	14406	"Обустройство нагнетательной скважины №5210 Дачно-Репинского нефтяного месторождения";	Оренбургская область	1,8044
43	14719	Обустройство нагнетательной скважины №4 Китайского нефтяного месторождения;	Оренбургская область	0,267
44	15115	Обустройство куста №62 скв. № 25г Китайского нефтяного месторождения	Александровский, Октябрьский, Оренбургская обл.	1
45	13900	РВС-1000 на УПН-276	Оренбургская область	5,2084
46	15341	Строительство ВЛ 10 кВ с КТПН-10/0,4 кВ на скв. 14 БШК, 19 БШК с КСНУ Ибраевского нефтяного месторождения	Аургазинский	
47	14936	Реконструкция трубопровода от ВК 19 (Сантово) до ВК 20 (КНС-13) Сантовского нефтяного месторождения (2017г.)	Кушнаренковский	
48	15067.1	Обустройство куста №4693 скв. №№4606г, 4607г Татышлинского нефтяного месторождения. 1 этап строительства	Татышлинский	0,853
49	14932	Реконструкция промысловых трубопроводов Андреевского нефтяного месторождения (2017г.)	Илишевский	7,8
50	14935	Реконструкция трубопровода от БГ 22 до скв.1277 Таймурзинского нефтяного месторождения (2017г.)	Дюртюлинский	4
51	15360	Обустройство куста №861 Михайловского нефтяного месторождения	Туймазинский	6
52	15361	Дообустройство куста №849 Михайловского нефтяного месторождения	Туймазинский	1

Приложение к договору БНИПИ/16/У/384/ПИР

53	15022	Централизованный пункт налива технологических жидкостей на базе хранения химреагентов в Дюртюлинском районе РБ	Дюртюлинский	14,5473
54	15417	Обустройство нагнетательных скважин №№4438, 5766 Арланского нефтяного м.р.	Краснокамский, Калтасинский	6
55	13598	Радиорелейная линия связи (РРЛС) АБК Китаямского нефтяного месторождения-УПН-276 ДРНМ	Октябрьский и Оренбургский, Оренбургская область	3,3983
56	15423	Обустройство куста №281 скв. №№11106г, 11184г Арланского нефтяного месторождения	Краснокамский	1

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МӘДӘНИЯТ МИНИСТРЛЫГЫ

Пушкин ур., 66/33нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 264-74-01, факс: (843) 292-07-26. mkr@tatar.ru, mincult.tatarstan.ru

12.05.2016 № 3794-04
На № АХ - 0344 от 29.03.2016

Заместителю генерального
директора по
проектированию
ООО «БашНИПИнефть»
А.А.Хлыбову
450006,
РБ, г.Уфа,
ул.Ленина, д.86/1

**Заключение о наличии ограничений для территорий,
подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных,
хозяйственных и иных работ**

Министерство культуры Республики Татарстан рассмотрело представленные Вами материалы для выдачи заключения о наличии ограничений для территорий подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения» расположенному в Бавлинском муниципальном районе Республики Татарстан (в соответствии с приложенным картографическим материалом) и сообщает следующее.

На момент составления заключения Министерство культуры Республики Татарстан не имеет данных об отсутствии на указанных землях объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии со ст.ст.28, 30, Федерального Закона от 25 июня 2002 г. №73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" (далее - №73-ФЗ) рассматриваемая территория является объектом историко-культурной экспертизы, которая проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

Согласно статьи 31 №73-ФЗ историко-культурная экспертиза проводится путем археологической разведки до начала работ по сохранению объекта культурного наследия, землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов.

В соответствии со ст.36 №73-ФЗ проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ осуществляются при отсутствии на данной территории объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.

На основании изложенного выдача заключения о наличии или отсутствии на указанных землях объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия будет возможна после представления в наш адрес историко-культурной экспертизы, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, по использованию лесов и иных работ.


В случае обнаружения на рассматриваемой территории, выявленных объектов археологического наследия, а также объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, в проекты проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ должны быть внесены разделы об обеспечении сохранности или о проведении спасательных археологических полевых работ обнаруженных объектов включающих оценку воздействия проводимых работ на указанные объекты культурного наследия и получивших положительное заключение историко-культурной экспертизы.

Заместитель министра



С.Г.Персова

ООО НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА «АРХГЕО»

Утверждаю
Директор ООО «НПФ «АрхГео»
 В.М. Фефелов
« 15 » 11 2016 г.
ИНН 631705061

**Документация, содержащая результаты исследований,
в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие
объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия,
на земельном участке, подлежащем воздействию земляных,
строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, отводимого под
Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского
нефтяного месторождения» в Бавлинском районе
Республики Татарстан**

ЗАКАЗЧИК:
ООО «БашНИПИнефть»
(договор № 16/У/384/ПНР от 13.05.2016 г.)

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Отв. исполнитель в.н.с. Лебедева Н.В.
Открытый лист № 624 от 30.05.2016 г.

Самара-2016

Аннотация

Сотрудниками археологического отряда ООО НПФ «АрхГео» под руководством Н.В.Лебедевой были проведены разведочные археологические работы на земельном участке, отводимом под объект ООО «БашНИПИнефть» по Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения» в Бавлинском районе Республики Татарстан.

Работы были проведены в 2016 году по Открытому листу № 624, выданному Н.В.Лебедевой Министерством культуры Российской Федерации 30.05.2016 г.

Целью полевых работ являлось выявление наличия или отсутствия объектов археологического наследия на земельном участке, отводимом под Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения» в Бавлинском районе Республики Татарстан.

Общая площадь обследованного участка составляет 3 га.

В результате обследования памятников археологии не выявлено.

Отчет состоит из 1 тома, 33 страницы, из которых 21 страницу занимает описание, 1 страница – Открытый лист, 11 страниц – иллюстрации.

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование научно – проектной документации	Стр.	Примечание
	Аннотация	2	
1.	Введение и нормативная база	4	
1.1.	Источники финансирования и основания для проведения работ	4	
1.2.	Цели и задачи работ	11	
1.3.	Общие принципы проекта	11	
1.4.	Методика обследования	12	
2.	Основная часть	13	
2.1.	Краткая физико-географическая характеристика района обследования	13	
2.2.	История археологического изучения района обследования	14	
2.3.	Характеристика обследования земельного участка	16	
3.	Заключение	19	
	Литература и источники	19	
	Список иллюстраций	20-21	
	Иллюстрации	22-32	
	Открытый лист на право проведения археологических полевых работ (копия)	33	

1. Введение и нормативная база

1.1. Источники финансирования и основания для проведения работ

На основании договора БНИПИ/16/У/384/ПИР от 13.05.2016, заключенного между ООО «НПФ «АрхГео» и ООО «БашНИПИнефть», было проведено предварительное археологическое обследование по проекту 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения» в Бавлинском районе Республики Татарстан на участке, проектируемом под обустройство скважины №904гс1. Площадь обследуемого участка составляет 3 га.

Полевые исследования проводилось на основании Открытого листа № 624 от 30.05.2016 г., выданного Министерством культуры Российской Федерации на имя ведущего научного сотрудника ООО НПФ «АрхГео», аттестованного эксперта Министерства культуры РФ Лебедевой Н.В и на основании письма Министерства культуры Республики Татарстан в адрес Общества с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» (исх. №3994-07 от 12.05.2016 г.) о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего хозяйственному освоению.

Настоящая документация разработана в соответствии с Федеральным законом РФ от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»; «Инструкцией о порядке учета, обеспечения сохранности, содержания, использования и реставрации недвижимых памятников истории и культуры, утвержденной приказом Министерства культуры СССР от 13.05.1986 № 203 и согласованная с Госстроем СССР письмом от 01.04.1986 № ИП-1682, Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утверждённого постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569.

Обследование проводилось с целью разработки зон охраны и режимов использования, обеспечения сохранности объектов археологического

наследия, в соответствии с нормами действующего законодательства, при строительстве. При разработке раздела использованы: архивные материалы предыдущих экспедиций, материалы Архива Института Археологии РАН, литературные источники.

Обоснованием программ выявления объектов культурного наследия, программ комплексных охранно-спасательных мероприятий для объектов культурного наследия, попадающих в зону строительства и переустройства, является законодательство Российской Федерации. Федеральный закон РФ от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» устанавливает особенности проектирования и проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на территории объекта культурного наследия и в зонах охраны объекта культурного наследия.

Исходя из требований вышеуказанных законов, главной целью проекта комплексных охранных мероприятий по объектам культурного наследия и их охранным зонам, попадающим в зону строительства, является обеспечение сохранности каждого из известных, либо выявленных объектов культурного наследия в их исторической среде, соблюдение разрешённого режима использования территорий памятников и их охранных зон. Исходя из цели, основной задачей охранных археологических мероприятий на стадии проектирования является полное натурное исследование памятников археологии, включающее уточнение и определение границ памятников, инструментальную топографическую съемку. Дальнейшее сопоставление границ памятников и их охранных зон с границами проектируемых объектов дает представление о необходимости обхода территории памятников (перетрассировки), либо спасательных археологических раскопок памятников при невозможности их обхода, или наблюдений специалиста-археолога за земляными работами на территории временной охранной зоны памятников.

В настоящем отчете о НИР использованы ссылки на следующие стандарты:

1.Федеральный Закон № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;

2.Федеральный закон № 245-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части пресечения незаконной деятельности в области археологии» от 23 июля 2013 г.

3.«Положение о зонах охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации», утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 26.04.2008 г. № 315;

4.Приказ Министерства культуры Российской Федерации от 3 февраля 2009 г. N 15 «Об утверждении положения о порядке выдачи разрешений (открытых листов) на право проведения работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия;

5.Свод реставрационных правил. Рекомендации по проведению научно-исследовательских, изыскательских, проектных и производственных работ, направленных на сохранение объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации. Общие положения. СРП-2007 (4-я редакция). – М., 2009;

6.Письмо Министерства культуры № 3-01-39/10-КЧ от 11 января 2012 года (о рекомендации к применению с 1 января 2012 года СРП-2007 (4-я редакция).

7.Положение о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчетной документации (постановлением Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 27 ноября 2013 г. № 85). – М: Институт археологии РАН, 2013.

8.ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН от 1 апреля 2005 года N 60-ЗРТ ОБ ОБЪЕКТАХ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ В РЕСПУБЛИКЕ

ТАТАРСТАН (в ред. Законов РТ от 02.07.2015 N 51-ЗРТ, от 09.10.2015 N 82-ЗРТ, от 06.07.2016 N 52-ЗРТ).

9.ГОСТ 7.32–91. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления. – Соответствует ISO 5966–82. Взамен ГОСТ 7.32–81. – Утв. 1991. – (Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу).

10.ГОСТ Р 55627–2013 Археологические изыскания в составе работ по реставрации, консервации, ремонту и приспособлению объектов культурного наследия (приказ от 09.10.2013 г. № 1138-ст).

11.Инструкция по организации зон охраны недвижимых памятников истории и культуры СССР (приказ Министерства культуры СССР №33 от 24 января 1986 года «Об утверждении «Инструкции по организации зон охраны недвижимых памятников истории и культуры СССР»).

12.Земельный кодекс Российской Федерации № 136-ФЗ от 25 октября 2001 года.

13.Методические рекомендации по регистрации объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и оформлению паспорта культурного наследия (Приказ Росохранкультуры № 59 от 14 апреля 2010 года «О совершенствовании деятельности по ведению единого государственного реестра объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации»).

14.Инструкция о порядке установки информационных надписей и обозначений на объекты культурного наследия федерального значения (приказ Росохранкультуры № 142 от 7 августа «Об утверждении Инструкции о порядке установки информационных надписей и обозначений на объекты культурного наследия федерального значения»).

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем отчете о НИР применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры)

народов Российской Федерации (далее – объекты культурного наследия (ОКН): объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Объект археологического наследия (ОАН) – частично или полностью скрытые в земле или под водой следы существования человека в прошлых эпохах (включая все связанные с такими следами археологические предметы и культурные слои), основным или одним из основных источников информации о которых являются археологические раскопки или находки. Объектами археологического наследия являются в том числе городища, курганы, грунтовые могильники, древние погребения, селища, стоянки, каменные изваяния, стелы, наскальные изображения, остатки древних укреплений, производств, каналов, судов, дорог, места совершения древних религиозных обрядов, отнесенные к объектам археологического наследия культурные слои.

Археологические изыскания / Археологические исследования: исследования, направленные на получение научных знаний о жизни предшествующих поколений людей и их сообществ.

Культурный слой – слой в земле или под водой, содержащий следы существования человека, время возникновения которых превышает сто лет, включающий археологические предметы.

Разрешение (Открытый лист): именной документ, подтверждающий право физического лица проводить археологические полевые работы определенного вида на территории Российской Федерации.

Археологическое проектирование: работы по составлению научно-проектной документации для проведения работ по сохранению объектов археологического наследия.

Для целей настоящего документа под археологическим проектированием понимаются: разработка опорных планов, проектов зон охраны, разделов «Охрана памятников» в составе проектов строительства и проектов организации спасательных археологических полевых работ и иной проектной документации для проведения работ по сохранению объектов археологического наследия.

Разработка опорных планов, проектов зон охраны, разделов «Охрана памятников» в составе проектов строительства и иной проектной документации для проведения работ по сохранению объектов археологического наследия осуществляется в соответствии с утвержденными в установленном порядке методиками (см.: Положение о порядке проведения археологических полевых работ..., 2013).

Археологические разведки: проведение на поверхности земли или под водой научных исследований объектов археологического наследия без осуществления земляных работ либо с осуществлением локальных земляных работ с общей площадью раскопов не более 20 квадратных метров на каждом объекте археологического наследия с исследованием культурного слоя путем заложения шурфов или без такового, в том числе с полным или частичным изъятием археологических предметов из раскопов, в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них или планирования мероприятий по обеспечению их сохранности.

Археологические раскопки: научные исследования объектов археологического наследия в целях их изучения и сохранения, проводимые посредством земляных и связанных с ними работ, в том числе с полным или частичным изъятием археологических находок по утверждённым в установленном порядке научным методикам.

Археологические раскопки могут проводиться на стадиях

предпроектных изысканий, проектирования, строительной и иной хозяйственной деятельности в границах территорий объектов культурного наследия.

Археологические наблюдения: проведение научных исследований объектов археологического наследия на поврежденных участках территорий объектов археологического наследия в целях выявления на них археологических предметов и сохранившихся участков культурного слоя и (или) исследуемых методами археологических раскопок конструктивных составляющих объектов археологического наследия.

Спасательные (охранные) археологические полевые работы: вид работ по сохранению объектов культурного наследия (археологии), проводятся в порядке, утвержденном для археологических полевых работ.

Государственная охрана археологического наследия: совокупность мероприятий, отражающих право и обязанность государства по обеспечению сохранности археологического наследия в интересах общества.

Государственный орган охраны археологического наследия: орган государственной власти либо иной орган, специально уполномоченный законодательством на деятельность в области государственной охраны археологического наследия.

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

НИР - научно исследовательская работа;

ОКН - объект культурного наследия;

ОАН - объект археологического наследия;

В процессе проведения работ по археологическому обследованию и подготовке научного отчета принимали участие сотрудники ООО НПФ «АрхГео» В.Г.Фадеев, Н.В.Костин, С.А.Волков, А.С.Шпагин, Кирс С.В.

1.2. Цели и задачи работ:

Целью проведения работ являлось выявление археологических памятников на участке, испрашиваемом под обустройство скважины №904гс1 на Туймазинском нефтяном месторождении.

В процессе археологических изысканий были решены следующие задачи:

- проведено изучение сведений об объектах культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, с целью исключения их из возможных перспективных участков объектов археологического наследия на участках, испрашиваемых в Бавлинском районе Республики Татарстан;

- проведено изучение архивных, музейных и литературных источников для составления очерка об истории археологических исследований на территории муниципального района Бавлинский Республики Татарстан;

- проведено изучение сведений о геоморфологической и физико-географической характеристике муниципального района Бавлинский Республики Татарстан для составления очерка;

- проведены натурно-рекогносцировочные работы на участке, испрашиваемом под строительство объекта по проекту 15199 с целью выявления ранее неизвестных объектов культурного наследия.

В процессе работ выполнялась фотографическая фиксация обследованной территории с учетом отражения рельефа поверхности и общей топографической ситуации, а также углубленное исследование с закладкой 3 шурфов.

В процессе обследования памятники археологии не обнаружены.

1.3. Общие принципы проекта

Работы основывались на принципах: научной обоснованности и объективности; соблюдения законодательства Российской Федерации и

Республики Татарстан в сфере сохранения культурного наследия; презумпции сохранности объектов культурного наследия при намечаемой хозяйственной деятельности; соблюдения требований безопасности в отношении объекта культурного наследия.

1.4. Методика исследований

На первоначальном этапе, на основе анализа архивных и библиографических данных (научные отчеты исследователей), научно-справочной литературы, содержащей данные по большинству выявленных на территории Республики Татарстан археологических памятников по 2013 г. включительно (АКТ) произведена оценка историко-культурного потенциала испрашиваемого участка. В ходе археологического обследования по проекту 15199 было установлено, что на участке зоны хозяйственного освоения объекты археологического наследия отсутствуют.

В начале известные ОАН наносились на топографические карты с отмеченными проектируемыми объектами. На основе предоставленных заказчиками схем и топооснов отмечались участки перспективной локализации объектов археологического наследия, прокладывались маршруты разведочного отряда.

Разведка проводилась методом сплошного обследования, как самого участка земельных отвода, так и прилегающих территорий с зачисткой естественных и антропогенных обнажений грунта, а также закладкой рекогносцировочных шурфов. Все шурфы имеют размеры 1×1 м, ориентированы по сторонам света. Шурфы и точки съемки нанесены на обзорные топоосновы. В качестве топоосновы были использованы предоставленные заказчиком, а также спутниковые снимки. Территория обследования и места расположения шурфов документировались с помощью цифрового фотоаппарата Canon EOS 350D (разрешение матрицы 10,0 Мр). На всех обследованных археологических объектах производилась фотофиксация. Было проведено позиционирование в международной геоцентрической системе координат WGS-84. Шурфы нанесены на общую

карту-схему испрашиваемых участков, нумерация рекогносцировочных шурфов на карте совпадает с их порядковыми номерами в тексте отчета. На заключительном этапе произведен анализ полученных материалов и сведений, технически доработана полевая документация, по результатам исследований осуществлено написание научного отчета.

2. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

2.1. Краткая физико-географическая характеристика района обследования.

Бавлинский район расположен на юго-востоке Татарстана, где проходит граница республики с Башкортостаном и Оренбургской областью. Первое поселение на реке Бавле появилось в 1626 году. Со временем селение расширялось, появилось несколько имений, которые вскоре были объединены одним названием Бавлы, по имени реки, которую, по преданию, называли «баллы елга» - медовая река. Бавлинский район как административное образование Татарской автономной республики появился 10 августа 1930 года. Площадь 1222,8 кв. км.

Расположен в пределах Бугульминско-Белебеевской возвышенности. Амплитуда колебаний абсолютных высот от 90 до 340 м. Река Ик с притоками Верхней Кандыз, Кандыз, Дымка и др. Почвы преимущественно выщелоченные, карбонатные и типичные черноземы. Лесистость 16%. Запасы нефти, газа, известняков, доломитов, песчано-гравийной смеси, глин.

Бавлинская земля богата запасами нефти, глины, известняка, гравия, щебня, лесными ресурсами. Природа Бавлинского края очень живописна - она относится к лесостепной и к степной зонам. Бавлинский район называют юго-восточными воротами Республики Татарстан или, его "Дальним Востоком". Здесь республика каждый день встречает рассвет.

Через Бавлинский район проходят оживленные транспортные артерии на Уфу, Самару, в Среднюю Азию и Казахстан. Через город Бавлы проходит автомобильная трасса Казань — Оренбург. На северо-востоке района

находится недействующий аэропорт города Октябрьский.

Развитие экономики района, основанное на бурном росте нефтедобычи позволило превратить небольшой поселок Бавлы в уютный и удобный город, с развитой инфраструктурой. Формальным признанием этого факта стало присвоение Бавлам статуса города в 1997 году.

2.2. История археологического изучения района обследования.

Системные археологические исследования на востоке Республики Татарстан, связаны с именем А.П. Шокурова. В полевом сезоне 1970 г. на территории Бавлинского района Республики Татарстан были проведены рекогносцировочные археологические исследования А.П. Шокуровым, в ходе которых, автором исследований был выявлен целый ряд памятников археологии, бытового типа, хронологически относящиеся к эпохе бронзы, в частности, срубной культуры. Это следующие памятники – Бавлинская (у фермы) стоянка I, Бавлинская II (у фермы) стоянка, Бавлинская (у фермы) стоянка III, Бавлинская (у фермы) стоянка IV, Бакалинская стоянка I, Бакалинская II стоянка, Вятская стоянка I, Вятская II стоянка, Ишмуратовская стоянка, Новокаразерикская стоянка I, Новокаразерикская стоянка II, Совхоз-Бавлинские курганы

В 1974 Е.П. Казаковым в ходе проведения археологических исследований на территории Бавлинского района у с. Кзыляр, на правом берегу р. Ик была выявлена Кзылярская стоянка, на площадке которой, автором исследований собрана срубная керамика. Тогда же, автором исследований у н.п. Новый Каразерик, был выявлен объект археологического наследия бытового типа бронзового века Новокаразерикская стоянка III. Исследование памятников черкаскульской культуры на территории Бавлинского района, соотносится со Старо-Чутинской стоянкой, выявленной Е.П. Казаковым в полевом сезоне 1974 года в обнажениях левого берега р. Ик.

В 1985 г. Е.П. Казаковым, в составе разведочного отряда РАЭ были произведены археологические исследования на ряде памятников, в частности

на Бавлинской III стоянке, Вятской стоянке I, Вятской II стоянке. Более того, в ходе указанных полевых исследований, Е.П. Казаковым, была выявлена Крым-Сарайская стоянка срубной культуры, Крым-Сарайские курганы, Муртазинские курганы, Новокаразерикская стоянка II, Совхоз-Бавлинская стоянка I, Совхоз-Бавлинский курган II. В полевом сезоне 1985 года, разведочным отрядом РАЭ, выявлен комплекс памятников у н.п. Хансверкино, хронологически соотносимые с древностями бронзового века, в частности, это Хансверинская стоянка I, Хансверинская стоянка II, Хансверинские курганы I, Хансверинские курганы II, Хансверинские курганы III, Хансверинские курганы IV, Хансверинские курганы V – VII.

В 2005 году, в ходе мониторинга памятников археологии, А.А. Чижевским на территории Бавлинского района были обследованы Крым-Сарайская стоянка, Муртазинские курганы, Совхоз-Бавлинские курганы, Совхоз-Бавлинский курган II, Совхоз-Бавлинский курган III. Позднее, в 2007 г. А.А. Чижевским была обследована площадка могильника Крым-Сарайские курганы, где на вершине распахиваемого кургана собрана керамика срубного типа. Также в 2007 году осмотрены памятники бытового типа – Ново-Шатлынская стоянка I и Ново-Шатлынская стоянка II.

Таким образом, Бавлинский район является перспективным для выявления памятников разных эпох – от каменного века до средневековья. Многие поселенческие памятники приурочены к бассейну р.Ик.

Ближайшими к объекту обследования памятниками археологического наследия, известными по архивным данным, являются Кзылярская и Старо-Чутинская стоянки, расположенные на террасе левого берега р. Ик на расстоянии от 2,3 км до 4,5 км к СВ от проектируемого объекта.

В списке памятников археологии Бавлинского района РТ по номером 1309 числится Кзылярская стоянка, расположенная на левом берегу р. Ик в 2,5 км к северу от восточной окраины села Кзыл-Яр и в 4,5 км к юго-юго-востоку от г. Октябрьского Башкирской АССР на надпойменной террасе, в нефтегазовом котловане собраны обломки срубной керамики и напрядло из

стенки сосуда. В 1974 г. стоянка открыта Е.П. Казаковым.

В списке памятников археологии Бавлинского района РТ под номером 1325 числится Старо-Чутинская стоянка, расположенная на левом берегу р. Ик в 2 км к северо-северо-востоку от деревни. В обнажениях левого берега реки отрядом РАЭ в 1974 г. выявлен культурный слой мощностью до 55 см, в котором прослежены западины ям. Из слоя происходят кремневый скол и обломки лепной керамики с примесью раковины в тесте.

2.3. Характеристика обследования земельного участка.

Земельный участок, отводимый под строительство объекта: Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения» находится в Бавлинском районе Республики Татарстан. (илл.1).

Согласно Техническому заданию и в соответствии с картматериалами была обследована площадь 3 га, отводимая под обустройство скважины №904гс1 на территории Туймазинского месторождения (илл.2,3), которое включает трассу выкидного трубопровода от скважины №904гс1 – АГЗУ - 244, трассу ВЛ 6 кВ фидер №28-01 ПС 35/6кВ «КНС-10» - скважина № 904гс1.

Участок обследования расположен на левобережье р. Ик, извилистое русло которой находится к востоку от отводимого участка, на берегу раскинулось с. Кзыл-Яр. С северной и северо-восточной стороны протекает р.Яссыкуль, впадающая в р.Ик. С северо-западной стороны местность прорезает русло ручья, притока р.Яссыкуль. К югу от территории обследования протекает р.Бавлы, огибающая с. Кзыл-Яр с юго-востока и впадающая в р.Ик. Рельеф на территории существующих и проектируемых объектов равнинный, с общим уклоном к востоку. Таким образом, территория, на которой расположен участок обследования, находится в междуречье р.Ик и его притоков и является перспективной для размещения на ней поселений и стоянок.

Трасса ВЛ 6 кВ фидер №28-01 ПС 35/6кВ «КНС-10» - скважина № 904гс1 берет свое начало от опоры 6кВ указанного фидера и спроектирована в северо-западном направлении по пахотным угодьям (илл.4). Трасса заканчивается в северо-восточной части площадки скважины № 904гс1. Площадка скважины №904гс1 расположена в 1 км к З от с.Кзыл-Яр, в 3 км к ЮВ от д.Якты-Елга на пахотном поле (илл.5). Скважина обнесена обваловкой, поросшей травой, на площадке внутри обваловки скрыт дерновый слой, рельеф спланирован.

Трассу выкидного трубопровода от скважины №904гс1 – АГЗУ-244 спроектирована с ССЗ на Ю, подходит к площадке АГЗУ-244 с северо-западной стороны (илл.6). Площадка АГЗУ-244 расположена в 1 км к западу от с.Кзыл-Яр, в 3,2 км к ЮВ от д.Якты-Елга, обустроена и обнесена обваловкой (илл.7). С северной и западной стороны площадку окружают пахотные поля, с южной и восточной – пастбищные угодья. Рельеф на площадке спланирован.

Обваловки существующих скважин, обнажения грунта, поверхность пашни, осыпи были тщательно осмотрены на предмет выявления подъемного материала. Следует отметить сильное антропогенное воздействие на вышеописанную территорию, видны участки от коридоров коммуникаций, в шурфе 3 зафиксирован перекоп.

Для выявления мест древних поселений и фиксации культурных отложений были заложены 3 шурфа.

Шурф 1 (илл.8-11) расположен на трассе, проектируемой ВЛ, на левобережье р.Ик, на задернованном участке. Шурф размерами 1х1 м, ориентирован по линии север-юг. Координаты в системе WGS-84: N 54°25'23.6", E 53°22'02.8".

Стратиграфия следующая:

- 1 слой – дерн мощностью 6 см;
- 2 слой – темно-серый комковатый суглинок в нижней части коричневатой окраски мощностью 60 см;
- 3 слой – материк - светло-коричневый суглинок.

Глубина шурфа 66 см. Какие-либо следы наличия культурного слоя и археологического материала отсутствуют.

Шурф 2 (илл.12-15) расположен на трассе проектируемого трубопровода, на левобережье р.Ик, на пахотном поле. Шурф размерами 1х1 м, ориентирован по линии север-юг.

Координаты в системе WGS-84: N 54°25'24.1", E 53°21'55.1".

Стратиграфия следующая:

1 слой – пахотный – темно-серый гумус мощностью 26 см;

2 слой – светлый бурый суглинок мощностью 47 см;

3 слой – материк - светло-коричневый суглинок.

Глубина шурфа 73 см. Какие-либо следы наличия культурного слоя и археологического материала отсутствуют.

Шурф 3 (илл.16-19) расположен на трассе проектируемого трубопровода, на правом берегу р.Яссыкуль, левого притока р.Ик, на пахотном поле. Шурф размерами 1х1 м, ориентирован по линии север-юг.

Координаты в системе WGS-84: N 54°25'14.3", E 53°21'46.7".

Стратиграфия следующая:

1 слой – пахотный – темно-серый гумус, перемешанный с материковым суглинком, с включением щебня мощностью 30 см;

2 слой – материк - светло-коричневый суглинок.

Глубина шурфа 30 см. Какие-либо следы наличия культурного слоя и археологического материала отсутствуют.

Таким образом, после проведения визуального и углубленного обследования всей территории объекта было установлено, никаких аномалий рельефа, внешних признаков, по которым можно было бы судить о наличии здесь археологических объектов (курганные насыпи, западины котлованов жилищ и т. п.), а также культурных отложений на указанном земельном участке и прилегающей территории, не найдено.

3.Заключение

В процессе работ, согласно Техническому заданию проекта 15199, на территории объекта было проведено визуальное обследование поверхности отводимого земельного участка площадью 3 га и углубленное обследование с закладкой 3 разведочных шурфов.

В результате проведенного предварительного археологического обследования земельных участков, отводимых под объект Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения» находится в Бавлинском районе Республики Татарстан, объектов, обладающих признаками объектов историко-культурного наследия, не обнаружено.

Однако, учитывая тот факт, что на территории Бавлинского района Республики Татарстан памятники археологии известны, любую хозяйственную деятельность (строительство, расширение существующих объектов и строительство новых, проведение всех видов земляных работ) необходимо согласовывать с госорганом по охране объектов культурного наследия.

Руководитель работ

 Н.В.Лебедева

ЛИТЕРАТУРА И ИСТОЧНИКИ

- 1.Свод памятников археологии Республики Татарстан в 3 т./ отв. Ред. А.Г.Ситдинов, Ф.Ш Хузин. – Казань, 2007. – Т.3. – 528 с.
- 2.АП, 1989, № 447.
- 3.Казаков Е.П., Старостин П.Н., Халиков А.Х., 1987, с. 104; АП, 1989, № 448.

Список иллюстраций

Илл. 1. Карта Республики Татарстан с указанием месторасположения участка обследования по Проекту 15199 на территории Бавлинского района.

Илл.2. Схема объекта обследования по Проекту 15199, предоставленная Заказчиком.

Илл.3. Карта-схема с указанием объекта обследования по Проекту 15199 и мест шурфовки.

Илл.4. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с ЮВ на трассу проектируемой ВЛ 6кВ.

Илл.5. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с ЮЗ на площадку скважины №904гс1.

Илл.6. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с СЗ на трассу проектируемого выкидного трубопровода.

Илл.7. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с С на площадку АГЗУ-244.

Илл.8. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с Ю на место закладки шурфа 1.

Илл.9. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Профиль северной стенки шурфа 1.

Илл.10. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с юга на прокопанный материк шурфа 1.

Илл.11. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с Ю на место рекультивации шурфа 1.

Илл.12. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с СВ на место закладки шурфа 2.

Илл.13. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Профиль северной стенки шурфа 2.

Илл.14. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с юга на прокопанный материк шурфа 2.

Илл.15. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с СВ на место рекультивации шурфа 2.

Илл.16. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с ССЗ на место закладки шурфа 3

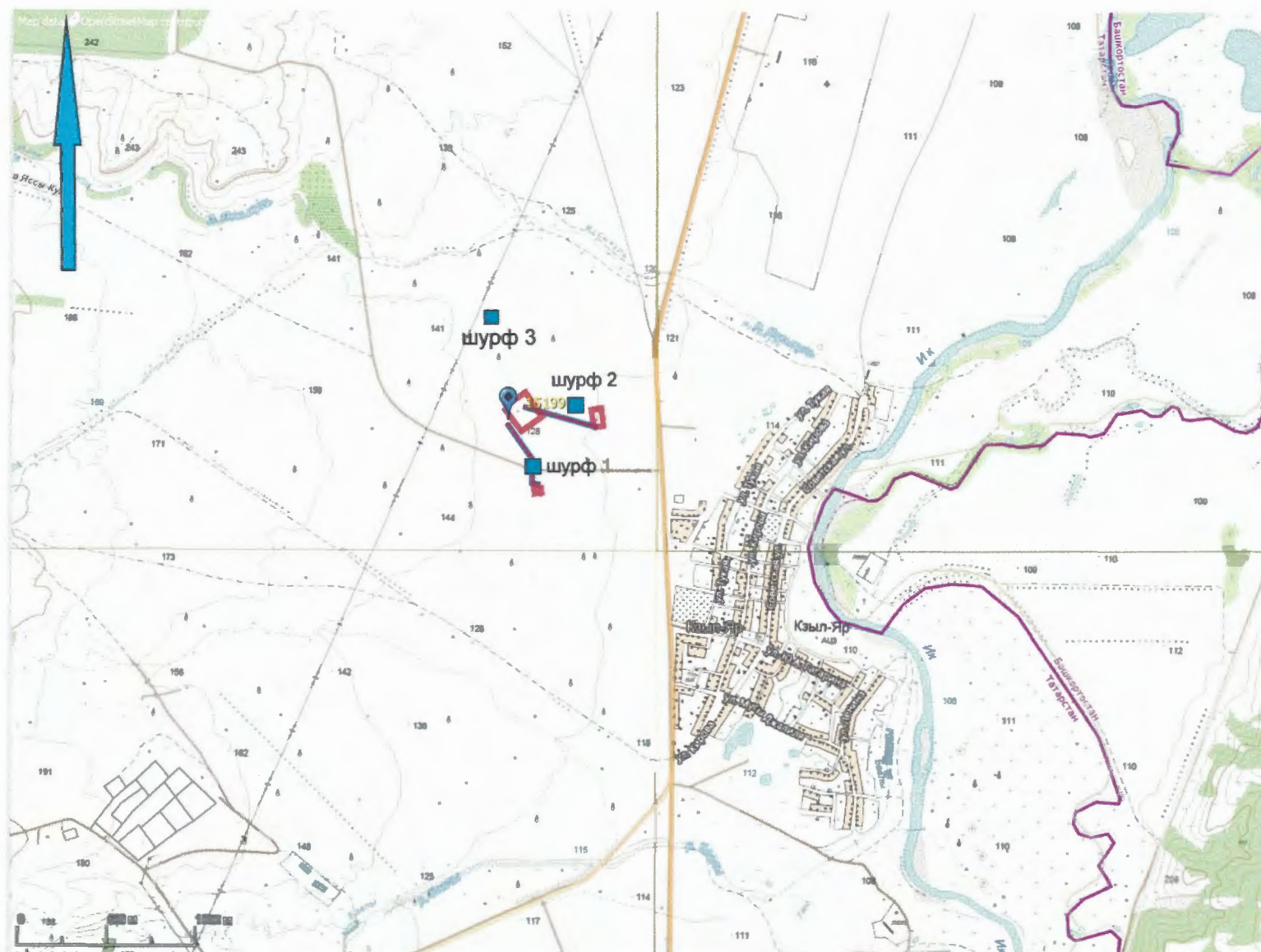
Илл.17. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Профиль северной стенки шурфа 3.

Илл.18. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с юга на прокопанный материк шурфа 3.

Илл.19. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с ССЗ на место рекультивации шурфа 3.



Илл. 1. Карта Республики Татарстан с указанием месторасположения участка обследования по Проекту 15199 на территории Бавлинского района.



Илл.3. Карта-схема с указанием объекта обследования по Проекту 15199 и мест шурфовки.



Илл.4. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с ЮВ на трассу проектируемой ВЛ 6кВ.



Илл.5. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с ЮЗ на площадку скважины №904гс1.



Илл.6. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с СЗ на трассу проектируемого выкидного трубопровода.



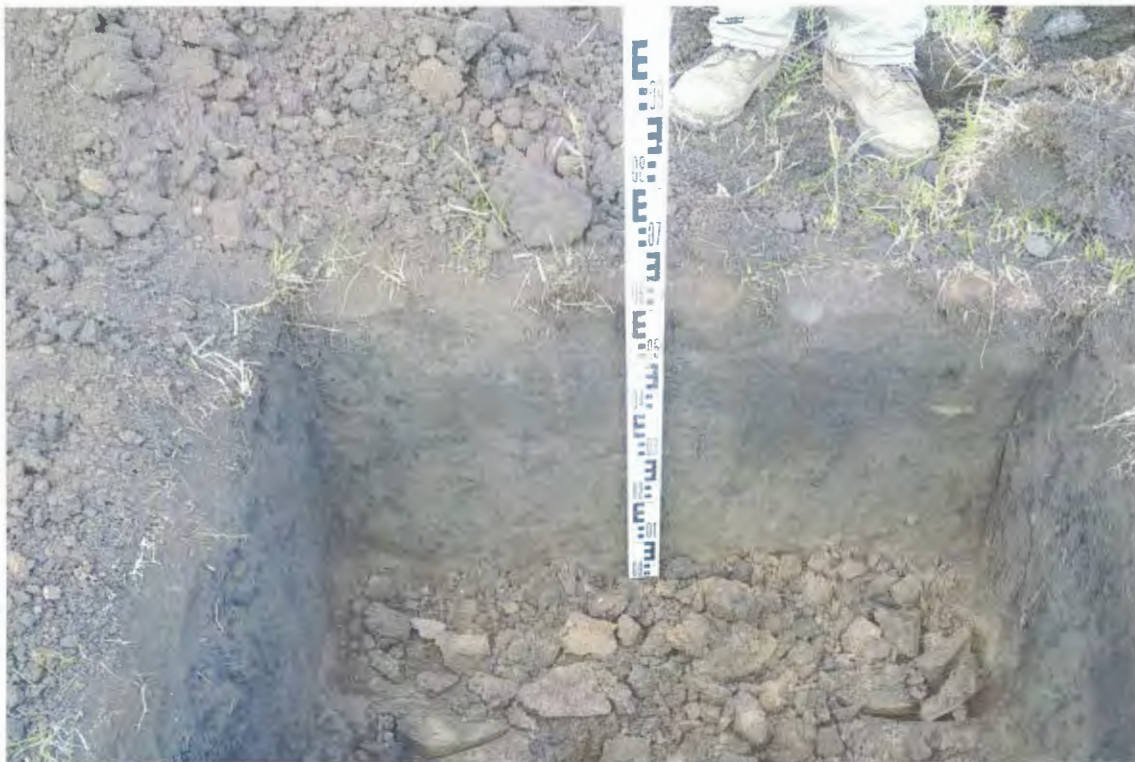
Илл.7. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199 «Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного месторождения. Вид с С на площадку АГЗУ-244.



Илл.8. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с Ю на место закладки шурфа 1.



Илл.9. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Профиль северной стенки шурфа 1.



Илл.10. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с юга на прокопанный материк шурфа 1.



Илл.11. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с Ю на место рекультивации шурфа 1.



Илл.12. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с СВ на место закладки шурфа 2.



Илл.13. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Профиль северной стенки шурфа 2.



Илл.14. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с юга на прокопанный материк шурфа 2.



Илл.15. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с СВ на место рекультивации шурфа 2.



Илл.16. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с ССЗ на место закладки шурфа 3.



Илл.17. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Профиль северной стенки шурфа 3.



Илл.18. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с юга на прокопанный материк шурфа 3.



Илл.19. Республика Татарстан, Бавлинский район. Проект 15199
«Обустройство скважины №904гс1 Туймазинского нефтяного
месторождения. Вид с ССЗ на место рекультивации шурфа 3.



Министерство культуры Российской Федерации

ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ

№ 624

Настоящий открытый лист выдан:

Лебедевой Надежде Викторовне

паспорт 3608 № 946637

(серия номер паспорта)

на право проведения археологических полевых работ

в Республике Башкортостан в зоне обустройства куста № 90 Дмитриевского нефтяного месторождения, скважины №1613г Кальшалинского нефтяного месторождения в Белебеевском районе, промышленных трубопроводов Субхангуловского, Коней-Кубовского, Серафимовского, Ардатовского нефтяных месторождений в Туймазинском районе, Мустафинского нефтяного месторождения в Шаранском районе, Абдуловского нефтяного месторождения в Туймазинском, Еркееевском районах, Михайловского нефтяного месторождения в Туймазинском, Шаранском районах, Солоницкого нефтяного месторождения в Давлекановском районе, Кузбаевского, Буряевского нефтяных месторождений в Калтасинском районе, Сатаевского нефтяного месторождения в Миякинском, Бижбулякском районах, Знаменского, Згурицкого, Белебеевского нефтяных месторождений в Еркееевском районе, Саитовского, Менеузовского нефтяных месторождений в Илишевском районе, Манчаровского нефтяного месторождения в Илишевском, Чекмагушевском, Дюртюлинском районах, Балкановского, Альшеевского нефтяных месторождений в Альшеевском районе, Гремячинского, Давлекановского, Гордеевского нефтяных месторождений в Давлекановском районе, Чекмагушевского нефтяного месторождения в Чекмагушевском, Дюртюлинском районах, Алкинского нефтяного месторождения в Давлекановском, Чишминском районах, Демского, Шкаповского нефтяных месторождений в Бижбулякском районе, Туймазинского нефтяного месторождения в Бавлинском районе Республики Татарстан, Китаямского нефтяного месторождения в Александровском, Октябрьском районах Оренбургской области; в зоне создания резервных каналов магистралей, строительство ВОЛС «Приютново – Ишимбай» на участках УС «Приютново» – ЦППН «Чезодаево» – УС «Сатаево» (с оппайком на УСТН «Сатаево»), УС «Сатаево» – НГДУ «Ишимбайнефть» – УС «Ишимбай» в Еркееевском, Бижбулякском, Миякинском, Стерлибашевском, Стерлитамакском, Ишимбайском районах Республики Башкортостан.

(место проведения археологических полевых работ)

На основании открытого листа

Лебедева Надежда Викторовна

(Ф.И.О.)

имеет право производить следующие археологические полевые работы:

археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанной территории в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности.

Передоверие права на проведение археологических полевых работ по данному открытому листу другому лицу запрещается.

Срок действия открытого листа: с 30 мая 2016 г. по

Дата принятия решения о предоставлении открытого листа

Первый заместитель Министра

(подпись)

Дата 30 мая 2016 г.

(подпись)



ристархов

(Ф.И.О.)

М.П.

009313