

Договор на выполнение работ № 309/2566-0

г. Москва

от «29» 04 2019 г.

Акционерное общество "Русатом Сервис", которое является юридическим лицом по законодательству Российской Федерации, осуществляющее свою деятельность на территории Республики Болгария через филиал АО "Русатом Сервис", именуемое в дальнейшем **ЗАКАЗЧИК**, в лице директора филиала Пашевича Дмитрия Владимировича, действующего на основании доверенности от 13.09.2016, зарегистрированной в реестре за № 8-2827 и Положения о филиале АО «Русатом Сервис» в Республике Болгария, с одной стороны,

и

Общество с ограниченной ответственностью «Газпроект-ДКР» в лице Генерального директора Гурина Дениса Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **ИСПОЛНИТЕЛЬ**, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона»,

заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. **ЗАКАЗЧИК** поручает и оплачивает, а **ИСПОЛНИТЕЛЬ** принимает на себя обязательства по выполнению работ по монтажу, демонтажу, подготовке системы СТС-К-ВКУ-М к проведению измерений, измерению фактической геометрии выгородки реактора ВВЭР-1000 и проведение инструктажа персонала АЭС «Козлодуй» работе с системой СТС-К-ВКУ-М (далее – Система) на площадке АЭС «Козлодуй» (Болгария).

1.2. **КОНЕЧНЫМ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕМ** результатов выполненных работ является «АЭС Козлодуй» ЕАД, 3321, Республика Болгария, г. Козлодуй.

1.3. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** обязуется выполнить работы, являющиеся предметом настоящего Договора, в объеме согласно:

Приложению № 1 – «Техническое задание»,

Приложению № 2 – «Календарный план»,

которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

2. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Цена настоящего Договора составляет: Информацията е заличена на основание Чл.36а, ал.3 от ЗОП

Цена является окончательной и действительной до полного исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору.

2.2. Стоимость работ по настоящему Договору не облагается НДС на территории Российской Федерации в соответствии с пп.4 п.1. ст. 148 НК РФ, так как **ЗАКАЗЧИК** выполняемых работ осуществляет свою деятельность на территории Республики Болгария.

2.3. Так как местом реализации работ является территория Республики Болгария, а **ИСПОЛНИТЕЛЬ** является иностранным лицом и не состоит на учете в налоговых органах Республики Болгария в качестве налогоплательщика, то согласно законодательству Республики Болгария, уплата НДС по ставке 20% осуществляется **ЗАКАЗЧИКОМ** в пользу Национального

агентства по доходам (НАП) Республики Болгария за счет средств **ЗАКАЗЧИКА**, полученных от **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ**.

2.4. **ЗАКАЗЧИК** оплачивает **ИСПОЛНИТЕЛЮ** цену, указанную в п. 2.1, в рублях по курсу евро к рублю, установленному ЦБ РФ на дату осуществления платежа, следующим образом:

2.5. **ЗАКАЗЧИК** оплачивает 100% (сто процентов) от цены этапа Договора в соответствии с Приложением №3 «Цена и порядок оплаты», банковским переводом в течение 60 (шестидесяти) календарных дней после подписания Сторонами двустороннего акта сдачи-приемки выполненных работ по соответствующему этапу при условии поступления денежных средств от **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ**, но в любом случае не позднее 90 (девяноста) календарных дней с даты подписания Сторонами двустороннего акта сдачи-приемки выполненных работ по этапу.

2.5.1. Оплата производится по следующим банковским реквизитам **ИСПОЛНИТЕЛЯ**:

Наименование банка: г. Санкт-Петербург Северо-Западный банк ПАО Сбербанк, дополнительный офис № 9055/0783

БИК 044030653

Р/с: 40702810855080002628

К/с: 30101810500000000653

2.5.2. Оплата по настоящему Договору будет осуществляться **ЗАКАЗЧИКОМ** со счета АО «Русатом Сервис» со следующими банковскими реквизитами:

Наименование банка: «Банк ВТБ» ПАО

р/с: 40702810900050001067

к/с: 30101810700000000187 в ГУ Банка России по ЦФО

БИК: 044525187

ИНН Банка: 7702070139

КПП Банка: 783501001

Юридический адрес банка: 190000, Санкт-Петербург г., Морская Б. ул., д. 29

2.6. До предоставления **ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКАЗЧИКУ** документов, указанных в п.9.3. настоящего Договора, удостоверяющих наличие оснований для применения положений СИДНО к реализуемым им доходам по Договору в соответствии с п. 9.3. настоящего Договора, **ЗАКАЗЧИК** при оплате удерживает 10% от стоимости этапов. При сверке расчетов неоплаченная сумма будет расцениваться как кредиторская задолженность со стороны **ЗАКАЗЧИКА**. После предоставления **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** Удостоверения о наличии оснований для применения положений СИДНО **ЗАКАЗЧИК** перечисляет удержанные ранее 10% от стоимости этапов банковским переводом в течение 10 (десяти) рабочих дней.

2.7. При произведении платежей по Договору **ЗАКАЗЧИКОМ** оплачиваются все комиссионные и другие сборы банков, связанные с осуществлением платежей, за исключением комиссионных и других сборов банка **ИСПОЛНИТЕЛЯ**, которые принимает на себя **ИСПОЛНИТЕЛЬ**.

3. СРОКИ

3.1. Сроки выполнения работ по этапам указаны в «Календарном плане» (Приложение № 2 к настоящему Договору).

3.2. Выполнение работ по Этапу 1 должно выполняться во время проведения планово-предупредительного ремонта по блоку №5 АЭС «Козлодуй» в 2020 г. Выполнение работ по

Этапу 1 должно проводиться во временном интервале с апреля по май 2020 г. Точная дата начала работ для Этапа 1 обозначается как точка T0, при этом срок завершения работ по Этапу 1 определяется путем добавления к начальной точке T0 длительности работ Этапу 1, определяемой в «Календарном плане».

Выполнение работ по Этапу 2 должно выполняться во время проведения планово-предупредительного ремонта по блоку №6 АЭС «Козлодуй» в 2020 г. Выполнение работ по Этапу 2 должно проводиться во временном интервале с сентября по октябрь 2020 г. Точная дата начала работ для Этапа 2 обозначается как точка T1, при этом срок завершения работ по Этапу 2 определяется путем добавления к начальной точке T1 длительности работ Этапа 2, определяемой в «Календарном плане».

Даты начала работ по Этапам 1 и 2 (T0 и T1) определяются на основании уведомления **ЗАКАЗЧИКА**, направляемого **ИСПОЛНИТЕЛЮ** с указанием точной даты начала работ по каждому из этапов, не позднее, чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до даты начала работ по каждому из этапов.

3.3. В случае изменения сроков начала выполнения работ в связи с изменением сроков начала планово-предупредительных ремонтов на блоках №5 и №6 АЭС «Козлодуй», при условии, что сроки выполнения работ по каждому из этапов не выходят за временные интервалы, указанные в п.3.2 Договора, сроки завершения работ рассчитываются на основании информации о длительности работ по каждому из этапов, указанной в «Календарном плане» (Приложение №2 к настоящему Договору).

3.4. В случае, если изменение срока начала работ по любому из этапов приводит к смещению срока начала работ за обозначенные в п.3.2 Договора временные интервалы для каждого из этапов, что было вызвано не виной **ИСПОЛНИТЕЛЯ**, а инициативой **ЗАКАЗЧИКА** или **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ**, обусловленной в том числе производственной или иной хозяйственной деятельностью **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ**, Стороны рассмотрят вопрос о внесении соответствующих изменений в «Календарный план» (Приложение № 2 к настоящему Договору) и подпишут соответствующее дополнительное соглашение к настоящему Договору.

4. ПРАВА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЗАКАЗЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ

4.1. **ЗАКАЗЧИК** обязуется:

4.1.1. Обеспечить **КОНЕЧНЫМ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕМ**:

- а) проведение подъёмно-транспортных операций машиной перегрузочной и полярным краном на площадке АЭС «Козлодуй» (Болгария) при выполнении работ по настоящему Договору;
- б) получение архива видеоизображений на согласованном Сторонами электронном носителе с оборудования Системы, расположенной на площадке АЭС «Козлодуй» (Болгария) при выполнении работ по Этапу 1.

4.1.2. Передать **ИСПОЛНИТЕЛЮ** за 10 (десять) дней до начала выполнения работ на энергоблоке №5 АЭС «Козлодуй» следующие исходные данные:

- в) план расположения оборудования в реакторном отделении энергоблока №5 АЭС «Козлодуй»;
- г) сведения о геодезии главного разъема реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй»;

4.1.3. При выполнении работ по Этапу 1, до начала непосредственных измерений выгорядки реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй», предоставить **ИСПОЛНИТЕЛЮ** сведения о прозрачности и температуре рабочей среды (воды) Системы.

4.1.4. Обеспечить условия рабочей среды для выполнения работ **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** согласно разделу 9 «Технического задания» (Приложение №1).

4.1.5. Принять выполненные **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** работы с учетом требований настоящего Договора;

4.1.6. Выплатить **ИСПОЛНИТЕЛЮ** оговоренную цену Договора, в соответствии с условиями настоящего Договора;

4.1.7. Обеспечить содействие персоналу **ИСПОЛНИТЕЛЯ** в получении виз для многократного въезда в Республику Болгария в течение срока действия Договора путём оформления соответствующих приглашений.

4.1.8. Обеспечить транспорт по маршруту аэропорт г. София – г. Козлодуй – площадка АЭС «Козлодуй» и обратно для персонала **ИСПОЛНИТЕЛЯ**, прибывающего по Договору, в течение срока действия Договора.

4.1.9. Заблаговременно (не позднее чем за 2 месяца до начала работ) направить **ИСПОЛНИТЕЛЮ** необходимую для выполнения работ по Этапу 1 информацию о графике проведения ППР на энергоблоке №5 АЭС «Козлодуй».

4.1.10. Согласовать разработанный **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** детальный График выполнения работ по Этапу 1, в том числе с **КОНЕЧНЫМ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕМ**, в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента его получения от **ИСПОЛНИТЕЛЯ**, но не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты проведения работ по измерению выгорядки реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй».

4.1.11. Письменно уведомить **ИСПОЛНИТЕЛЯ** об изменении сроков выполнения работ не позднее 30 (дней) до даты начала выполнения работ. В этом случае разработанный **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** детальный График выполнения работ по Этапу 1 пересматривается **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** и направляется на согласование **ЗАКАЗЧИКУ** не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента уведомления.

4.1.12. Оказать содействие специалистам **ИСПОЛНИТЕЛЯ** для оформления права доступа в здания и сооружения в установленном на АЭС «Козлодуй» порядке.

4.2. **ЗАКАЗЧИК** имеет право:

4.2.1. Осуществлять контроль выполнения настоящего Договора при условии, что он не препятствует работе **ИСПОЛНИТЕЛЯ** и не нарушает его оперативную самостоятельность.

4.2.2. Требовать и получать выполнение работ в оговоренные сроки и в требуемом качестве.

4.2.3. Контролировать выполнение принятых **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** обязательств, в том числе запрашивать и получать информацию от **ИСПОЛНИТЕЛЯ** в течение всего срока действия Договора, или проводить проверки, при необходимости и на месте исполнения Договора, но не препятствуя этим его исполнению.

4.2.4. В случае выявления в рамках приемки выполненных работ несоответствий потребовать их устранения, в таком случае устранение несоответствий производится за счет **ИСПОЛНИТЕЛЯ** в согласованные сторонами сроки.

4.2.5. Отказаться принять выполненные работы и требовать возмещения убытков при существенных отклонениях от условий Договора в том случае, если выявленные недостатки имеют такой характер, что они не могут быть устранены в течение срока исполнения Договора, т.е./ вследствие просрочки **ИСПОЛНИТЕЛЯ** исполнение Договора утратило интерес для **ЗАКАЗЧИКА**.

4.3. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** обязуется:

4.3.1. Качественно выполнить работы по настоящему Договору, в сроки, указанные в «Календарном плане» (Приложение № 2).

4.3.2. Выполнить работы по монтажу, калибровке и проведению измерений в период, не превышающий непрерывно 48-ми (сорока восьми) часов.

4.3.3. Разработать детальный График выполнения работ по Этапу 1 с указанием сроков и необходимых для проведения работ ресурсов, и направить его на согласование **ЗАКАЗЧИКУ** в течение 15 календарных дней после получения информации о графике проведения ППР на энергоблоке №5 АЭС «Козлодуй» в соответствии с п. 4.1.9 Договора, но не позднее 45 (сорока пяти) календарных дней до даты начала проведения работ по измерению выгорядки реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй».

4.3.4. Обеспечить в счёт цены Договора присутствие своего компетентного персонала на площадке АЭС «Козлодуй» для выполнения работ по Договору.

4.3.5. Обеспечить присутствие своих уполномоченных представителей, имеющих отношение к разработанным в рамках выполненных работ техническим документам, являющимся результатом выполнения каждого из этапов, при условии письменного уведомления **ЗАКАЗЧИКОМ ИСПОЛНИТЕЛЯ** о времени и дате проведения встречи не позднее 10 (десяти) дней до встречи.

4.3.6. После выполнения работ по каждому из этапов передать **ЗАКАЗЧИКУ** документы в сроки согласно «Календарному плану» (Приложение № 2) и в объеме согласно разделу 4 «Технического задания» (Приложение № 1).

4.3.7. После завершения измерений выгорядки реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй» и дезактивации Системы передать **ЗАКАЗЧИКУ** Систему в исправном и работоспособном состоянии.

4.3.8. При выполнении работ на площадке АЭС «Козлодуй» (Болгария) соблюдать требования следующих документов:

- «Инструкция по качеству. Работа внешних организаций на условиях заключенного договора», ДБК.КД.ИН.028;
- Распоряжение № 81213-647 от 01.10.2014 г. «О правилах и нормах пожарной безопасности при эксплуатации объектов»;
- «Правила пожарной безопасности на АЭС «Козлодуй» № ДОД.ПБ.ПБ.307;
- «Инструкция по пропускному режиму на объектах АЭС «Козлодуй» № УС.ФЗ.ИН 015
- «Инструкция по радиационной защите на АЭС «Козлодуй», ЭП-2» № 30.ОБ.00.РБ.01;
- «Инструкция по радиационной защите в ХОТ АЭС "Козлодуй"» № ХОГ.ИР3.01.

при условии, что **ИСПОЛНИТЕЛЬ** будет ознакомлен **ЗАКАЗЧИКОМ** с требованиями данных документов во время прохождения инструктажа на площадке АЭС «Козлодуй» до даты начала работ/в день начала работ на площадке АЭС «Козлодуй».

4.3.9. Выполнить работы по настоящему Договору в соответствии с требованиями документов, указанных в Техническом задании (Приложении №1).

4.3.10. Передать **ЗАКАЗЧИКУ** документы, являющиеся результатом выполнения каждого из этапов, в соответствии с разделом 4 Технического задания на русском языке. Документы должны быть переданы на бумажном и электронном носителях в оригинальном формате разработки. Примеры форм передаваемых **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** документов, за исключением архива видеозаписей, представлены в приложениях к настоящему Договору:

- «Протокол инструктажа» в Приложении № 4.
- «Протокол технического содействия» в Приложении № 5.

– «Протокол измерений» в Приложении № 6.

4.3.11. Оказать услуги по проведению инструктажа на территории АЭС «Козлодуй» согласно Календарному плану (Приложение №2) не менее двух представителей персонала **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ** во время выполнения измерения выгородки реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй» с помощью Системы.

4.3.12. Итоги проведенного персоналу **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ** инструктажа должны быть задокументированы протоколом и охватывать: назначение и устройство Системы; способ работы (оперирования) с Системой, характерные особенности, часто допускаемые ошибки при оперировании, функции и работу с программными продуктами, обслуживание, неисправности и способы их устранения, ремонт (замена частей), настройки, тестирование; снятие архива видеоизображений, составление протоколов, содержащих фактические результаты проведенных измерений геометрии выгородки реакторов.

4.3.13. Во время выполнения работ по настоящему Договору, **ИСПОЛНИТЕЛЬ** несет ответственность за действия своих специалистов на площадке на АЭС «Козлодуй». В случае, если своими действиями **ИСПОЛНИТЕЛЬ** нанес ущерб **ЗАКАЗЧИКУ** или **КОНЕЧНОМУ ПОЛЬЗОВАТЕЛЮ**, то по инициативе **ЗАКАЗЧИКА** создается комиссия из представителей обеих Сторон и представителей **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ**. При необходимости к комиссии могут быть привлечены независимые эксперты. В случае, если вина будет доказана, определяется размер нанесенного и документально подтвержденного реального ущерба, который **ИСПОЛНИТЕЛЬ** обязан компенсировать на основании счета **ЗАКАЗЧИКА**.

4.3.14. Согласно обязательствам по сохранению конфиденциальности и прав интеллектуальной собственности, далее представленным в настоящем Договоре, обеспечить **ЗАКАЗЧИКУ** и **КОНЕЧНОМУ ПОЛЬЗОВАТЕЛЮ** регламентированный доступ ко всем материалам и документам, относящимся к предмету настоящего Договора, на всех этапах выполнения работ.

4.3.15. Обеспечивать **ЗАКАЗЧИКУ** и **КОНЕЧНОМУ ПОЛЬЗОВАТЕЛЮ** возможность проводить аудиты для обеспечения качества выполнения отдельных задач по проекту. При проведении аудита качества **ЗАКАЗЧИК** и **КОНЕЧНЫЙ ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ** вправе востребовать исключительно информацию и документы, относящиеся исключительно к предмету настоящего Договора. Аудит качества можно проводить только во время срока действия настоящего Договора. Все расходы, связанные с проведением аудита качества, **ЗАКАЗЧИК** и/или **КОНЕЧНЫЙ ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ** должен принимать на себя самостоятельно. Возможность предоставления со стороны **ИСПОЛНИТЕЛЯ** информации и документов, необходимых для проведения аудита качества, будет рассматриваться **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** в соответствии с требованиями, действующими на предприятии **ИСПОЛНИТЕЛЯ** в отношении работы с конфиденциальной информацией.

Сроки, порядок, участники и объем проведения аудита должны быть согласованы с **ИСПОЛНИТЕЛЕМ**.

4.3.16. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** обязуется не предоставлять третьим сторонам (физическим или юридическим лицам) полученные им от **ЗАКАЗЧИКА** и/или **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ** исходные данные и информацию, без письменного согласия **ЗАКАЗЧИКА** и/или **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ**.

4.3.17. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** до начала выполнения работ по настоящему Договору должен разработать в соответствии с НП-090-11 «Требования к программам обеспечения качества для объектов использования атомной энергии» программу обеспечения качества выполняемых работ (НОК) и передать ее на согласование **ЗАКАЗЧИКУ**.

4.3.18. В течение 20 (двадцати) дней с даты заключения Договора **ИСПОЛНИТЕЛЬ** предоставляет **ЗАКАЗЧИКУ** оригиналы нижеперечисленных документов (со сроком выдачи не ранее одного месяца до даты предоставления) для их последующей передачи **КОНЕЧНОМУ ПОЛЬЗОВАТЕЛЮ**:

- справка МВД России об отсутствии судимости, выданная на имя генерального директора организации;
- актуальная выписка из ЕГРЮЛ;
- справка ФНС России об отсутствии задолженности по уплате налогов, сборов и страховых взносов;

4.3.9. При необходимости оформления лицензии Федеральной службы по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России) на экспорт оборудования, материалов и технологий, подпадающих под действие экспортных списков, **ИСПОЛНИТЕЛЬ** через 60 (шестьдесят) дней с момента получения письменного уведомления от **ЗАКАЗЧИКА** должен предоставить **ЗАКАЗЧИКУ** следующие документы:

1) Справку об использовании при выполнении Договора результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ военного, специального и двойного назначения (НИОКР), полученных за счет государственных средств.

Справка подписывается руководителем предприятия (уполномоченным лицом) и заверяется печатью.

2) Справку о наличии охранных документов на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, используемых при выполнении договора.

Справка подписывается руководителем предприятия (уполномоченным лицом) и заверяется печатью.

3) Документ, содержащий данные о том, что вывозимая продукция/технология не является носителем сведений, составляющих государственную тайну.

4) Документы, содержащие сведения о наименовании, типе (марке) экспортируемого товара, его основных технических характеристиках, количестве, весе нетто.

При поставке технологий представляется перечень (в бумажном и электронном виде), содержащий сведения о наименовании технологии, виде поставки (брошюра, книга, CD и т.п.), объеме (количество печатных страниц или CD), массе (объеме информации, в Мбайт), а также краткие аннотации каждой передаваемой единицы технологии.

5) Экспертное заключение ПДТК о том, что вывозимая продукция подлежит лицензированию. В случае, если в организации отсутствует ПДТК, заключение о подпадании/не подпадании предмета экспорта под действие контрольных списков, подписывается руководителем организации или уполномоченным им лицом, имеющим опыт технической экспертизы (генеральный конструктор, главный инженер и т.д.).

6) Копию лицензии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) на вид деятельности в области использования атомной энергии, выданной изготовителю экспортируемых товаров (разработчику технологий).

7) Копии документов должны быть заверены подписью **ИСПОЛНИТЕЛЯ** и скреплены печатью.

8) В случае записи информации на электронных носителях с применением архиватора указывается его наименование.

ИСПОЛНИТЕЛЬ, по требованию **ЗАКАЗЧИКА**, предоставит дополнительные документы и разъяснения, которые могут потребоваться для получения лицензии/заключения о возможности безлицензионного вывоза оборудования/технологии.

4.4. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** имеет право:

4.4.1. Получить вознаграждение в размере, в сроки и на условиях, указанных в настоящем Договоре.

4.4.2. Запрашивать и получать от **ЗАКАЗЧИКА** необходимое содействие в выполнении своих обязательств по настоящему Договору, а также все необходимые документы, информацию и данные, непосредственно связанные или необходимые для исполнения Договора.

4.4.3. Откомандировать обратно своего представителя по собственному желанию и в случае необходимости заменить его другим специалистом. Расходы по замене ответственного лица несет **ИСПОЛНИТЕЛЬ**.

4.4.4. Приостановить выполнение работ в случае невыполнения **ЗАКАЗЧИКОМ** требований п. 4.1.1.

4.4.5. Приостановить выполнение работ в случае не предоставления **КОНЕЧНЫМ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕМ** права доступа специалистам **ИСПОЛНИТЕЛЯ** в помещения энергоблоков №5,6 АЭС «Козлодуй» не по вине **ИСПОЛНИТЕЛЯ**.

4.4.6. Откомандировать обратно своего представителя по желанию **ЗАКАЗЧИКА** при условии предоставления документального подтверждения нарушения ответственным лицом **ИСПОЛНИТЕЛЯ** требований документов, указанных в п.4.3.8 настоящего Договора, а также, действий, повлекших за собой нанесение реального ущерба **ЗАКАЗЧИКУ** или **КОНЕЧНОМУ ПОЛЬЗОВАТЕЛЮ**. Расходы по замене ответственного лица в данном случае несет **ИСПОЛНИТЕЛЬ**.

5. ПРИЕМКА

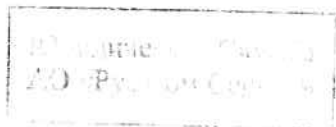
5.1. Приемка выполненных работ производится **ЗАКАЗЧИКОМ** поэтапно в соответствии «Техническим заданием» (Приложение № 1) и «Календарным планом» (Приложение №2) с использованием следующего порядка сдачи-приемки:

– **ИСПОЛНИТЕЛЬ** в течение 5 (пяти) рабочих дней после выполнения работ по этапу направляет **ЗАКАЗЧИКУ** Акт сдачи-приемки выполненных работ;

– **ЗАКАЗЧИК** в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения Акта сдачи-приемки выполненных работ подписывает его и передает **ИСПОЛНИТЕЛЮ** или направляет **ИСПОЛНИТЕЛЮ** мотивированный отказ от приемки (в письменной форме) с указанием причин отказа и согласованных сроков и действий, необходимых для устранения причин отказа;

– в случае отказа от приемки **ЗАКАЗЧИК** и **ИСПОЛНИТЕЛЬ**, в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения отказа **ИСПОЛНИТЕЛЕМ**, подписывают Протокол разногласий, включающий в себя согласованные сроки и действия, необходимые для устранения причин отказа, и действуют в соответствии с ним.

5.2. Время, необходимое **ЗАКАЗЧИКУ** на приемку результата работ, не является просрочкой **ИСПОЛНИТЕЛЯ**, и на указанный период неустойка, предусмотренная п.8.1 настоящего Договора, исчислению не подлежит.



6. ПРАВА НА РЕЗУЛЬТАТЫ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (РИД)

6.1. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** гарантирует, что третьи лица не обладают правами на РИД, созданные при выполнении настоящего Договора.

6.2. Каждая из Сторон сохраняет за собой все свои права на интеллектуальную собственность (включая авторское право) и ноу-хау, принадлежащие ей до начала выполнения работ по настоящему Договору. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** сохраняет за собой исключительные права на все РИД в отношении планов, исследований, работ, документов, отчетных документов, использованных, подготовленных, созданных и предоставленных **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** в ходе выполнения настоящего Договора. Передача авторских прав на все РИД в рамках настоящего Договора не предполагается.

6.3. Ни одна из Сторон настоящего Договора не приобретает исключительных прав ни на какие объекты интеллектуальной собственности другой Стороны.

6.4. В случае возникновения претензий или исков, предъявленных **ЗАКАЗЧИКУ** со стороны третьих лиц, вызванных нарушением их интеллектуальных прав, **ИСПОЛНИТЕЛЬ** несет все убытки, проистекающие из этого, обязуется по просьбе **ЗАКАЗЧИКА** и за свой счет принимать участие в соответствующих разбирательствах, в том числе в судебном процессе.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. При выполнении Сторонами своих обязательств по Договору Стороны обязаны соблюдать следующие условия и ограничения:

7.1.1. Конфиденциальной является следующая информация/документация:

- а) архив видеоизображений и протоколы измерений по Этапу 1.
- б) цена Договора и порядок расчётов по Договору.

7.1.2. Каждая Сторона (далее именуемая «Получающая сторона»), в том числе весь ее персонал, участвующий в выполнении Договора, принимает на себя обязательство соблюдать самую строгую конфиденциальность и считать конфиденциальной информацию («Конфиденциальную информацию»), полученную от другой Стороны (далее именуемой «Раскрывающей стороной») в какой-либо форме, как это указано ниже, а также обеспечивать защиту такой информации посредством принятия мер, по меньшей мере, равносильных мерам, которые данная Сторона использует в отношении своей конфиденциальной информации (но уровень которых не ниже разумных пределов), и не разглашать Конфиденциальную информацию непосредственно или косвенно без предварительного письменного согласия Раскрывающей стороны. Получающая сторона выражает свое согласие использовать Конфиденциальную информацию исключительно в целях выполнения Договора, за исключением информации, которую необходимо предоставить регулирующим и надзорным органам Республики Болгария, и которая является предметом предварительного письменного согласия Раскрывающей стороны. Стороны настоящего Договора договариваются о том, что каждая Сторона вправе раскрывать или предоставлять доступ к Конфиденциальной информации своим сотрудникам и субподрядчикам в объеме, необходимом для выполнения данными сотрудниками и субподрядчиками их обязательств, и при условии, что Получающая сторона гарантирует, что данные сотрудники принимают (до момента раскрытия) на себя обязательства в отношении конфиденциальности и неразглашения, которые, по меньшей мере, равносильны определенным настоящим Договором. Каждая Сторона обязуется предпринять необходимые меры, гарантирующие, что ее сотрудники, агенты и исполнители будут соблюдать положения п.7.1 Договора.

7.1.3. Обязательства в отношении конфиденциальности и неразглашения, так, как это представлено в настоящем пункте, не распространяются на Конфиденциальную информацию:

- которая является достоянием общественности (кроме случаев, когда это произошло по причине нарушенного обязательства в отношении конфиденциальности), или
- которая была независимо разработана Получающей стороной или уже являлась ее собственностью в законном порядке к моменту ее получения от Раскрывающей стороны, или
- которая, после ее получения от Раскрывающей стороны, была получена независимым путем на добросовестных началах от третьей стороны, имеющей право на раскрытие данной информации.

Если только часть любой конфиденциальной информации подпадает под одно или несколько из вышеупомянутых исключений, то, независимо от этого, остальная часть данной информации подлежит ограничениям и запретам, перечисленным в настоящей ст. 7 Договора.

7.1.4. Кроме того, обязательство соблюдать конфиденциальность, установленное настоящим документом, не мешает Получающей стороне раскрывать Конфиденциальную Информацию, в случае если Получающая Сторона вынуждена раскрыть такую информацию в силу распоряжения суда, органа государственной власти или регулирующего или административного органа, в подчинении которого находится Получающая сторона, при условии, что Получающая сторона отправит срочное уведомление Раскрывающей стороне и приложит разумные усилия для предотвращения данного оглашения, а также будет сотрудничать с Раскрывающей стороной при приложении усилий в рамках закона для предотвращения оглашения или получения приказа, ограничивающего оглашение конфиденциальной информации.

7.1.5. В случаях, когда для предоставления Конфиденциальной информации национальным законодательством Раскрывающей стороны предусматривается более строгий порядок, чем определенный настоящим Договором, раскрывающая сторона обязуется предварительно осведомить Получающую сторону об этом более строгом порядке. После получения данного уведомления стороны взаимно оговаривают правила работы с такой конфиденциальной информацией.

7.1.6. Получающей стороне не разрешается и не даются полномочия использовать, сдавать в аренду, продавать, раскрывать или другим образом распоряжаться всей или частью Конфиденциальной информации в пользу третьей стороны или лица, за исключением Раскрывающей стороны.

7.1.7. Обязательства относительно конфиденциальности, согласно настоящей статье, остаются в силе после истечения срока или прекращения действия Договора на протяжении пяти лет.

7.1.8. Не считается разглашением Конфиденциальной информации сообщение **ЗАКАЗЧИКОМ** условий настоящего Договора АО «Гринатом» - организации, осуществляющей учет первичной бухгалтерской документации **ЗАКАЗЧИКА**, а также аудиторам и **КОНЕЧНОМУ ПОЛЬЗОВАТЕЛЮ**, а также сообщение **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** условий настоящего договора аудиторам.

7.1.9. Не считается разглашением конфиденциальной информации, указанной в подпункте б) п.7.1.1 Договора **ИСПОЛНИТЕЛЕМ**, который приложил текст настоящего Договора и акты выполненных работ по Этапу 1 и Этапу 2 к конкурсной заявке для участия в конкурентных процедурах, предусмотренных Федеральным законом от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и

муниципальных нужд" и Федеральным законом от 18.07.2011 N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И ФОРС-МАЖОР

8.1. В случае нарушения **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** сроков выполнения работ и сроков представления отчетной документации по отдельным этапам настоящего Договора последний обязан выплатить **ЗАКАЗЧИКУ** неустойку в размере 0,2% (две десятых процента) от стоимости невыполненных работ по этапу за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости работ по этапу.

8.2. Сдвиг срока выполнения работ по причинам, указанным в пунктах 3.3, 3.4, 4.4.4, 4.4.5 Договора, не является виной **ИСПОЛНИТЕЛЯ**, и в этом случае неустойка о нарушении сроков выполнения работ **ИСПОЛНИТЕЛЮ** не начисляется.

8.3. В случае нарушения **ЗАКАЗЧИКОМ** сроков оплаты по настоящему Договору **ЗАКАЗЧИК** обязан выплатить **ИСПОЛНИТЕЛЮ** неустойку в размере 0,2% (две десятых процента) от суммы платежа за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости неоплаченных работ.

8.4. В случае расторжения Договора при неисполнении обязательств по вине одной из Сторон, виновная Сторона обязана выплатить штраф в размере 10% от цены Договора.

8.5. В случае, если одна из Сторон вследствие невыполнения ею своих обязательств по Договору причинила убытки/ущерб другой Стороне, Сторона, которой причинены убытки, вправе потребовать возмещения убытков в размере документально подтвержденного реального ущерба. При этом совокупный размер ответственности каждой из Сторон по Договору, включая возмещение убытков и неустойку, за исключением платежей за просрочку, не должен превышать 10% от цены Договора. Никакие косвенные убытки, потери производства, прибыли, дохода, упущенная выгода не возмещаются по настоящему Договору.

8.6. Штрафные санкции применяются только по письменному требованию Сторон, в противном случае штрафные санкции не применяются и не уплачиваются. Уплата штрафов и пеней не освобождает Стороны от исполнения обязательств по настоящему Договору.

8.7. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по Договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

Под обстоятельствами непреодолимой силы понимают такие обстоятельства, которые возникли после заключения Договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных Сторонам, включая, но, не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по Договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами, вступившими в силу нормативными актами органов власти.

8.8. Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5 (Пяти) рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или Торгово-промышленной палатой Российской Федерации или субъекта Российской Федерации.

Сторона, не уведомившая вторую сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

8.9. Если по прекращении действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение Договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по Договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

8.10. В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3 (трех) месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

8.11. В случае неурегулирования споров посредством переговоров заинтересованной Стороной направляется претензия в письменной форме, подписанная уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена заказным письмом с описью вложений и уведомлением о вручении, либо вручена другой Стороне под расписку.

К претензии должны быть приложены документы, обосновывающие предъявленные заинтересованной Стороной требования (в случае их отсутствия у другой Стороны), и документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего претензию. Указанные документы представляются в форме надлежащим образом заверенных копий. Претензия, направленная без документов, подтверждающих полномочия лица, ее подписавшего, считается непредъявленной и рассмотрению не подлежит.

8.12. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть ее и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную Сторону в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня получения претензии. Ответ на претензию должен быть направлен заказным письмом с описью вложений и уведомлением о вручении, либо вручен другой Стороне под расписку.

8.13. В случае неурегулирования разногласий в претензионном порядке, а также в случае неполучения ответа на претензию в течение установленного срока, спор подлежит разрешению в соответствии с порядком, описанным ниже.

Любой спор, разногласие или претензия, вытекающие из настоящего Договора и возникающие в связи с ним, в том числе связанные с его нарушением, заключением, изменением, прекращением или недействительностью, разрешаются по выбору истца:

- 1) спор подлежит разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения истца.

Стороны соглашаются, что для целей направления письменных заявлений, сообщений и иных письменных документов будут использоваться следующие адреса электронной почты:

ЗАКАЗЧИК: info@rusatomservice.ru

ИСПОЛНИТЕЛЬ: gazproekt@diakont.com

В случае изменения указанного выше адреса электронной почты Сторона обязуется незамедлительно сообщить о таком изменении другой Стороне, а в случае, если арбитраж уже начат, также Арбитражному суду по месту нахождения истца. В ином случае Сторона несет все негативные последствия направления письменных заявлений, сообщений и иных письменных документов по неактуальному адресу электронной почты.

Стороны принимают на себя обязанность добровольно исполнять арбитражное решение.

Решение, вынесенное по итогам арбитража, является окончательным для Сторон и отмене не подлежит.

либо

2) в Международном коммерческом арбитражном суде при Торгово-промышленной палате Российской Федерации в соответствии с Правилами арбитража внутренних споров. Арбитражное решение является для Сторон окончательным.

либо

3) в порядке арбитража (третейского разбирательства), администрируемого Арбитражным центром при Российском союзе промышленников и предпринимателей (РСПП) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Вынесенное третейским судом решение будет окончательным, обязательным для Сторон и не подлежит оспариванию.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Стороны обязаны ежеквартально производить сверку расчетов по обязательствам, возникшим из исполняемого Договора. **ЗАКАЗЧИК** представляет подписанные со своей стороны акты сверки расчетов, составленные на последнее число месяца прошедшего квартала, в течение 15 (Пятнадцати) дней с даты завершения квартала, в 2 экз. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** в течение 10 (десяти) дней с даты получения актов сверки подписывает акты и возвращает один экземпляр **ЗАКАЗЧИКУ** или направляет **ЗАКАЗЧИКУ** подписанный протокол разногласий.

9.2. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** гарантирует **ЗАКАЗЧИКУ**, что сведения в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в т.ч. конечных), **ИСПОЛНИТЕЛЯ**, направленные с адреса электронной почты **ИСПОЛНИТЕЛЯ** gazproekt@diakont.com на адрес электронной почты **ЗАКАЗЧИКА** info@rusatomservice.ru (далее – Сведения), являются полными, точными и достоверными.

ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан не позднее 10 (десяти) дней с момента изменения Сведений направить **ЗАКАЗЧИКУ** соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным лицом **ИСПОЛНИТЕЛЯ**.

ИСПОЛНИТЕЛЬ настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение им всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в т.ч. о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в Сведениях, заинтересованных или причастных к Сведениям лиц на обработку предоставленных Сведений **ЗАКАЗЧИКОМ**, а также на раскрытие **ЗАКАЗЧИКОМ** сведений, полностью или частично, компетентным органам государственной власти (в т.ч. Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку Сведений такими органами (далее – Раскрытие).

ИСПОЛНИТЕЛЬ освобождает **ЗАКАЗЧИКА** от любой ответственности в связи с Раскрытием, в том числе, возмещает убытки, понесенные в связи с предъявлением **ЗАКАЗЧИКУ** претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким Раскрытием.

Стороны подтверждают, что условия настоящего договора о предоставлении Сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями настоящего договора в соответствии со статьей 432 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Если специальной нормой части второй Гражданского кодекса Российской Федерации не установлено иное, отказ от предоставления, несвоевременное и (или) недостоверное и (или) неполное предоставление Сведений (в т.ч. уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа **ЗАКАЗЧИКА** от исполнения Договора и предъявления **ИСПОЛНИТЕЛЮ** требования о возмещении убытков, причиненных расторжением Договора. Договор считается расторгнутым с даты получения **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** соответствующего письменного уведомления **ЗАКАЗЧИКА**, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

9.3. В целях избежания двойного налогообложения дохода по Договору на основании

Соглашения между Республикой Болгария и Российской Федерацией об избежании двойного

Соглашение между
Российской Стороной
и Болгарской Стороной

налогообложения (СИДНО) **ИСПОЛНИТЕЛЬ** должен выполнить требование п. 1 Ст.142 Процессуального кодекса налогообложения и социального обеспечения (ДОПК) Республики Болгарии, предоставив **ЗАКАЗЧИКУ** до подписания первого Акта сдачи-приемки выполненных работ нижеперечисленные документы на русском языке, сопровождаемыми официальным переводом на болгарский язык без проставления апостиля:

- справка о подтверждении постоянного местопребывания **ИСПОЛНИТЕЛЯ** в Российской Федерации как налогового резидента в текущем году, выданная компетентным налоговым органом Российской Федерации по установленному образцу (возможно предоставление справки, полученной в компетентном налоговом органе Российской Федерации на английском языке);

- декларация по установленному образцу за подписью Генерального директора **ИСПОЛНИТЕЛЯ** об отсутствии постоянного представительства (места хозяйственной деятельности) или определенной базы на территории Республики Болгарии, являющегося источником дохода по Договору (часть 4 заявления по п.1 ст.137 ДОПК (CLAIM), Приложение №7).

- выписка из ЕГРЮЛ РФ, подтверждающая правовой статус **ИСПОЛНИТЕЛЯ** в Российской Федерации, выданная не позднее, чем за 3 месяца до подписания первого Акта сдачи-приемки выполненных работ.

9.4. При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

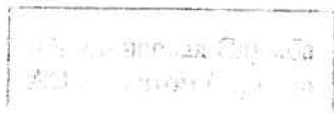
Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты, или любые лица, действующие от имени или в интересах или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим Договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего Договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

9.5. **ИСПОЛНИТЕЛЬ** уведомлен, что в случае нарушения условий настоящего Договора в информационную систему "Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков", ведение которой осуществляется на официальном сайте по закупкам атомной отрасли www.rdr.rosatom.ru в соответствии с утверждёнными Госкорпорацией "Росатом" Едиными отраслевыми методическими указаниями по оценке деловой репутации, могут быть внесены сведения и документы о таких нарушениях.

Основанием для внесения сведений в информационную систему "Расчёт рейтинга деловой репутации поставщиков" могут являться:

- 1) выставленные **ЗАКАЗЧИКОМ** и принятые **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств по настоящему Договору и (или) убытки, причиненные таким нарушением;

- 2) выставленные **ЗАКАЗЧИКОМ** и принятые **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** претензии (требования) к качеству продукции (товаров, работ, услуг) по настоящему Договору и (или) убытки, причиненные ненадлежащим качеством продукции (товаров, работ, услуг);



3) судебные решения (включая решения третейских судов) о выплате **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** неустойки за нарушение сроков исполнения договорных обязательств и (или) возмещении убытков, причиненных указанным нарушением;

4) судебные решения (включая решения третейских судов) об удовлетворении **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** претензии (требования) **ЗАКАЗЧИКА** к качеству продукции (товаров, работ, услуг) по настоящему Договору и (или) возмещении убытков, причиненных ненадлежащим качеством продукции (товаров, работ, услуг);

5) подтвержденные судебными актами факты передачи **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** продукции (товаров, работ, услуг) по настоящему Договору, нарушающей права третьих лиц;

6) подтвержденные судебными актами факты фальсификации **ИСПОЛНИТЕЛЕМ** документов на этапе заключения или исполнения настоящего Договора.

ИСПОЛНИТЕЛЬ предупрежден, что сведения, включенные в информационную систему "Расчёт рейтинга деловой репутации поставщиков", могут быть использованы **ЗАКАЗЧИКОМ** при оценке его деловой репутации в последующих закупочных процедурах и (или) в процессе принятия решения о заключении договора с ним.

9.6. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему.

9.7. Уступка прав по настоящему Договору третьим лицам производится Стороной исключительно с письменного согласия другой Стороны.

9.8. Настоящий Договор подчиняется и подлежит толкованию в соответствии с законами Российской Федерации.

9.9. Настоящий Договор подписан в двух идентичных экземплярах, каждый на русском языке, один для **ЗАКАЗЧИКА** и один для **ИСПОЛНИТЕЛЯ**.

9.10. Неотъемлемой частью настоящего Договора являются следующие приложения:

Приложение № 1 – «Техническое задание»,

Приложение № 2 – «Календарный план»,

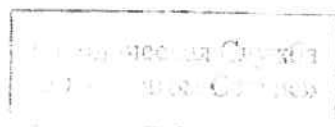
Приложение № 3 – «Цена и порядок оплаты»,

Приложение № 4 – «Протокол инструктажа»,

Приложение № 5 – «Протокол технического содействия»,

Приложение № 6 – «Протоколы измерений».

Приложение №7 - декларация об отсутствии постоянного представительства (места хозяйственной деятельности) или определенной базы на территории Республики Болгарии.



10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «Газпроект-ДКР»

Юридический адрес: 195274, Россия,
г. Санкт-Петербург, ул. Учительская, 2

Почтовый адрес: 195274, Россия,
г. Санкт-Петербург, ул. Учительская, 2

ОГРН 1129847023459

ИНН 7804499872

КПП 780401001

Телефон: (812) 334-00-86

e-mail: gazprojekt@diakont.com

Банковские реквизиты:

Наименование банка: г. Санкт-Петербург
Северо-Западный банк ПАО Сбербанк,
дополнительный офис № 9055/0783

Р/сч: 40702810855080002628

Кор.счет: 30101810500000000653

БИК 044030653

ЗАКАЗЧИК:

АО «Русатом Сервис»

119071, Москва, Ленинский проспект, 15А

ИНН/КПП 7705966318/772501001

e-mail: info@rusatomservice.ru

**Филиал АО «Русатом Сервис» в
Республике Болгария**

Юридический и почтовый адрес: 3321,
Республика Болгария, г. Козлодуй,

Площадка «АЭС Козлодуй»,

Административный корпус

«Атомэнергоремонт» ЕАД, этаж 8

Телефон: +359 (879) 377 977

E-mail: rusatomservice-bg@yandex.ru,
info@rusatomservice.ru

ЕИК 203027823

ИН по ЗДДС BG203027823

Банковские реквизиты:

Р/сч. 40702810900050001067

«Банк ВТБ» ПАО г.Санкт-Петербург

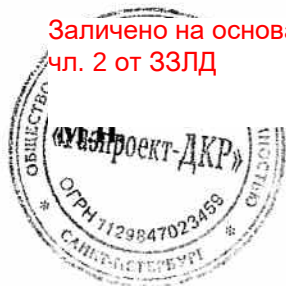
БИК 044525187

Кор. счет 30101810700000000187 в ГУ Банка
России по ЦФО

Генеральный директор

ООО «Газпроект-ДКР»

Заличено на основание
чл. 2 от ЗЗЛД



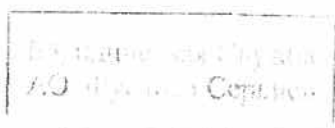
Д.А. Гурин

Директор филиала АО «Русатом Сервис»
в Республике Болгарии

Заличено на
основание чл.
2 от ЗЗЛД



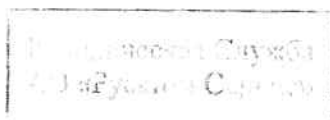
Д.В. Пашевич



Техническое задание

на выполнение работ по монтажу, демонтажу, подготовке к проведению измерений системы СТС-К-ВКУ-М, измерению фактической геометрии выгородки реакторов ВВЭР-1000 и проведение инструктажа персонала АЭС «Козлодуй» работе с системой СТС-К-ВКУ-М на площадке АЭС «Козлодуй» (Болгария).

Москва
2019



Техническое задание

на выполнение работ по монтажу, демонтажу, подготовке к проведению измерений системы СТС-К-ВКУ-М, измерению фактической геометрии выгородки реакторов ВВЭР-1000 и проведение инструктажа персонала АЭС «Козлодуй» работе с системой СТС-К-ВКУ-М на площадке АЭС «Козлодуй» (Болгария).

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ.

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ОСНОВАНИЕ.

Подраздел 2.1 Сведения об объекте, виде, порядке организации выполнения работ.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПОЛНЯЕМЫМ РАБОТАМ.

Подраздел 3.1 Цель проведения работ.

Подраздел 3.2 Объем выполняемых работ.

РАЗДЕЛ 4 ПЕРЕЧЕНЬ ПРОЕКТНОЙ И РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

РАЗДЕЛ 5. МЕСТО ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ.

РАЗДЕЛ 6. ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ К РАЗРАБОТКЕ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕР И МЕРОПРИЯТИЙ

РАЗДЕЛ 7. СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

РАЗДЕЛ 8. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ

РАЗДЕЛ 9. ТРЕБОВАНИЯ К ОСОБЫМ УСЛОВИЯМ РАБОТ

РАЗДЕЛ 10. ТРЕБОВАНИЯ К СРОКУ И (ИЛИ) ОБЪЕМУ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГАРАНТИЙ.

РАЗДЕЛ 11. ТРЕБОВАНИЯ К БЕЗОПАСНОСТИ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ

РАЗДЕЛ 12. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТ И ПОРЯДКУ ПРИЕМКИ.

РАЗДЕЛ 13. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ.

РАЗДЕЛ 14. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

РАЗДЕЛ 15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

РАЗДЕЛ 16. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ

Выполнение работ по монтажу, демонтажу, подготовке к проведению измерений системы СТС-К-ВКУ-М, измерению фактической геометрии выгородки реакторов ВВЭР-1000 и проведение инструктажа персонала работе с системой СТС-К-ВКУ-М на площадке АЭС «Козлодуй» (Болгария).

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ОСНОВАНИЕ

Подраздел 2.1 Сведения об объекте, виде, порядке организации выполнения работ

В 2012-2014 годах выполнено комплексное обследование и оценка фактического состояния остаточного ресурса КСК энергоблоков № 5 и № 6 АЭС «Козлодуй» - первый этап проекта продления срока эксплуатации АЭС «Козлодуй».

В 2016 году завершены работы по обоснованию возможности продления срока эксплуатации энергоблока № 5 АЭС «Козлодуй», а в 2018 году завершены аналогичные работы для энергоблока № 6 - второй этап проекта продления срока эксплуатации АЭС «Козлодуй».

В рамках II-го этапа проекта продление срока эксплуатации энергоблоков «АЭС Козлодуй» были выполнены расчеты на формоизменение выгородки (радиационного распухания, радиационной ползучести).

При отсутствии результатов измерений фактической геометрии выгородок энергоблоков №5 и № 6 АЭС «Козлодуй») для расчета принимались параметры свободного распухания материала выгородки, соответствующие верхней оценке свободного распухания для доверительной вероятности 0,95. В этом случае критическое состояние «достижение предельного формоизменения элемента конструкции» для выгородки реактора энергоблока № 5 АЭС «Козлодуй» не достигается до 33 лет эксплуатации, для энергоблока № 6 АЭС «Козлодуй» - до 32 лет эксплуатации.

По результатам выполненных расчетов было рекомендовано для уточнения срока службы выгородки реактора энергоблока № 5 АЭС «Козлодуй» провести измерение её фактической геометрии до 33 года эксплуатации (до 2020 года), для уточнения срока службы выгородки реактора энергоблока № 6 АЭС «Козлодуй» - до 32 года эксплуатации (до 2023 года), и по результатам проведенных измерений определить параметры свободного распухания материала выгородки и условия выполнения повторного расчета для обоснования возможности их эксплуатации до окончания дополнительного срока эксплуатации.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПОЛНЯЕМЫМ РАБОТАМ

Подраздел 3.1 Цель проведения работ

Работы по измерению фактической геометрии выгородки выполняются Исполнителем с помощью системы измерения геометрии выгородки ВВЭР-1000 модернизированной СТС-К-ВКУ-М (далее – Система), предназначенной для измерения геометрических размеров внутренней поверхности выгородки действующих реакторов ВВЭР-1000 с целью оценки ее формоизменения под действием температуры и облучения в процессе эксплуатации.

Подраздел 3.2 Объем выполняемых работ

3.2.1 Этапы выполняемых работ

Таблица 1

№	Наименование этапа	Выполняемые работы
1	Этап 1. Проведение измерений геометрии выгородки реактора энергоблока №5 и проведение инструктажа персоналу АЭС «Козлодуй»	

1.1	Распаковка, подключение и проверка функционирования Системы в <u>чистой зоне</u> .	- Юстировка (настройка) комплекта средств калибровки КСК-К-В; - Установка зонда ЗТ-К-В в комплект средств калибровки КСК-К-В; - Подключение и включение Системы; - Проверка функционирования Системы: – проверка функционирования зонда; – проверка функционирования телевизионной камеры; – проверка функционирования блока осветителей; – проверка функционирования лазера.
1.2	Первичная настройка и юстировка Системы в <u>чистой зоне</u> .	- Проведение юстировки взаимного расположения лазера и камеры; - Проведение настройки параметров измерений расстояний; - Проведение настройки параметров измерений угла поворота; - Проведение настройки параметров измерений угла крена; - Проведение настройки параметров измерений угла дифферента.
1.3	Инструктаж персонала АЭС «Козлодуй»	- Инструктаж персонала (как минимум двух специалистов) АЭС «Козлодуй» по принципам работы, правилам эксплуатации и техническому обслуживанию Системы. Теоретическая часть. - Инструктаж персонала АЭС «Козлодуй» по принципам работы, правилам эксплуатации и техническому обслуживанию Системы. Практическая часть.
1.4	Выполнение работ по измерению выгордки реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй» и инструктаж персонала АЭС «Козлодуй» в процессе работы.	- Проверка настройки (параметров) системы. - Подготовка оборудования системы к монтажу. - Монтаж оборудования приемной и передающей стороны Системы при поддержке АЭС «Козлодуй» в части выполнения транспортных операций в реакторном отделении. - Проведение измерения геометрии выгордки. - Демонтаж оборудования приемной и передающей частей Системы.
1.5	Проведение дезактивации и восстановительных работ.	Проведение дезактивации и восстановительных работ после дезактивации оборудования Системы. Упаковка узлов и блоков системы.
1.6	Обработка результатов измерений	Формирование протоколов измерений.

2	Этап 2. Оказание технического содействия при проведении измерений персоналом АЭС «Козлодуй» геометрии выгородки реактора энергоблока №6 АЭС «Козлодуй»	
2.1	Оказание технического содействия при проведении измерений геометрии выгородки реактора энергоблока №6 АЭС «Козлодуй»	– Контроль за соблюдением требований эксплуатационной, конструкторской документации, инструкций при выполнении специалистами АЭС «Козлодуй» работ с Системой. – Оказание помощи и консультационных услуг при выполнении специалистами АЭС «Козлодуй» работ с Системой.

3.2.2 Описание выполняемых работ

Этап 1. Проведение измерений геометрии выгородки реактора энергоблока №5 и проведение инструктажа персоналу АЭС «Козлодуй».

Подготовка Системы к измерениям

До выполнения работ по обследованию выгородки реактора энергоблока №5 Исполнитель должен выполнить сборку оборудования, осуществить проверку, монтаж и калибровку Системы в соответствии с руководством по эксплуатации.

Подготовительные работы включают в себя следующие шаги:

- распаковку, подключение и проверку функционирования Системы в «чистой зоне», в том числе:
 - установку зонда ЗТ-К-В в комплект средств калибровки КСК-К-В;
 - подключение и включение Системы;
 - проверку функционирования Системы:
 - проверку функционирования зонда;
 - проверку функционирования телевизионной камеры;
 - проверку функционирования блока осветителей;
 - проверку функционирования лазера.
- проведение первичной настройки и юстировки Системы в «чистой зоне»:
 - проведение юстировки взаимного расположения лазера и камеры;
 - проведение настройки параметров измерений расстояний;
 - проведение настройки параметров измерений угла поворота;
 - проведение настройки параметров измерений угла крена;
 - проведение настройки параметров измерений угла дифферента.
- монтаж (размещение и подключение) оборудования приёмной стороны Системы в реакторном отделении энергоблока №5;
- проверку настройки (параметров) Системы;
- монтаж оборудования передающей стороны Системы в реакторном отделении энергоблока №5 с использованием машины перегрузочной и полярного крана (подъёмно-транспортные операции выполняются персоналом АЭС «Козлодуй»), включая:
 - установку вилки и вилки в сборе на плоскость главного разъёма корпуса реактора с помощью полярного крана;
 - установку удлинителя в сборе на вилку с использованием полярного крана;
 - установку зонда ЗТ-К-В на вилку в сборе с использованием полярного крана;

- стыковку удлинителя в сборе с рабочей штангой машины перегрузочной;
- поднятие рабочей штанги машины перегрузочной вверх и выполнение стыковки удлинителя в сборе с зондом ЗТ-К-В;
- перемещение зонда ЗТ-К-В с удлинителем в сборе из вилки в сборе в центр реактора при помощи рабочей штанги машины перегрузочной.

Выполнение работ по измерению выгородки и инструктаж персонала АЭС «Козлодуй»

Работы, связанные с измерением геометрии выгородки реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй», должны осуществляться в следующей последовательности:

- определение высотных координат верхнего края и мест соединения колец выгородок;
- выбор высотных координат для проведения измерений колец выгородки (не менее трех сечений каждого из колец выгородки: среднего по высоте сечения и сечений, отстоящих по вертикали от верхнего и нижнего края колец на расстояние порядка 150 мм);
- проведение первой серии измерений, в том числе сканирования выбранных сечений колец выгородки при повороте зонда системы на 360° вокруг своей оси с записью кадров изображений всех измеренных сечений в архив;
- разворот зонда системы на 180° относительно удлинителя переходника-адаптера;
- проведение второй серии измерений, в том числе сканирования выбранных сечений колец выгородки при повороте зонда системы на 360° вокруг своей оси с записью кадров изображений всех измеренных сечений в архив;
- автоматическое определение координат ребер выгородки в измеренных сечениях по записанным кадрам;
- оформление протоколов, содержащих фактические результаты двух серий проведенных измерений выгородок, включая углы наклона системы относительно вертикали и горизонтали, а также радиальные и угловые координаты всех ребер выгородок во всех измеренных сечениях в каждой серии измерений.

Инструктаж охватывает следующие разделы:

- назначение, состав, устройство и работа системы;
- описание и работа составных частей;
- описание интерфейса пользователя программного комплекса: функции программного комплекса и работа с ним;
- меры безопасности при использовании системы по назначению;
- использование системы по назначению: подготовка системы к использованию, порядок работы с системой, возможные ошибки оператора системы, снятие архива видеоизображений, составление протоколов, содержащих фактические результаты проведенных измерений геометрии выгородки и т.д.;
- проверка настройки системы;
- техническое обслуживание и ремонт;
- подготовка системы к монтажу;
- монтаж оборудования приёмной и передающей стороны системы;
- перемонтаж;
- демонтаж;
- упаковка.

Демонтаж Системы

После завершения работ по измерению выгородки реактора, персонал Исполнителя совместно с персоналом Заказчика осуществляет демонтаж оборудования Системы при помощи полярного крана и машины перегрузочной. Затем выполняется деактивация и восстановительные работы после деактивации оборудования Системы, а также упаковка узлов и блоков Системы для передачи на хранение до следующего сеанса контрольных измерений выгородки.

Этап 2. Оказание технического содействия при проведении измерений персоналом АЭС «Козлодуй» геометрии выгородки реактора энергоблока №6 АЭС «Козлодуй»

При проведении АЭС «Козлодуй» самостоятельных измерений фактической геометрии выгородки реактора энергоблока №6 АЭС «Козлодуй» специалисты Исполнителя однократно оказывают техническое содействие специалистам Заказчика, включающее в себя:

- контроль за соблюдением требований эксплуатационной, конструкторской документации, инструкций при выполнении специалистами АЭС «Козлодуй» работ с Системой;
- оказание помощи и консультационных услуг при выполнении специалистами АЭС «Козлодуй» работ с Системой.

РАЗДЕЛ 4. ПЕРЕЧЕНЬ ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

На каждом этапе по результатам выполнения работ Исполнитель должен передать Заказчику техническую документацию в следующем составе:

Таблица 2

№ пп.	Наименование этапа	Технические документы
1	Этап 1. Проведение измерений геометрии выгородки реактора энергоблока №5 и проведение инструктажа персоналу АЭС «Козлодуй»	
1.1	Распаковка, подключение и проверка функционирования Системы <u>в чистой зоне.</u>	1. Акт сдачи-приемки выполненных работ. 2. Архив видеозаписей, содержащий две серии измерений геометрических размеров в трех поперечных сечениях каждого кольца выгородки реактора (среднее по высоте и два сечения на расстоянии 150 мм от верхней и нижней частей кольца), каждое из которых выполнено с помощью системы. 3. Протоколы измерений, содержащие фактические результаты двух серий проведенных измерений геометрии выгородки. 4. Протокол проведения инструктажа.
1.2	Настройка и юстировка Системы в <u>чистой зоне.</u>	
1.3	Инструктаж персонала АЭС «Козлодуй»	
1.4	Выполнение работ по измерению выгородки реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй» и инструктаж персонала АЭС «Козлодуй».	
1.5	Проведение деактивации и восстановительных работ.	
1.6	Обработка результатов измерений	
2	Этап 2. Оказание технического содействия при проведении измерений персоналом АЭС «Козлодуй» геометрии выгородки реактора энергоблока №6 АЭС «Козлодуй»	

2.1	Оказание технического содействия при проведении измерений персоналом АЭС «Козлодуй» геометрии выгородки реактора энергоблока №6 АЭС «Козлодуй»	1. Акт сдачи-приемки выполненных работ. 2. Протокол оказания технического содействия.
-----	--	--

РАЗДЕЛ 5. МЕСТО ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ

Исполнитель выполняет работы на площадке АЭС «Козлодуй», г. Козлодуй, Республика Болгария. Обработка результатов измерений Этапа 1 выполняется по месту нахождения Исполнителя.

РАЗДЕЛ 6. ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ К РАЗРАБОТКЕ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕР И МЕРОПРИЯТИЙ

При выполнении работ Исполнитель и его субподрядчики должны соблюдать положения всех действующих нормативных актов, распоряжений, стандартов и других требований, связанных с охраной окружающей среды, социальным и трудовым правом, соответствующими коллективными соглашениями и (или) положениями международного экологического, социального и трудового права, с которыми Заказчик ознакомит Исполнителя во время инструктирования до даты начала выполнения работ.

РАЗДЕЛ 7. СРОК (ИНТЕРВАЛ) ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Работы должны быть выполнены Исполнителем в соответствии со сроками, указанными в Календарном графике выполнения работ (Приложение №2 к Договору). Работы по монтажу, калибровке и проведению измерений фактической геометрии выгородки реакторов выполняются в период, не превышающий 48-ми (сорока восьми) часов.

РАЗДЕЛ 8. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ

Работы должны выполняться организацией, имеющей программу обеспечения качества (ПОК) на осуществляемый вид деятельности. Исполнитель в порядке и сроки, установленные РД ЭО 1.1.2.29.0960-2015 «Порядок согласования и утверждения программ обеспечения качества и руководств по качеству» предоставляет Заказчику (в эл. виде) для рассмотрения и согласования программу обеспечения качества выполняемых работ (ПОК), разработанную в соответствии с НП-090-11 «Требования к программам обеспечения качества для объектов использования атомной энергии».

РАЗДЕЛ 9. СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К РАБОТАМ

Работы по Этапу 1 и Этапу 2 проводятся при следующих условиях рабочей среды (воды):

- прозрачность рабочей среды (воды) – не менее 95%;
- отсутствие циркуляции/турбулентности рабочей среды (воды).

РАЗДЕЛ 10. ТРЕБОВАНИЯ К СРОКУ И (ИЛИ) ОБЪЕМУ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГАРАНТИЙ

Не применяется

РАЗДЕЛ 11. ТРЕБОВАНИЯ К БЕЗОПАСНОСТИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ И БЕЗОПАСНОСТИ РЕЗУЛЬТАТА ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

- СТО 1.1.1.02.001.0673-2017 «Правила охраны труда при эксплуатации тепломеханического оборудования и тепловых сетей атомных станций АО «Концерн Росэнергоатом»»;
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. N 328н;
- Правила противопожарного режима в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 25 апреля 2012 г. № 390).
- СП 2.6.1.2612-10 "Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010)";
- СП 2.6.1.28-2000 "Правила радиационной безопасности при эксплуатации атомных станций (ПРБ АС-99)";

РАЗДЕЛ 12. ИСПОЛЬЗУЕМАЯ НОРМАТИВНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

При выполнении работ должны быть учтены требования следующих нормативных документов:

- НП-001-15 «Общие положения обеспечения безопасности атомных станций» (НП-001-97 (ПНАЭ Г-01-011-97) «Общие положения обеспечения безопасности атомных станций ОПБ 88/97»);
- НП-082-07 «Правила ядерной безопасности реакторных установок атомных станций»;
- НП-090-11 «Требования к программам обеспечения качества для объектов использования атомной энергии»;
- НП-089-15 «Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок»;
- ТПРГ 1.1.8.10.1125-2016 «Контроль состояния основного металла и сварных соединений оборудования и трубопроводов при эксплуатации атомных электростанций с РУ ВВЭР-1000. Типовая программа»;
- РБ-089-14 «Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок. Визуальный и измерительный контроль»;
- НП-084-15 «Правила контроля основного металла, сварных соединений и наплавленных поверхностей при эксплуатации оборудования, трубопроводов и других элементов атомных станций»;
- РД ЭО 0079-2005 «Телевизионный контроль на атомных энергетических установках. Общие требования»;
- РД ЭО 0424-02 «Методика автоматизированного телевизионного контроля внутренней поверхности корпусов реакторов типа ВВЭР»;
- РД ЭО 0425-02 «Методика автоматизированного телевизионного контроля внутрикорпусных устройств реакторов типа ВВЭР».

РАЗДЕЛ 13. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТ И ПОРЯДКУ ПРИЕМКИ

Приемка выполненных работ производится Заказчиком поэтапно с использованием следующего порядка сдачи-приемки:

- Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней после выполнения работ по этапу направляет Заказчику Акт сдачи-приемки выполненных работ;
- Заказчик в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения Акта сдачи-приемки выполненных работ подписывает его и передает Исполнителю или направляет Исполнителю мотивированный отказ от приемки (в письменной форме) с указанием причин отказа;
- в случае отказа от приемки Заказчик и Исполнитель, в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения отказа Исполнителем, подписывают Протокол разногласий, включающий в себя согласованные сроки и действия, необходимые для устранения причин отказа, и действуют в соответствии с ним.

РАЗДЕЛ 14. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ

Документы, являющиеся результатом выполнения каждого из этапов работ, передаются Заказчику в 1 (одном) экземпляре на русском языке. Документы должны быть переданы на бумажном и электронном носителях в оригинальном формате разработки.

Документация в электронном виде сдается в форматах тех программных продуктов, с помощью которых она создавалась.

РАЗДЕЛ 15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения

РАЗДЕЛ 16. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

№ п/п	Наименование приложения	Номер страницы

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Генеральный директор
ООО «Газпроект-ДКР»



Заличено на
основание чл. 2 от
33ЛД

И.А. Гурин

ЗАКАЗЧИК:

Директор Филиала АО «Русатом Сервис»
в Республике Болгарии



Заличено
на
основание
чл. 2 от
33ЛД

Д.В. Пашевич

Календарный план

«Выполнение работ по монтажу, демонтажу и подготовке к проведению измерений системы СТС-К-ВКУ-М, измерению фактической геометрии выгородки реакторов ВВЭР-1000 и проведение инструктажа персонала АЭС «Козлодуй» работе с системой СТС-К-ВКУ-М на площадке АЭС «Козлодуй» (Болгария)»

№ п/п	Наименование работ по договору и основных этапов его выполнения	Срок выполнения: начало, окончание (число, месяц, год)	
		начало	окончание
1	2	3	4
1	Этап 1. Проведение измерений геометрии выгородки реактора энергоблока №5 и проведение инструктажа персоналу АЭС «Козлодуй»		
1.1	Оформление документов для допуска персонала на блок (введение в АЭС, ПБР-ЗУ и ПБР-НУ) и прохождение СИЧ	Т0 (в соответствии с п.3.2 Договора)	Т0 + 1,5 мес.
1.2	Распаковка, подключение и проверка функционирования системы в чистой зоне (в лаборатории или УТЦ, например)		
1.3	Первичная настройка и юстировка системы в чистой зоне (в лаборатории или УТЦ, например)		
1.4	Инструктаж персонала АЭС «Козлодуй». Теоретическая и практическая части перед началом работ.		
1.5	Выполнение работ по измерению выгородки реактора энергоблока №5 АЭС «Козлодуй» и инструктаж персонала АЭС «Козлодуй» в процессе работы.		
1.5.1	Проверка настройки (параметров) системы в реакторном цехе (РЦ). Подготовка системы к монтажу в РЦ. Монтаж. (16 часов) (*)		
1.5.2	Проведение серий измерений на реакторе блока № 5 (КРУГЛОСУТОЧНО, 24 часа) (*)		
1.5.3	Демонтаж и дезактивация оборудования (8 часов) (*)		
1.6	Оформление отчетных документов и прохождение СИЧ		
1.7	Обработка результатов измерений		

2	Этап 2. Оказание технического содействия при проведении измерений геометрии выгородки реактора энергоблока №6 АЭС «Козлодуй»		
2.1	Оказание технического содействия при проведении измерений геометрии выгородки реактора блока № 6 персоналом АЭС «Козлодуй»		Т1 (в соответствии с п.3.2 Договора) Т1 +1,5 мес.
2.1.1	Оформление документов для допуска персонала на блок (Введение в АЭС, ПБРЗ-НУ и ПБР-НУ) и прохождение СИЧ		
2.1.2	Техническое сопровождение при: - распаковке, подключении и проверке функционирования; - проверке настройки системы в РЦ, подготовке к монтажу в РЦ, монтаже; - проведении измерений; - демонтаже. (**)		
2.1.3	Оформление отчетных документов и прохождение СИЧ		

(*) Работы по п. 1.5.1, 1.5.2 и 1.5.3 выполняются при полном доступе к реактору в течение 48 часов.

(**) Чистое время для работы с доступом к реактору по п.2.1.2 аналогично блоку № 5 и равняется 48 часам.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Генеральный директор
ООО «Газпроект-ДКР»



Заличено
на
основание
чл. 2 от
33ЛД

И.А. Гурич

ЗАКАЗЧИК:
Директор Филиала АО «Русатом Сервис»
в Республике Болгарии

Заличено
на
основание
чл. 2 от
33ЛД



Д.В. Пашевич

Цена и порядок оплаты

№ пп.	Наименование этапа	Стоимость работ по этапу, Евро, без НДС
1	Этап 1. Проведение измерений геометрии выгородки реактора энергоблока №5 и проведение инструктажа персоналу АЭС «Козлодуй»	Информацията е заличена на основание Чл.36а, ал.3 от ЗОП
2	Этап 2. Оказание технического содействия при проведении измерений персоналом АЭС «Козлодуй» геометрии выгородки реактора энергоблока №6 АЭС «Козлодуй»	
ИТОГО стоимость выполненных работ по Договору:		

ЗАКАЗЧИК оплачивает 100% (сто процентов) от стоимости каждого этапа банковским переводом в течение 60 (шестидесяти) календарных дней после подписания двустороннего акта сдачи-приемки выполненных работ по соответствующему этапу при условии поступления денежных средств от **КОНЕЧНОГО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ**, но не позднее 90 (девяноста) календарных дней с даты подписания двустороннего акта сдачи-приемки выполненных работ.

ЗАКАЗЧИК оплачивает **ИСПОЛНИТЕЛЮ** стоимость каждого этапа в рублях по курсу евро к рублю, установленному ЦБ РФ на дату осуществления платежа.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Генеральный директор
ООО «Газпроект-ДКР»



Заличено на
основание чл. 2 от
ЗЗЛД

Д.А. Гурин

ЗАКАЗЧИК:

Директор Филиала АО «Русатом Сервис»
в Республике Болгария



Заличено на
основание чл.
2 от ЗЗЛД

Д.В. Пашевич

ПРОТОКОЛ

проведения инструктажа по принципам работы, правилам эксплуатации и техническому обслуживанию системы измерения геометрии выгородки ВВЭР-1000 модернизированной СТС-К-ВКУ-М

№ _____ ОТ _____

[illegible]

Отмеченные выше сотрудники АЭС «Козлодуй» прошли теоретическую и практическую части инструктажа в следующем объёме:

- назначение, состав, устройство и работа системы;
- описание и работа составных частей;
- описание интерфейса пользователя программного комплекса;
- меры безопасности при использовании системы по назначению;
- использование системы по назначению: подготовка системы к использованию, порядок работы с системой, возможные ошибки оператора системы и т.д.;
- проверка настройки системы;
- техническое обслуживание и ремонт;
- подготовка системы к монтажу;
- монтаж оборудования приёмной и передающей стороны системы;
- перемонтаж;
- демонтаж;
- упаковка;

В результате приобретены навыки, необходимые для работы с оборудованием системы измерения геометрии выгородки ВВЭР-1000 модернизированной СТС-К-ВКУ-М в соответствии с «Технологическая инструкция по выполнению измерений геометрии выгородки ВВЭР-1000» ИТЦЯ.463432.179 ДЗ.

Председатель комиссии:

подпись

должность, инициалы, фамилия

Члены комиссии:

подпись

должность, инициалы, фамилия

подпись

должность, инициалы, фамилия

подпись

должность, инициалы, фамилия

Дата оформления протокола

С протоколом ознакомлены:

подпись

инициалы, фамилия

подпись

инициалы, фамилия

подпись

инициалы, фамилия

подпись

инициалы, фамилия



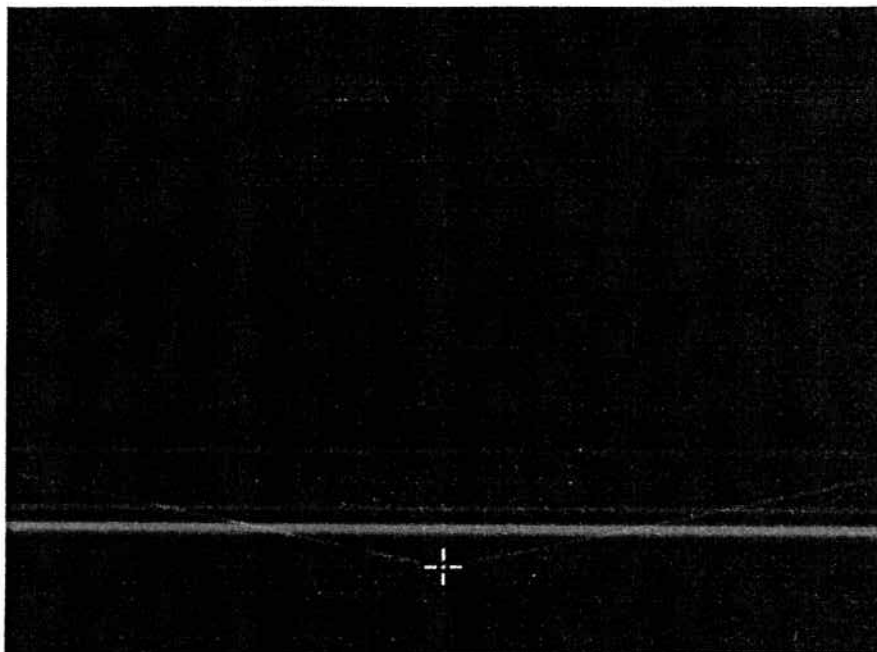
АЭС «Козлодуй» Энергоблок №6 Срок выполнения работ с _____ по _____	Дата _____. _____. _____.	ПРОТОКОЛ ОКАЗАНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО СОДЕЙСТВИЯ № _____	Лист 1 Листов 1
---	------------------------------	---	------------------------

№ пп.	Наименование работ	Отметка о выполнении
1	Распаковка, подключение и проверка функционирования системы измерения геометрии выгородки ВВЭР-1000 модернизированной СТС-К-ВКУ-М в том числе: - юстировка (настройка) комплекта средств калибровки КСК-К-В; - установка зонда ЗТ-К-В в комплект средств калибровки КСК-К-В; - подключение и включение системы; - проверка функционирования системы; - проверка функционирования зонда; - проверка функционирования телевизионной камеры; - проверка функционирования блока осветителей; - проверка функционирования лазера.	<i>Выполнено</i>
2	Проверка настройки (параметров) системы.	<i>Выполнено</i>
3	Подготовка оборудования системы к монтажу.	<i>Выполнено</i>
4	Монтаж оборудования приемной и передающей стороны системы в реакторном отделении.	<i>Выполнено</i>
5	Проведение измерения геометрии выгородки энергоблока №6.	<i>Выполнено</i>
6	Демонтаж оборудования приемной и передающей частей системы.	<i>Выполнено</i>
7	Деактивация и восстановительные работы после деактивации оборудования системы.	<i>Выполнено</i>
8	Упаковка узлов и блоков системы для передачи на хранение.	<i>Выполнено</i>

Руководитель бригады АЭС «Козлодуй»	Руководитель бригады ООО «Газпроект-ДКР»
_____ (дата) (подпись) (расшифровка подписи)	_____ (дата) (подпись) (расшифровка подписи)

Пример форма протокола контроля

(сформирован 11.12.2018 12:13:00)



Параметр	Значение
АЭС	
Блок	
Контроль	
Время захвата кадра	
Высота	
Относительный угол центра кадра (относительно зонда)	
Относительный угол маркера (относительно зонда)	
Относительное расстояние от маркера до центра зонда	
Абсолютный угол маркера (относительно центра выгородки)	
Абсолютное расстояние от маркера до центра выгородки	
Крен	
Дифферент	
Координаты маркера, пиксели (X; Y)	

Подпись контроллера _____

Пример формы сокращённого сводного отчёта

(сформирован 11.12.2018 12:12:43)

Параметр	Значение
АЭС	
Блок	
Контроль	

Высота (мм)	Средний диаметр (мм)	Время

Подпись контроллера _____

Пример формы сводного отчёта

(сформирован 11.12.2018 12:12:30)

Параметр	Значение
АЭС	
Блок	
Контроль	

Высота:

Средний диаметр, мм:

[illegible]

Подпись контроллера _____

ова искане се издава на основание чл. 137, ал. 1 от ДОПК и служи
за удостоверяване на основанията по чл. 136 от ДОПК
*This claim is issued under Art. 137, para 1 of the Tax and Social Security
Procedure Code to comply with the requirements of Art. 136 of the Tax and
Social Security Procedure Code*

1^{ти} екземпляр – за молителя
1st copy – for the claimant

вх. № на ТД на НАП:
дата: (попълва се служебно) (for official use only)

година, за която се отнася year concerned				
--	--	--	--	--

ИСКАНЕ CLAIM

ЗА ПРИЛАГАНЕ НА СИДДО МЕЖДУ БЪЛГАРИЯ И РУСИЯ FOR RELIEF UNDER THE TAX TREATY BETWEEN BULGARIA AND RUSSIA

ЧАСТ I. Данни за платеща на дохода в България PART I. Particulars of the payer of the income in Bulgaria

Име/наименование на платеща на дохода: Name of the payer of the income:	JSC "RUSATOM SERVICE" BRANCH IN THE REPUBLIC OF BULGARIA
Адрес, постоянно местоживееие или седалище: Address, residence or seat of company:	Bulgaria, 3321, Kozloduy, NPP site, administrative building "Atomenergoremont" EAD, 8th floor
Служебен номер/ЕИК по БУЛСТАТ Identification number/Unique Identification code):	203027823

ЧАСТ II. Данни за молителя PART II. Particulars of the claimant

Име /наименование (ако е дружество или сдружение от лица): Name/ title (if company or body of persons):	
Адрес в държавата, на която молителят е местно лице: Address of fiscal residence of the claimant:	
Служебен номер/ ЕИК по БУЛСТАТ: Identification number/Unique Identification code:	

1. Да се попълни, ако молителят е физическо лице: 1. To be completed if the claimant is an individual:

(а) В коя държава имате постоянно местоживееие (a) Which is your country of residence?	
(б) Посещавали ли сте България през*? Ако е така, отразете датите на влизане и излизане. (b) Have you/did you visit/ed Bulgaria in*? If so, give dates of arrival and departure.	
(в) Имали ли сте в България определено място, където обикновено сте отсядали и/или което сте използвали като определена база за извършване на лични услуги за определени периоди от време през*? Ако е така, отразете адреса и периода от време, за който сте имали или използвали това място.	

(c) Have you retained a specific place to stay at and/or have you used a fixed base in Bulgaria during any portion of the year*? If so, give the address and the period for which it was retained or used.

*На съответните места посочете годината, за която се отнася доходът

* Specify the year to which income is related, where indicated

2. Да се попълни, ако молителят е дружество или сдружение от лица:

2. To be completed if the claimant is a company or body of persons:

(а) Държава, в която е извършена регистрацията/учредяването.

(a) Country of registration/incorporation.

(б) Адрес и държава, в която се намира седалището?

(b) Address and country of head office.

(в) Държава, в която се осъществява управлението и контролът.

(c) Country where control and management is exercised.

(г) Адрес(и) на клон(ове) или офис(и) в България.

(d) Address(es) of any branch(es) or office(s) in Bulgaria.

3. Особени изисквания за прилагане на СИДДО по отношение на молителя, ако има такива

(попълва се само, ако СИДДО предвижда такива изисквания)

3. Specific requirements to the claimant, if any, in relation to the application of the Tax Treaty

(to be completed only if the Tax Treaty provides for such requirements)

Опишете обстоятелствата, които имат значение за прилагане на конкретна разпоредба от СИДДО, като например: размер на участието Ви в капитала на дружеството, разпределящо дивидент; основния Ви предмет на дейност; вида на акциите или дяловете, които прехвърляте и др.

Describe the facts related to the application of a specific provision of the Tax Treaty, such as your interest in the company, paying the dividends; nature of your main business; type of shares to be alienated, etc.

Обстоятелствата, декларирани тук, следва да бъдат доказани.

Facts declared herewith should be proved.

ЧАСТ III. Декларация от платеща на доходите в България
PART III. Declaration of the payer of the income in Bulgaria

ОПИСАНИЕ НА ДОХОДИТЕ DESCRIPTION OF THE INCOME					ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА ДАНЪКА ПРИ ОСВОБОЖДАВАНЕ ИЛИ ВРЪЩАНЕ COMPUTATION OF THE EXEMPTION OR REFUND OF TAX		
№ No	Вид (естество) на доходите Type (nature) of income	Номер и дата на договора Number and date of contract	Дата на начисляване/ получаване (за физически лица) Date of accrual/payment (for individuals)	Брутна сума на доходите (преди облагане) Gross amount of the income (before taxation)	Сума на бълг. данък по вътр. закон Bulgarian tax due under domestic law	Сума на данъ ка по СИД ДО Amount of tax under Tax Treaty	Сума на исканото данъчно облекчение (колона 5 – колона 6) Amount of relief claimed (column 5 – column 6)
	1	2	3	4	5	6	7
ОБЩО: TOTAL:							

Долуподписаният
верни.
The undersigned

Дмитрий Пашевич, Управител на
«Русатом Сервис» АД-клон
България» КЧТ

(name and capacity)

декларирам, че отразените по-горе данни са
hereby declares that all data furnished are true.
(име и длъжност)

Дата:

Подпис:

Печат:

Date:

Signature:

Stamp:

ДЕКЛАРАЦИЯ
от притежателя на доходите

DECLARATION
of the beneficiary of the income

Аз, (трите имена)
I, (full name)

(име на физическото лице или представителя* на дружеството или сдружението от лица)
(name of individual or representative* of the company or body of persons)

С настоящето декларирам, че:

Hereby declare that:

1. Този формуляр е попълнен от мое име.
This form is completed on my own behalf.

От страна на:

On behalf of:

(да се попълни, ако

притежателят е дружество

или сдружение то лица)

(to be completed if the beneficiary is
a company or body of persons)

(наименование на дружеството или сдружението от лица)
(name of company or body of person)

2. Аз / дружеството или сдружението от лица, съм / е притежател на посочения по-горе доход.
I / the company or body of persons am / is the beneficial owner of the income mentioned above.

3. Аз/дружеството или сдружението от лица не притежавам/ не притежава място на стопанска дейност, или определена база в България, от които произхождат съответните доходи.
I/the company or body of persons don't/doesn't have a permanent establishment or a fixed base situated in Bulgaria from which the income arises.

4. Всички факти и данни, отразени във формуляра са точни и верни.
All particulars and data furnished in this form are true and correct.

Известно ми е, че нося отговорност за деклариране на неверни данни.
I am acquainted with the responsibility in case of declaring incorrect information.

Подпис:

Печат:

Signature:

Stamp:

Длъжност на лицето, попълнило формуляра –

(ако искането се прави от страна на дружество или сдружение от лица)

Capacity of the person who completes the claim –

(if claim is made on behalf of a company or body of persons)

Дата и място:

Date and place:

* Да се приложи копие от документ, удостоверяващ представителната власт

* A document, certifying the power of representation should be enclosed.

УДОСТОВЕРЕНИЕ

от данъчната администрация на държавата, на която притежателят на доходите е местно лице

CERTIFICATE

of the Tax Authority of the beneficiary's country of residence

Данъчната администрация на:
The Tax Authority of:

RUSSIAN FEDERATION

удостоверява, че
certifies that

(държава) (country)

ГАЗПРОЕКТ

(име/наименование на молителя) (name of claimant)

е местно лице по смисъла на
СИДДО на
is a resident under the respective
Tax Treaty of

RUSSIAN FEDERATION

за следните години:
for the following years:

2020

(държава) (country)
concerned)

посочете съответните години (specify the years

и подлежи на данъчно облагане в същата държава за доходите, отразени в това искане.
and is subject to tax in that country in respect of income included in this claim.

Име и длъжност:
Name and position:

Печат:
Stamp:

Подпис:
Signature:

Адрес на данъчния
Дата:
Address of Tax Authority:

ГАЗПРОЕКТ

орган:

Date:

ОБЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ EXPLANATORY NOTES

- Този формуляр се попълва в 5 екземпляра от чуждестранно лице (физическо, юридическо или сдружение от лица), което:
- е местно лице на държавата, с която България е сключила Спогодба за избягване на двойното данъчно облагане (СИДДО), и
 - иска да му бъде предоставено данъчно облекчение по отношение на българския данък за доходи, които се начисляват или произхождат от България, като:
- дивиденди;
 - лихви;
 - авторски или лицензионни възнаграждения;
 - възнаграждения за технически услуги;
 - възнаграждения по договори за управление;
 - възнаграждения на членове на управителни и контролни органи;
 - печалби от прехвърляне на движимо или недвижимо имущество, доходи от предоставени лични, респ. професионални услуги, и др.
- Всички данни трябва да бъдат попълнени на съответните места, на български или английски език, с печатни букви или на компютър. Данните следва да бъдат еднакво попълнени в петте екземпляра. Декларациите трябва да бъдат надлежно попълнени, подписани и подпечатани. Данъчните власти на държавата, на която молителят е местно лице, следва да издадат удостоверение за местно лице по смисъла на съответната СИДДО, преди представянето на искането в съответната териториална дирекция на Националната агенция за приходите в България.
- В териториалната дирекция на НАП се подават четирите екземпляра на искането, без екземпляра за чуждестранната данъчна администрация. След завеждане в деловодството на съответната дирекция, екземплярите за платещ на дохода и за молителя се връщат на лицето, подало искането.
- С настоящия формуляр може да се снабдите във всяка териториална дирекция на НАП, както и от уеб-страницата на НАП.
- На стр. 1 на формуляра графата "вх. № на ТД на НАП" се попълва служебно от съответната териториална дирекция на НАП, в която е подадено искането.

- This form is to be completed in 5 copies by a foreign person (which includes an individual, a legal person or body of persons) who/which:
- is a resident of a country which has concluded a Tax Treaty with Bulgaria, and
 - claims relief from Bulgarian tax in respect of the income accrued in or derived from Bulgaria, such as:
- dividends;
 - interest;
 - royalties;
 - fees for technical services;
 - management fees;
 - directors' fees;
 - capital gains, income from personal and professional services, etc.

All particulars in this form are to be furnished where applicable in Bulgarian or English language, in block letters or in electronic format. All particulars should be filled in identical way in all copies. The declarations should be duly completed, signed and stamped. The Tax Authorities of the country of residence of the claimant should issue the certificate of residence under the meaning of the respective Tax Treaty, prior to the submission of the claim to the respective National Revenue Agency Territorial Directorate in Bulgaria.

All four copies of the claim form (except for the copy for the foreign tax authority) should be submitted in the National Revenue Agency Territorial Directorate. After the registration of the claim in the respective National Revenue Agency Territorial Directorate, the copies for the payer of the income and for the claimant should be returned to the person submitting the claim.

This form is available at every National Revenue Agency Territorial Directorate in Bulgaria, and on the website of the Bulgarian National Revenue Agency.