

ДОГОВОР ПОСТАВКИ № 14605

г. Удомля Тверской области

“ ” 2016 г.

_____, именуемое в дальнейшем Поставщик
в лице _____, действующего на
основании _____,
с одной стороны, и и АО «Концерн Росэнергоатом», именуемое в дальнейшем Покупатель, в
лице Заместителя генерального директора - директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Калининская атомная станция» Игнатова Виктора Игоревича, действующего на основании
Доверенности от 26.07.2016г., с другой стороны, заключили настоящий договор (далее –
Договор) о следующем:

ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

Предметом настоящего договора является поставка Поставщиком изделий для
принудительной остановки транспортных средств (далее – Продукция общехозяйственного
назначения) в количестве и ассортименте по цене и в сроки согласно Спецификации
(приложение № 1), являющейся неотъемлемой частью настоящего Договора, приемка и оплата
Покупателем Продукции на условиях и в сроки, определенные настоящим Договором.

Изготовителем продукции, поименованной в Спецификации, является

Поставка Продукции по настоящему договору осуществляется в адрес Грузополучателя:
филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция», Тверская область, г.
Удомля, 171841.

Грузополучатель осуществляет приемку продукции в порядке, установленном настоящим
Договором.

1. ЦЕНА ДОГОВОРА

2.1. Цена настоящего договора составляет _____ руб.,
цифрами и прописью

кроме того НДС (_____ %) _____ руб.,
цифрами и прописью

всего: _____ руб.
цифрами и прописью

2.2. В цену Продукции (Товара) входит стоимость тары и упаковки, транспортные
расходы, расходы на уплату таможенных пошлин и прочих сборов, страхование Продукции
(Товара) и пр. Тара и упаковка возвращению не подлежат.

3. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ, ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК

3.1. Поставщик письменно уведомляет Покупателя о готовности Продукции к отправке, и
после получения подтверждения о готовности принять Продукцию, доставляет в адрес
Грузополучателя.

3.2. Доставка Продукции в адрес Грузополучателя осуществляется автомобильным
транспортом (по согласованию сторон) по реквизитам, указанным в спецификации.

3.3. Продукция должна быть упакована Поставщиком таким образом, чтобы исключить
порчу и уничтожение ее на период доставки до приемки ее Грузополучателем, а также на период
хранения до проведения монтажа.

3.4. Поставщик обеспечивает предоставление Грузополучателю следующих документов:

- товарных накладных (ТОРГ – 12);
- счетов-фактур, оформленных в соответствии с требованиями законодательства
Российской Федерации;
- паспортов и сертификатов, конструкторской, эксплуатационной, ремонтной
документации;

Ведущий инженер ОЗЧ УПТК
Е.В. Чурбанова

З.Ф. Сулейманова

- паспортов и сертификатов, конструкторской, эксплуатационной, ремонтной документации;

- товарно-транспортных накладных (ТТН).

Для своевременного формирования бухгалтерской и налоговой отчетности Поставщик в день отгрузки Продукции (Товара) в адрес Грузополучателя обязан направить Покупателю (а именно куратору договора) по факсу или электронной почтой по адресу: churbanova@knpp.ru, все необходимые копии отчетных документов, перечисленных в настоящем пункте договора.

3.5. Переход права собственности на Продукцию происходит в момент приемки Продукции на складе Грузополучателя на основании подписанной товарной накладной.

3.6. Поставляемая Продукция должна сопровождаться документацией в соответствии с действующими правилами и нормами в области использования атомной энергии.

3.7. В эксплуатационных документах на продукцию, содержащую драгоценные металлы Поставщик обязан указывать наличие драгоценных металлов согласно требований ГОСТ 2.608-78* «Порядок записи сведений о драгоценных материалах в эксплуатационных документах». При отсутствии в продукции драгоценных металлов, Поставщик обязан в эксплуатационных документах на продукцию сделать запись об отсутствии драгоценных металлов».

3.8. Поставщик несет расходы, связанные с возвратом некомплектной, контрафактной продукции, или продукции ненадлежащего качества. Расходы, связанные с возвратом Поставщику продукции определяются как сумма расходов Покупателя по ее доставке, разгрузке, хранению, а также возврату ее Поставщику.

3.9. Гарантийный срок:

Поставщик гарантирует качество и надежность поставляемой продукции в течение 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию поставленной Продукции, 24 месяцев с даты приемки Продукции.

4. ПРИЕМКА ПРОДУКЦИИ

4.1. Покупатель в срок не позднее 5 (пяти) дней с даты подписания товарной накладной обязан провести приемку продукции по количеству, и в срок не позднее 10 дней с даты подписания товарной накладной - по качеству и комплектности.

4.2. При обнаружении в результате приемки Продукции недостачи, некачественной, некомплектной продукции, а также при обнаружении несоответствий по качеству и комплектности продукции при монтаже, наладке и эксплуатации в период гарантийного срока обязательным является составление акта о несоответствиях. Вызов представителя Поставщика для участия в подписании такого акта обязателен. Вызов направляется на факс или электронный адрес Поставщика, указанные в п.14 договора.

4.3. Срок прибытия представителя Поставщика для участия в подписании акта о несоответствиях - 5 (пять) дней с момента получения вызова, если иной срок не установлен в вызове. Представитель Поставщика должен иметь при себе надлежащим образом оформленную доверенность на право подписания акта.

4.4. В случае неявки представителя Поставщика в установленный срок или в срок, указанный в вызове, составление акта о несоответствиях, выявленных в ходе приемки продукции, а также при монтаже, наладке и эксплуатации в период гарантийного срока осуществляется Покупателем/Грузополучателем в одностороннем порядке.

4.5. Акт о несоответствиях, в том числе составленный Покупателем/Грузополучателем в одностороннем порядке, является основанием для предъявления претензии Поставщику о недостатке, некомплектности, несоответствии продукции условиям Договора и имеет силу надлежащего доказательства недостачи, некачественности, некомплектности Продукции.

4.6. Замена, устранение производственных дефектов, доукомплектование и восполнение недостающей продукции производится Поставщиком за его счет в сроки, согласованные сторонами при составлении акта, а если акт составляется в одностороннем порядке при неявке представителя Поставщика, то в сроки, которые установлены Покупателем (Грузополучателем) в таком акте.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Оплата Поставщику производится в течение 30 календарных дней с даты подписания Грузополучателем товарной накладной при получении продукции надлежащего качества и в надлежащей комплектности и документов, поименованных в п.3.4. настоящего договора.

5.2. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.

5.3. Расчеты по Договору могут осуществляться как перечислением денежных средств со счета Покупателя на счет Поставщика, так и посредством передачи в качестве оплаты векселей и иных ценных бумаг по согласованию Сторон.

5.4. Покупатель, ежеквартально, а также при необходимости, направляет в адрес Поставщика акт сверки взаимных расчетов по настоящему договору. Поставщик, в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения от Покупателя акта сверки взаимных расчетов, обязан направить в адрес Покупателя подписанный акт сверки взаимных расчетов.

В случае неисполнения обязательств, установленных настоящим пунктом, Поставщик обязуется выплатить Покупателю неустойку в размере 0,05 % (пять сотых процента) от стоимости договора за каждый день просрочки.

6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

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

6.2. 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 и/или вступившими в силу нормативными актами органов власти.

6.3. 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.

6.4. Если после прекращения 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.

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

7. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОГОВОРА

7. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОГОВОРА

Вариант 1. Банковская гарантия

7.1. Обеспечение договора должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации и предоставляется в виде:

7.1.1. Гарантии на бланке банка-гаранта, подписанной уполномоченным лицом Банка-гаранта, с печатью Банка-гаранта. При этом гарантия должна сопровождаться инструкцией

Банка-гаранта по системе SWIFT в банк Покупателя (Заказчика) об авизовании Заказчику сообщения о факте выдачи данной банковской гарантии с указанием основных ее реквизитов (банк-гарант, номер, дата выдачи, сумма, срок действия, бенефициар, принципал, договор, по которому предусмотрено предоставление обеспечения исполнения обязательства и т.д.) и подтверждением полномочий лица, подписавшего данную гарантию.

7.1.2. Гарантии, переданной по системе SWIFT в банк Заказчика, с инструкцией авизовать данную гарантию Заказчику. При данном виде предоставления банковской гарантии полномочия лица, подписавшего данную гарантию, считаются подтвержденными.

7.1.3. Гарантии на бланке банка-гаранта, подписанной уполномоченным лицом Банка-гаранта, с печатью банка-гаранта.

7.1.4. В случае, если обеспечение предоставляется в виде банковской гарантии банка-нерезидента, то данная банковская гарантия должна предоставляться согласно пунктам 7.1.1 и/или 7.1.2 Договора.

7.2. В качестве гаранта рассматривается банк, который соответствует перечисленным ниже требованиям, в рамках свободных лимитов, установленных на банки Госкорпорацией «Росатом» и действующих на дату получения обеспечения:

- банк должен иметь лицензию Центрального банка Российской Федерации (в случае, если банковскую гарантию предоставляет российский банк) или иного уполномоченного органа (в случае если банковскую гарантию предоставляет банк, созданный согласно праву иностранного государства), разрешающей выдачу банковских гарантий;
- наличие в системе страхования вкладов (в случае, если банковскую гарантию предоставляет российский банк);
- величина собственного капитала банка на последнюю отчетную дату по публикуемой отчетности больше или равна 3 млрд.руб. или их эквиваленту в иностранной валюте.
- банк должен входить в сотню крупнейших банков России по величине активов согласно рейтингу Интерфакс-ЦЭА публикуемому на последнюю отчетную дату, и иметь устойчивое финансовое положение (в случае если банковскую гарантию предоставляет российский банк);
- совокупный объем выдаваемых одному контрагенту Концерну банковских гарантий не должен превышать 25 процентов собственного капитала банка (принцип достаточности собственного капитала (лимита ответственности)).

7.3. В рамках исполнения обязательств перед организациями Госкорпорации «Росатом» со стороны контрагентов, не являющихся резидентами Российской Федерации, обеспечение таких обязательств может быть предоставлено от банков-резидентов страны местонахождения контрагента. В дополнение к требованиям, указанным в п.7.2., банки-нерезиденты должны соответствовать следующим требованиям:

наличие действующего долгосрочного кредитного рейтинга в иностранной валюте, присвоенного одним из международных рейтинговых агентств – Standard&Poor's, Moody's Investors Service, Fitch Ratings, – на уровне не ниже «B-» по шкале Standard&Poor's и Fitch Ratings, не ниже «B3» по шкале Moody's Investors Service. Указанные рейтинги должны быть действительными и не могут находиться в состоянии «отозван» или «приостановлен»;

Возможно принятие гарантий от банка-нерезидента, у которого отсутствует рейтинг, присвоенный одним из трех международных рейтинговых агентств Standard&Poor's, Moody's Investors Service, Fitch Ratings. В таких случаях необходимо выполнение следующих требований: банк должен входить в первую тройку банков страны (по критерию величины активов), резидентом которой он является. Величина лимита на банк устанавливается в размере 10% собственного капитала банка на последнюю отчетную дату.

Основанием для отказа в приеме гарантии банка, соответствующего критериям, указанным в п.7.2. и п.7.3, является резкое ухудшение численных параметров деятельности банка, убытки, информация о нарушениях банком обязательных нормативов Банка России (в случае если банковскую гарантию предоставляет банк-резидент Российской Федерации) или иного уполномоченного органа (в случае если банковскую гарантию предоставляет банк, не являющийся резидентом Российской Федерации), а также отсутствие в открытом доступе отчетности банка (на сайте www.cbr.ru – для банков-резидентов Российской Федерации).

Покупатель (Заказчик) имеет право потребовать замены банка-гаранта, если в ходе ежеквартальной или любой дополнительной проверки выяснится, что банк более не соответствует критериям, на основании которых он ранее был согласован.

Не принимаются банковские гарантии, выдаваемые некоммерческими кредитными организациями и страховыми организациями.

7.4 Обеспечение исполнения договора – обеспечивает основные обязательства по договору (поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг).

7.5. Обеспечение исполнения договора составляет 5% (Пять процентов) от цены договора (цены лота) и должно быть предоставлено Поставщиком (Подрядчиком, Исполнителем) Покупателю (Заказчику)

Вариант 1.

до заключения договора, но не ранее 10 дней со дня размещения на официальном сайте протокола (при проведении закрытых процедур закупок со дня подписания протокола), на основании которого заключается такой договор;

Вариант 2.

после заключения договора, в срок не позднее 15 дней с даты его заключения.

Обеспечение исполнения договора должно быть действительно в течение срока исполнения обязательств, установленного договором, плюс 60 дней.

7.6. Банковская гарантия должна содержать:

- дату выдачи банковской гарантии;
- обеспечиваемое обязательство (возврат аванса, исполнение договора, исполнение гарантийных обязательств);
- полное наименование, реквизиты, адрес банка-гаранта;
- полное наименование, реквизиты, адрес бенефициара;
- полное наименование, реквизиты, адрес принципала (победитель процедуры закупки, либо единственный участник процедуры закупки, либо единственный поставщик);
- указание на договор, исполнение которого она обеспечивает, в том числе на предмет договора, цену договора, ссылку на итоговый протокол процедуры закупки, на основании которого данный договор заключается;
- сумму гарантии и валюту;
- четкий перечень документов, которые необходимо предоставить в случае предъявления гарантии к возмещению;
- срок действия гарантии;
- место предъявления гарантии;
- указание на согласие гаранта с тем, что изменения и дополнения, внесенные в договор, не освобождают его от обязательств по соответствующей гарантии;
- полное имя, фамилию и отчество, должность лица, подписывающего гарантию;
- указание реквизитов документа, подтверждающего полномочия лица, подписывающего гарантию (устав или доверенность);
- письменное обязательство банка-гаранта уплатить бенефициару денежную сумму в пределах суммы гарантируемого обязательства по представлению Бенефициаром письменного требования о ее уплате;
- ответственность банка-гаранта перед Бенефициаром в случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Гарантом своего обязательства в пользу Бенефициара в размере, указанном либо в виде конкретной суммы, либо путём определения порядка её расчёта, в случае невыполнения или ненадлежащего выполнения гарантом своего обязательства в пользу бенефициара в связи с просрочкой уплаты денежной суммы, оговоренной в гарантии.

7.7. В случае, если по каким либо причинам банковская гарантия перестала быть действительной, прекратила свое действие или иным образом перестала обеспечивать исполнение Поставщиком (Подрядчиком, Исполнителем), своих обязательств по договору, соответствующий Поставщик (Подрядчик, Исполнитель) обязуется в течение 10 (Десяти) банковских дней предоставить Покупателю (Заказчику) новую банковскую гарантию.

7.8. К обеспечению (банковской гарантии) в обязательном порядке прилагаются следующие документы:

- заверенные уполномоченным лицом банка-гаранта или нотариально удостоверенные копии действующих учредительных документов банка-гаранта;

- заверенная уполномоченным лицом банка-гаранта копия решения (выписки из протокола) уполномоченного органа управления банка-гаранта об избрании единоличного исполнительного органа (в случае, если банковская гарантия подписана единоличным исполнительным лицом банка-гаранта);

- подлинник или копия доверенности, заверенная лицом, ее выдавшим или нотариально, на лицо, действующее от имени банка-гаранта, либо заверенный отделом кадров или лицом его подписавшим приказ о назначении лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа данного общества. В случае, если в доверенности на право подписи обеспечения имеются ограничения, а именно – подписание осуществляется в рамках решений кредитных комитетов, структурных подразделений и т.п. лица, выдающего обеспечение, необходимо представление всех поименованных в доверенности решений или, в случае отказа от предоставления данных документов, письма от уполномоченного лица, что предоставление данного обеспечения осуществляется в соответствии с решениями, перечисленными в доверенности;

- подлинник (или нотариально заверенная копия) выписки из Единого государственного реестра юридических лиц (ЕГРЮЛ) лица, выдавшего обеспечение (срок действия выписки составляет 30 (тридцать) дней с даты выдачи регистрирующим органом).

При отсутствии указанных в настоящем пункте документов обеспечение не принимается.

7.9. За несвоевременное предоставление банковской гарантии, Поставщик (Подрядчик, Исполнитель) выплачивает пени в размере 0,1 % от суммы договора за каждый день просрочки.

7.10 Сумма обеспечения, предусмотренная банковской гарантией, может быть истребована Покупателем (Заказчиком) в случае нарушения Поставщиком (Подрядчиком, Исполнителем) условий договора, в том числе в случае нарушения сроков исполнения обязательств, предусмотренных договором.

7.11. Для истребования суммы обеспечения Покупатель (Заказчик) направляет в банк письменное требование, в котором указывает, в чем состоит нарушение договора, в обеспечение исполнения обязательств которого банковская гарантия выдана.

Банк, выдавший банковскую гарантию должен выплатить Покупателю (Заказчику) обеспечение не позднее 10 дней с даты получения соответствующего требования.

7.12. Банковская гарантия возвращается Поставщику (Подрядчику, Исполнителю) по запросу либо банку-гаранту, если условие возврата банку-гаранту предусмотрено в банковской гарантии, в случае полного исполнения обязательств по договору при условии предоставления документов, предусмотренных договором.

7.13. До предоставления оригиналов обеспечения текст банковской гарантии и Банк-гарант должны быть предварительно согласованы с Покупателем (Заказчиком).

Вариант 2. Поручительство

7.1. Обеспечение исполнения Договора предоставляется в виде договора поручительства с подписью уполномоченного лица Поручителя и печатью Поручителя. Обеспечение договора должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации.

Поручительства принимаются от лиц (юридические лица, государство в лице органов власти государства, субъекты федерации, муниципальные образования и т.д.) с действующим долгосрочным кредитным рейтингом в иностранной и национальной валюте, присвоенным одним из международных рейтинговых агентств Standart & Poor's (www.standartandpoors.com), Moody's Investors Service, Inc. (www.moody's.com) или Fitch Ratings Ltd. (www.fitchratings.com) на

уровне суверенного кредитного рейтинга Российской Федерации, присвоенного по международной шкале соответствующего агентства (Standart & Poor's Fitch Ratings, Moody's Investors Service). Указанные рейтинги должны быть действительными и не должны находиться в состоянии «отозван» или «приостановлен».

При наличии у одного поручителя рейтингов от двух и более рейтинговых агентств в целях расчета принимается более высокий из рейтингов, присвоенный указанными рейтинговыми агентствами.

При различном уровне кредитного рейтинга у одного поручителя в национальной и иностранной валюте в целях расчета принимается более высокий из рейтингов, присвоенный данным рейтинговым агентством.

При этом Заказчик имеет право потребовать замены поручителя, если в ходе ежеквартальной или любой дополнительной проверки выяснится, что поручитель более не соответствует критериям, на основании которых он ранее был согласован.

7.2. Обеспечение исполнения договора составляет 5% (Пять процентов) от цены договора (цены лота) и должно быть предоставлено Поставщиком (Подрядчиком, Исполнителем) Покупателю (Заказчику)

Вариант 1.

до заключения договора, но не ранее 10 дней со дня размещения на официальном сайте протокола (при проведении закрытых процедур закупок со дня подписания протокола), на основании которого заключается такой договор;

Вариант 2.

после заключения договора, в срок не позднее 15 дней с даты его заключения.

Поручительство должно быть действительно в течение срока выполнения обязательств, установленного договором, плюс 60 дней.

7.3. Договор поручительства должен содержать указание на договор, исполнение которого он обеспечивает, в том числе на стороны договора, предмет договора, цену договора, ссылку на итоговый протокол процедуры закупки, на основании которого данный договор заключается.

7.4. Для истребования суммы обеспечения Покупатель (Заказчик) направляет Поручителю письменное требование, в котором указывает, в чем состоит нарушение договора, в обеспечение исполнения обязательств которого представлено поручительство.

Поручитель, выдавший поручительство должен выплатить Покупателю (Заказчику) суммы обеспечения не позднее 10 календарных дней с даты получения соответствующего требования.

7.5. Поручительство должно содержать указание на согласие Поручителя с тем, что изменения и дополнения, внесенные в договор, не освобождают его от обязательств по соответствующему Поручительству.

7.6. К обеспечению (договору поручительства) должны прилагаться следующие документы:

- заверенные уполномоченным лицом поручителя или нотариально удостоверенные копии действующих учредительных документов поручителя;

- заверенная уполномоченным лицом поручителя копия решения (выписки из протокола) уполномоченного органа управления поручителя об избрании единоличного исполнительного органа (в случае, если поручительство подписано единоличным исполнительным лицом поручителя);

- подлинник или копия доверенности, заверенная лицом ее выдавшим или нотариально, на лицо, действующее от имени поручителя, либо заверенный отделом кадров или лицом его подписавшим приказ о назначении лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа данного общества. В случае, если в доверенности на право подписи обеспечения имеются ограничения, а именно – подписание осуществляется в рамках решений кредитных комитетов, структурных подразделений и т.п. лица, выдающего обеспечение,

необходимо представление всех поименованных в доверенности решений или, в случае отказа от предоставления данных документов, письма от уполномоченного лица, что предоставление данного обеспечения осуществляется в соответствии с решениями, перечисленными в доверенности;

— подлинник (или нотариально заверенная копия) выписки из Единого государственного реестра юридических лиц (ЕГРЮЛ) лица, выдавшего обеспечение (срок действия выписки составляет 30 (тридцать) дней с даты выдачи регистрирующим органом).

При отсутствии указанных в настоящем пункте документов обеспечение не принимается.

7.7. В случае, если по каким либо причинам обеспечение договора перестало быть действительным, прекратило свое действие или иным образом перестало обеспечивать исполнение Поставщиком (Подрядчиком, Исполнителем) своих обязательств по договору, соответствующий Поставщик (Подрядчик, Исполнитель) обязуется в течение 10 (Десяти) банковских дней предоставить Покупателю (Заказчику) новое обеспечение.

7.8. За несвоевременное предоставление поручительства, Поставщик (Подрядчик, Исполнитель) выплачивает пени в размере 0,1 % от суммы договора за каждый день просрочки.

7.9. Сумма обеспечения, предусмотренная договором поручительства, может быть истребована Покупателем (Заказчиком) в случае нарушения Поставщиком (Подрядчиком) условий договора, в том числе в случае нарушения сроков исполнения обязательств, предусмотренных договором.

7.10. Для истребования суммы обеспечения по договору поручительства Поставщик (Заказчик) направляет поручителю письменное требование, в котором указывает, в чем состоит нарушение договора, в обеспечение исполнения обязательств которого договор поручительства выдан.

Поручитель, выдавший договор поручительства должны выплатить Поставщику (Заказчику) обеспечение не позднее 10 дней с даты получения соответствующего требования.

7.11. До предоставления оригиналов обеспечения текст договора поручительства и поручитель должны быть предварительно согласованы с Покупателем (Заказчиком).

7.12. Поручитель отвечает перед Покупателем (Заказчиком) в том же объеме, как и Поставщик (Подрядчик, Исполнитель) в соответствии с условиями договора, в обеспечении которого заключается договор поручительства. Поручитель и Поставщик (Подрядчик) отвечают перед Покупателем (Заказчиком) солидарно.

Вариант 3. Обеспечение в форме денежных средств

7.1. Обеспечение исполнения договора предоставляется в форме денежных средств путем их перечисления Покупателю (Заказчику).

7.2. Обеспечение исполнения договора – обеспечивает основные обязательства по договору.

Обеспечение исполнения договора составляет 5 (пять) процентов от цены договора (цены лота).

Обеспечение исполнения договора должно быть действительно в течение срока исполнения обязательств, установленного договором, плюс 60 календарных дней.

7.3. Обеспечение исполнения договора в форме денежных средств должно быть перечислено по следующим реквизитам:

Получатель: АО "Концерн Росэнергоатом" филиал "Калининская атомная станция"

Банковские реквизиты: ИНН 7721632827, КПП 691643001, ОГРН 5087746119951

Наименование банка: ТВЕРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N8607 ПАО СБЕРБАНК г.ТВЕРЬ

Адрес: 171841 г. Удомля, Тверской обл

БИК: 042809679

К/сч: 301018107000000000679

Р/сч: 40702810263040000553

7.4. Обеспечение исполнения договора должно быть представлено Покупателю (Заказчику)

Вариант 1.

до заключения договора, но не ранее 10 дней со дня размещения на официальном сайте протокола (при проведении закрытых процедур закупок со дня подписания протокола), на основании которого заключается такой договор;

Вариант 2.

после заключения договора, в срок не позднее 15 дней с даты его заключения.

В платежном документе в графе «назначение платежа» необходимо указать:

Вариант 1

«Обеспечение исполнения обязательств по договору, заключаемому на основании протокола закупочной комиссии № _____ дата _____ в размере, НДС не облагается».

Вариант 2

«Обеспечение исполнения обязательств по договору № _____ дата _____ в размере, НДС не облагается».

7.5. За несвоевременное предоставление обеспечения Поставщик (Подрядчик, Исполнитель) выплачивает пени в размере 0,1 % от суммы Договора за каждый день просрочки.

7.6. При условии полного исполнения Поставщиком (Подрядчиком, Исполнителем) обязательств по договору, обеспеченному денежными средствами, и предоставления документов, предусмотренных договором, Покупатель (Заказчик) возвращает денежные средства, принятые в качестве обеспечения, Поставщику (Подрядчику, Исполнителю) в течение 60 дней с момента наступления срока исполнения обязательств по договору.

7.7. Сумма обеспечения, полученная в форме денежных средств, может быть удержана Покупателем (Заказчиком) по истечении 15 календарных дней с момента наступления срока исполнения обязательств по договору, в случае нарушения Поставщиком (Подрядчиком, Исполнителем) условий договора, в том числе в случае нарушения сроков исполнения обязательств, предусмотренных договором.

7.8. Для удержания суммы обеспечения, полученной в форме денежных средств, Покупатель (Заказчик) направляет Поставщику (Подрядчику, Исполнителю) почтой с уведомлением о вручении уведомление об удержании обеспечения с указанием, в чем состоит нарушение договора, в обеспечение обязательств по которому получены денежные средства.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае нарушения Поставщиком сроков поставки или сроков предоставления отчетной документации (за исключением счета-фактуры) согласно пункту 3.4 настоящего договора, последний обязан выплатить Покупателю неустойку в размере 0,05 % (пять сотых процента) от стоимости не поставленной Продукции за каждый день просрочки.

За нарушение Поставщиком обязанности по предоставлению Покупателю (Грузополучателю) вместе с продукцией технической документации, указанной в пункте 3.4 договора, Поставщик обязан уплатить Покупателю штраф в размере 5% (пять процентов) от стоимости продукции, документация по которой не предоставлена.

За нарушение Поставщиком предусмотренного законодательством Российской Федерации срока представления счета-фактуры Поставщик уплачивает неустойку в размере 0,03% от суммы счета-фактуры за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки и до дня представления надлежаще оформленного счета-фактуры.

В случае представления ненадлежащим образом оформленного счета-фактуры Поставщик обязан возместить Покупателю не принятую к вычету сумму налога на добавленную стоимость.

8.2. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты по настоящему договору последний обязан выплатить Поставщику пени в размере 0,03 (три сотые) процентов от суммы, оплата которой просрочена, за каждый день просрочки, но не более 10% от цены договора.

8.3. В случае если в результате нарушения Поставщиком условий договора Покупатель в соответствии с законодательством Российской Федерации расторгнет настоящий договор или настоящий договор будет расторгнут по решению суда, даже если расторжение будет иметь место за пределами срока действия настоящего договора, а Продукция не будет поставлена

(частично или в полном объеме) к моменту расторжения договора, Поставщик обязан оплатить Покупателю пени и штрафы, предусмотренные пунктом 8.1 настоящего договора.

8.4. Поставщик принимает на себя ответственность за качество поставляемой Продукции, в связи, с чем обязуется:

- оградить Покупателя от необходимости разбирательств с заводом-изготовителем по поводу факта и причин наличия дефектов (браков, недостатков) в Продукции;
- выполнить условия, установленные в пунктах 8.5, 8.6, 8.7, 8.8 настоящего договора.

8.5. В случае если имуществу Покупателя либо имуществу третьих лиц был причинен ущерб либо такое имущество пришло в негодность или было уничтожено в результате дефектов (неисправностей, браков), обусловленных:

- ошибками, недоработками или нарушениями технологий выполнения работ, допущенными заводом-изготовителем в ходе производства Продукции,
- дефектами материалов и узлов и/или неисправностями оборудования, используемых заводом-изготовителем при производстве Продукции,

Поставщик обязан за свой счёт выполнить работы по приведению такого имущества в состояние, имевшее место до его порчи, и/или возместить стоимость аналогичного нового имущества (в случае гибели имущества или его утраты).

В настоящем пункте под словом «имущество» понимается, принадлежащее Покупателю имущество, включая (но, не ограничиваясь) узлы, приборы, машины и агрегаты, составной или рабочей частью которых является Продукция, а также связанные с ними производственным циклом узлы, приборы, машины и агрегаты.

8.6. Причинение ущерба имуществу либо уничтожение имущества и перечень имущества должны быть зафиксированы в соответствующем акте. Порядок составления акта аналогичен порядку, установленному в разделе 4 настоящего договора.

8.7. В случае если Поставщик не приступит к работам, указанным в четвертом абзаце пункта 8.5 настоящего договора, в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента составления акта о выявленных дефектах (браках, неисправностях) Покупатель вправе привлечь для выполнения таких работ третье лицо. В таком случае Поставщик обязан возместить расходы Покупателя на оплату выполненных работ.

Возмещение стоимости аналогичного нового имущества (в случае гибели имущества или его утраты) производится Поставщиком в течение 14 (четырнадцати) календарных дней.

8.8. Указанные в пункте 8.5 настоящего договора работы должны быть выполнены Поставщиком или третьим лицом за счёт Поставщика в сроки, указанные Покупателем.

Персонал, который будет привлечен к таким работам, должен обладать соответствующей квалификацией и допуском к работам на режимных объектах и объектах радиационной опасности, оформленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.9. В случае расторжения договора по решению суда в силу существенного нарушения Поставщиком условий договора, информация о Поставщике будет внесена в Реестр недобросовестных поставщиков, ведение которого предусмотрено Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» сроком на два года.

8.10. Покупатель вправе взыскать любые убытки, включая упущенную выгоду, в полном объеме сверх неустоек, предусмотренных договором, при ненадлежащем исполнении договора Поставщиком. Расчет убытков осуществляется в соответствии с Едиными отраслевыми методическими рекомендациями по определению размера убытков, включая размер упущенной выгоды, от недопоставки электрической энергии и мощности на ОРЭМ, связанной с незапланированными изменениями состава/состояния оборудования (приложение 6).

8.11. Уплата неустойки не освобождает стороны от исполнения обязательств в натуре.

8.12. Стороны пришли к соглашению о неприменении положений ст.317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям по настоящему договору.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. В случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

Ведущий инженер ОЗЧ УПТК
Е.А. Мухоманов

9.2. Обращение Стороной в суд допускается только после предварительного направления претензии другой Стороне и получения ответа (или пропуска срока, установленного на ответ) этой Стороны.

Заинтересованная Сторона направляет другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена заказным письмом с уведомлением о вручении, либо вручена другой Стороне под расписку.

9.3. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и в письменной форме уведомить заинтересованную Сторону о результатах ее рассмотрения в течение 21 (двадцати одного) дня со дня получения претензии. Ответ на претензию должен быть направлен заказным письмом с уведомлением о вручении, либо вручен другой Стороне под расписку.

9.4. В случае если в ходе внесудебного разрешения спора, Стороны не пришли к взаимоприемлемому решению, спор передаётся на разрешение в Арбитражный суд Тверской области.

Примечание: При заключении договоров между подведомственными Госкорпорации «Росатом» организациями, пункт 9.4 изложить в редакции: «Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Третейском суде для разрешения экономических споров при Частном учреждении «Центр третейского регулирования и правовой экспертизы» в соответствии с его регламентом. Решение Третейского суда является окончательным».

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

Настоящий договор вступает в силу с даты подписания и действует до полного исполнения обязательств.

11. ИСКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПРАВА ТРЕТЬИХ ЛИЦ

11.1. Поставщик гарантирует, что исполнение его обязательств по Договору не повлечет нарушения исключительных прав третьих лиц, которые могут быть препятствием для использования Оборудования и документации Покупателем на территории России.

Для подтверждения гарантий Поставщик, по требованию Покупателя, представит ему патентный формуляр, оформленный согласно ГОСТ.

11.2 В случае возникновения претензий или исков, предъявленных Покупателю со стороны третьих лиц, вызванных нарушением их исключительных прав, в связи с выполнением Поставщиком обязательств по Договору, Покупатель немедленно информирует об этом Поставщика.

11.3 Поставщик обязуется урегулировать своими силами и за свой счёт претензии третьих лиц, предъявленные Покупателю в связи с нарушением их исключительных прав, а также возместить Покупателю все убытки, вызванные нарушением Поставщиком исключительных прав третьих лиц на территории России.

12. УСЛОВИЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

Стороны обеспечат конфиденциальность информации, полученной друг от друга в рамках исполнения Договора или в связи с его исполнением.

13. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

13.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору оформляются дополнительным соглашением за подписью и печатями обеих сторон.

13.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон. После подписания настоящего

договора все предварительные переговоры по нему, переписка, предварительные соглашения и протоколы о намерениях теряют юридическую силу.

13.3. Договор и его приложения (в т.ч. спецификации) могут быть оформлены путем обмена документами посредством факсимильной или электронной связи и имеют юридическую силу до момента обмена оригиналами. Обмен оригиналами обязателен до момента поставки.

13.4. Покупатель обязан сохранить неприкосновенными любые товарные знаки, эмблемы завода-изготовителя и маркировку, нанесенные на Продукцию.

13.5. Покупатель не вправе передавать третьим лицам, равно как и использовать не в целях настоящего Договора коммерческую информацию, ставшую ему известной (доступной) в рамках заключения и исполнения настоящего Договора и составляющую коммерческую тайну Поставщика, завода-изготовителя Продукции (Товара), а также другую информацию ограниченного распространения.

13.6. Уступка требования по настоящему Договору третьим лицам производится исключительно с письменного согласия Покупателя, полученного на основании письменного запроса Поставщика.

13.7. Поставщик вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии полного возмещения Покупателю убытков.

13.8. Покупатель вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии оплаты Поставщику документально подтвержденных им расходов.

13.9. Если Покупатель принимает решение о прекращении действия договора из-за отсутствия финансирования, то Поставщик оповещается об этом в письменном виде.

13.10. Покупатель вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке:

- в случае неоднократного нарушения Поставщиком сроков поставки продукции (два и более раза) или нарушения сроков поставки продукции на срок более 6 месяцев;
- неоднократного нарушения (два и более раза) Поставщиком условий Договора;
- несоблюдения Поставщиком Нормативных документов, государственных стандартов при разработке конструкторской документации, изготовлении и поставке продукции;
- введения в отношении Поставщика одной из процедур банкротства, определенных действующим законодательством РФ;
- наложения ареста на имущество Поставщика и блокирования его расчетных счетов, препятствующего выполнению Договора;
- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

13.11 Односторонний отказ от исполнения договора в случаях, предусмотренных пунктом 13.10 Договора, осуществляется путем направления Покупателем письменного уведомления Поставщику. Датой расторжения Договора считается дата получения указанного уведомления Поставщиком, если иная дата не указана в уведомлении.

13.12. Стороны принимают на себя обязательства в официальном порядке немедленно извещать (уведомлять) друг друга об изменении реквизитов, в т.ч. об открытии/закрытии банковских счетов.

13.13. Стороны обязуются выполнять Соглашение о предоставлении сведений в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), являющееся неотъемлемой частью договора.

13.14. В целях противодействия коррупции при исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и обязуются соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

Стороны и любые их должностные лица, работники, 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.

13.15. Поставщик заверяет Покупателя, что:

- Поставщик вправе заключать и исполнять Договор;
- заключение и (или) исполнение Поставщиком Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органам государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Поставщика, судебным решениям;
- Поставщик получил все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами Поставщика, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки);
- (для договора, подчиненному не праву Российской Федерации) заключение Договора, его содержание и исполнение не противоречат применимому праву, установленные в Договоре ограничения ответственности Покупателя не противоречат применимому праву и являются юридически обязывающими для Поставщика.

13.16. Поставщик 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 утвержденными 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 «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков» могут являться:

1) выставленные Покупателем и принятые Поставщиком неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств по настоящему договору и (или) убытки, причиненные таким нарушением;

2) выставленные Покупателем и принятые Поставщиком претензии (требования) к качеству продукции по настоящему договору и (или) убытки, причиненные ненадлежащим качеством продукции;

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

4) судебные решения (включая решения третейских судов) об удовлетворении Поставщиком претензии (требования) Покупателя к качеству продукции по настоящему договору и (или) возмещении убытков, причиненных ненадлежащим качеством продукции;

5) подтвержденные судебными актами факты передачи Поставщиком Покупателю продукции по настоящему договору, нарушающей права третьих лиц;

6) подтвержденные судебными актами факты фальсификации Поставщиком документов на этапе заключения или исполнения настоящего договора.

Поставщик предупрежден, что сведения, включенные в информационную систему «Расчет рейтинга деловой репутации поставщиков», могут быть использованы Покупателем при оценке его деловой репутации в последующих закупочных процедурах и (или) в процессе принятия решения о заключении договора с ним.

13.17. Неотъемлемой частью настоящего договора являются:

- Спецификация (приложение 1);
- Соглашение о предоставлении сведений в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных) (приложение 2);
- Техническое задание (приложение 3);
- Образец заполнения Торг-12 (приложение 4);
- Образец заполнения счета-фактуры (приложение 5);
- Единые отраслевые методические рекомендации МР-ПО.01.04.02 (приложение 6).

14. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОСТАВЩИК:

Почтовый адрес:

Ведущий инженер ОЗЧ УПТК
F.R. *Сидорова*

ПОКУПАТЕЛЬ:

Почтовый адрес: Филиал АО «Концерн

_____	Росэнергоатом» «Калининская атомная станция»
Юридический адрес: _____	171841, г. Удомля Тверской области
_____	Юридический адрес: АО «Концерн Росэнергоатом» 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д.25
Финансовые реквизиты: ИНН _____ / КПП _____	Финансовые реквизиты: ИНН 7721632827
расчетный счет № _____	КПП 691643001
в _____	расчетный счет № 40702810263040000553,
БИК _____	БИК 042809679, кор/сч.
кор.счет _____	30101810700000000679 Тверское отделение №
Коды: ОКВЭД _____	8607 ПАО Сбербанк г. Тверь, ОКПО 08614411.
ОГРН _____ ОКПО _____	коды: ОКВЭД - 40.10.13, ОГРН -
Телефоны: _____ факс _____	5087746119951
_____ e-mail: _____	Телефоны: коммутатор (482-55) 5-18-64 факс: (482-55) 5-45-91 e-mail:knpp@knpp.ru

ПОСТАВЩИК:

_____ (подпись)

_____ (ф.и.о.)

_____ 2016г.

ПОКУПАТЕЛЬ:

Директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская АЭС»

_____ В.И. Игнатов

« _____ » _____ 2016г.



СПЕЦИФИКАЦИЯ

№п/п	Наименование продукции	Тип, марка	Класс безопасности и по НП-001-15	Ед. изм.	Кол-во	Срок поставки	Цена за ед. (руб. без НДС)	Стоимость (руб. без НДС)
1	Защитное ограждение Барьер 1	Барьер 1	Не задан	Шт.	670	с 25.12.2016 по 31.12.2016г		
	Итого, без НДС							
	кроме того НДС (18%)							
	ИТОГО (с НДС):							

1. Общая стоимость поставляемой Продукции по данной Спецификации составляет _____ руб. - рублей 00 коп. с учетом НДС (18%), страхования Продукции, транспортных расходов, а также тары, упаковки и иных расходов.

2. ПОСТАВЩИК: _____

3. ГРУЗОПОЛУЧАТЕЛЬ: _____

4. ГРУЗОПОЛУЧАТЕЛЬ: Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция», 171841, Тверская область, г. Удомля

ПОСТАВЩИК:

ПОКУПАТЕЛЬ:

Директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Калининская АЭС»

В.И. Игнатов

« _____ » _____ 2016г.

СОГЛАШЕНИЕ

о предоставлении сведений в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных)

Раскрывающая сторона гарантирует Принимающей стороне, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), раскрывающей стороны, переданные Принимающей стороне до заключения договора (далее – "сведения"), являются полными, точными и достоверными.

При изменении сведений Раскрывающая сторона обязана не позднее пяти (5) дней с момента таких изменений направить Принимающей стороне соответствующее письменное уведомление с приложением копий подтверждающих документов, заверенных нотариусом или уполномоченным должностным лицом Раскрывающей стороны.

Раскрывающая сторона настоящим выдает свое согласие и подтверждает получение всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в том числе о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в сведениях, заинтересованных или причастных к сведениям лиц на обработку предоставленных сведений Принимающей стороной, а также на раскрытие Принимающей стороной сведений, полностью или частично, Госкорпорации "Росатом" и компетентным органам государственной власти (в том числе Федеральной налоговой службе Российской Федерации, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству Российской Федерации) и последующую обработку сведений такими органами (далее – "раскрытие"). Раскрывающая сторона освобождает Принимающую сторону от любой ответственности в связи с раскрытием, в том числе, возмещает Принимающей стороне убытки, понесенные в связи с предъявлением Принимающей стороне претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким раскрытием.

Стороны подтверждают, что условия договора о предоставлении сведений и о поддержании их актуальными признаны ими существенными условиями 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 том числе, уведомлений об изменениях с подтверждающими документами) является основанием для одностороннего отказа Принимающей стороны от исполнения договора и предъявления Принимающей стороной Раскрывающей стороне требования о возмещении убытков, причиненных прекращением договора. договор считается расторгнутым с даты получения Раскрывающей стороной соответствующего письменного уведомления Принимающей стороны, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

ПОСТАВЩИК:

(должность)

(подпись)

(ф.и.о.)

201_

ПОКУПАТЕЛЬ:

Директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом»
«Калининская АЭС»

В.И. Игнатов

« ____ » _____ 2016г.

Техническое задание

ПОСТАВЩИК:

(должность)

(подпись)

(ф.и.о.)

ПОКУПАТЕЛЬ:

Директор филиала АО «Концерн
Росэнергоатом» «Калининская АЭС»

_____ В.И. Игнатов

« _____ » _____ 2016г.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ:

_____ / _____ /

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

- Подраздел 1.1 Наименование
- Подраздел 1.2 Сведения о новизне
- Подраздел 1.3 Код ОКП

РАЗДЕЛ 2. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

РАЗДЕЛ 3. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

РАЗДЕЛ 4. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

- Подраздел 4.1 Технические, функциональные и качественные характеристики (потребительские свойства) товаров
- Подраздел 4.2 Требования к надежности
- Подраздел 4.3 Требования к составным частям, исходным и эксплуатационным материалам
- Подраздел 4.4 Требования к маркировке
- Подраздел 4.5 Требования к упаковке

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРАВИЛАМ СДАЧИ И ПРИЕМКИ

- Подраздел 5.1 Порядок сдачи и приемки
- Подраздел 5.2 Требования по передаче заказчику технических и иных документов при поставке товаров

РАЗДЕЛ 6. ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ

РАЗДЕЛ 7. ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ

РАЗДЕЛ 8. ТРЕБОВАНИЯ К ОБЪЕМУ И/ИЛИ СРОКУ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГАРАНТИЙ

РАЗДЕЛ 9. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

РАЗДЕЛ 10. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ

РАЗДЕЛ 11. ТРЕБОВАНИЯ К КОЛИЧЕСТВУ И СРОКУ (ПЕРИОДИЧНОСТИ) ПОСТАВКИ

РАЗДЕЛ 12. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ

РАЗДЕЛ 13. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Подраздел 1.1 Наименование

№ п/п	Наименование	Тип, марка, обозначение документа
1.	Защитное ограждение	Барьер 1 /или аналог

Подраздел 1.2 Сведения о новизне

Все изделия должны быть новыми, выпуска не ранее 2015 года, не бывшими в использовании, не из ремонта, не восстановленными, не выставочными образцами, свободными от прав третьих лиц.

Подраздел 1.3 Код ОКП

521000

РАЗДЕЛ 2. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Перечисленные изделия будут установлены вдоль основных ограждений объектов Калининской АЭС для защиты от повреждений транспортными средствами. Основание заключения договора: пункт 1.4.26 «Программы мероприятий по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов на атомных станциях... на 2016 год».

РАЗДЕЛ 3. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

№ п/п	Наименование	Температурный диапазон
1.	Защитное ограждение Барьер 1 /или аналог	Температура эксплуатации -35°C...+35°C.

РАЗДЕЛ 4. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

Подраздел 4.1 Технические, функциональные и качественные характеристики (потребительские свойства) товаров

№ п/п	Наименование	Характеристики
1.	Защитное ограждение Барьер 1 /или аналог	<p>Высота – 1000±100 мм. Длина – 2080±100 мм. Ширина в основании – 1000±100 мм. Ширина в верхней части – 600±100 мм. Вес без наполнителя – не менее 520 кг. Вес с наполнителем (бетон) – не менее 4800 кг. Материал – сталь 3. Толщина основания – не менее 10 мм, толщина других деталей – не менее 5 мм. Объем наполнителя – 1,8 м³. Наличие антикоррозийного покрытия с нанесенным предупредительным светоотражающим покрытием черного цвета с вертикальной разметкой в виде наклонных полос желтого цвета шириной 150-300 мм и с таким же расстоянием между полосами. Защитное ограждение должно останавливать транспортное средство весом не менее 7,5 т при скорости не менее 60 км/ч, с сохранением целостности ограждения и узла сцепления (подтверждается расчётом). Соединительный элемент должен представлять собой серию с двумя проушинами, одна из которой выступает из</p>

торцевой стенки наружу корпуса, другая – внутрь корпуса; отверстия проушин $d=45 \pm 2$ мм должны быть соосны для крепления фиксирующим стержнем $d=40 \pm 2$ мм. Конструкция соединительного узла должна позволять скреплять изделия как по прямой линии, так и под углами, создавая заграждения сложной конфигурации.

Критерии соответствия аналогов по техническим, функциональным и качественным характеристикам должны соответствовать указанным в настоящем ТЗ требованиям.

Подраздел 4.2. Требования к надежности

В соответствии с требованиями конструкторской документации завода изготовителя.

Подраздел 4.3. Требования к составным частям, исходным и эксплуатационным материалам

Физико-механические, технические и другие свойства должны соответствовать требованиям, указанным в настоящем техническом задании.

В комплект поставки каждого изделия защитного заграждения Барьер 1 / или аналога должны входить: корпус защитного заграждения, костыль соединительный, крышка защитного заграждения, не менее 8 болтов М12х25 ГОСТ 7798.

Подраздел 4.4 Требования к маркировке

В соответствии с требованиями завода-изготовителя.

Подраздел 4.5 Требования к упаковке

Изделия должны быть упакованы в соответствии с требованиями завода-изготовителя. Упаковка должна обеспечивать сохранность изделия на весь период его транспортирования и хранения.

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРАВИЛАМ СДАЧИ И ПРИЕМКИ

Подраздел 5.1 Порядок сдачи и приемки

В соответствии с условиями договора и инструкциями, действующими на Калининской АЭС.

Подраздел 5.2 Требования по передаче заказчику технических и иных документов при поставке товаров

К изделиям должны быть приложены заводские паспорта и (или) формуляры с отметками ОТК, руководства (инструкции) по эксплуатации, сертификаты соответствия заявленным характеристикам, расчет на прочность барьерного заграждения, подтверждающий выполнение требования настоящего ТЗ.

РАЗДЕЛ 6. ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ

Поставляемые изделия должны транспортироваться в соответствии с требованиями завода-изготовителя, исключая перемещение или падение изделий при толчках и ударах, при температуре окружающей среды в интервалах, указанных в разделе 3 настоящего ТЗ, в условиях исключая деформацию и механические повреждения.

РАЗДЕЛ 7. ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ

Поставляемые изделия должны храниться в штатной упаковке, в соответствии с требованиями завода-изготовителя. Воздействие агрессивных сред в процессе хранения не допускается.

РАЗДЕЛ 8. ТРЕБОВАНИЯ К ОБЪЕМУ И/ИЛИ СРОКУ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГАРАНТИЙ

Поставщик гарантирует качество и надежность поставляемой продукции в течение 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию поставленной Продукции, 24 месяцев с даты приемки Продукции.

РАЗДЕЛ 9. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

Поставляемая продукция должна соответствовать правилам и нормам, принятым в Российской Федерации.

РАЗДЕЛ 10. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ

Материалы для изготовления изделий должны соответствовать техническим требованиям изготовителя.

РАЗДЕЛ 11. ТРЕБОВАНИЯ К КОЛИЧЕСТВУ И СРОКУ (ПЕРИОДИЧНОСТИ) ПОСТАВКИ

Поставляемая продукция должна соответствовать заказанному количеству. Срок поставки с 25.12.2016 г. по 31.12.2016 г. ✓

№ п/п	Наименование продукции	Количество	Ед. измерения
1.	Защитное ограждение Барьер 1 /или аналог	670	шт.

РАЗДЕЛ 12. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ

Вся предоставляемая информация должна быть на русском языке.

СЧЕТ-ФАКТУРА № ИСПРАВЛЕНИЕ №

ОТ « »
ОТ « - »

(1)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(6)

(6a)

(6b)

(7)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

ЕДИНЫЕ ОТРАСЛЕВЫЕ МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ
по определению размера убытков, включая размер упущенной выгоды,
от недопоставки электрической энергии и мощности атомных станций
на оптовый рынок электроэнергии и мощности
МР-ПО.01.04.02

ИНЖЕНЕР 034
ТУРБАНОВА Е. В.

З. Ф. Сулейманова

Содержание

1. Назначение и область применения.....	3
2. Термины и сокращения.....	3
3. Основные положения.....	4
3.1. Определение общей величины убытков от непланового ремонта и/или снижения мощности энергоблоков АЭС.....	4
3.2. Определение общей величины убытков от просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций по вине третьих лиц.....	8
4. Нормативные ссылки.....	10
5. Порядок внесения изменений.....	11

1. Назначение и область применения

1.1. Единые отраслевые методические рекомендации по определению размера убытков, включая размер упущенной выгоды, от недопоставки электрической энергии и мощности атомных станций на оптовый рынок электроэнергии и мощности МР-ПО.01.04.02 (далее – Методические рекомендации) разработаны с целью проведения расчета убытков, связанных с незапланированными изменениями состава/состояния оборудования энергоблоков АЭС, возникающих по вине третьих лиц.

1.2. Пользователями Методических рекомендаций являются структурные подразделения и должностные лица ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее – Концерн), участвующие в маркетинговой, сбытовой и правовой деятельности при неплановых ремонтах энергоблока АЭС, снижении мощности энергоблока АЭС, несвоевременном вводе в эксплуатацию энергоблока АЭС, вследствие нарушения графика строительных работ, при прочих изменениях в работе и характеристиках энергоблоков АЭС.

1.3. Настоящие Методические рекомендации применяются при выполнении групп процессов «Маркетинг и сбыт» и «Правовое обеспечение».

2. Термины и сокращения

2.1. В настоящем документе используются следующие термины:

Термин	Расшифровка
Инициатива собственная на балансирующем рынке	Величина отклонения, уменьшенная на сумму составляющих величин отклонений по внешней инициативе. При этом под отклонением понимается разница между фактическим и плановым почасовым производством. Расчет производится ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (приложение № 12 к ДОП)
Корректировка РСВ	Величина, обеспечивающая стоимостной баланс на РСВ (равенство между обязательствами и требованиями участников ОРЭМ). На эту величину увеличиваются или уменьшаются обязательства и требования по договорам комиссии и купли-продажи, определенные по результатам торгов на РСВ. Рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом финансовых расчетов (приложение № 16 к ДОП). Результаты расчетов предоставляются участникам в специальном документе – реестре обязательств и требований, заверенном электронно-цифровой подписью
Корректировка БР	Величина, обеспечивающая стоимостной баланс на БР (равенство между обязательствами и требованиями участников ОРЭМ). На эту величину увеличиваются или уменьшаются обязательства и требования по договорам комиссии и купли-продажи, определенные по результатам торгов на БР. Рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (приложение № 12 к ДОП). Результаты расчетов предоставляются участникам в специальном документе – реестре обязательств и требований, заверенном электронно-цифровой подписью
Методические рекомендации	Единые отраслевые методические рекомендации по определению размера убытков, включая размер упущенной выгоды, от недопоставки электрической энергии и мощности атомных станций на оптовый рынок электроэнергии и

Инженер 034
Дурбанов Е. В.

Э. Ф. Сулейманова

	мощности МР-ПО.01.04.02
Неплановый ремонт	Ремонт вне сроков, отраженных в годовом графике ремонтов, оформленном надлежащим образом (включая аварийные остановки, перепростой в ремонте, уход/выход из ремонта раньше/позже и другое)
Снижение мощности энергоблоков АЭС	Незапланированное в графике несения нагрузок снижение мощности энергоблоков относительно величин, отраженных в плановом прогнозном балансе ФСТ или в плановом почасовом производстве
Реальный ущерб	Дополнительные расходы, возникшие вследствие незапланированных изменений состава/состояния оборудования энергоблоков АЭС
Убыток	Выраженные в денежной форме реальный ущерб и упущенная выгода
Упущенная выгода	Под упущенной выгодой понимается недополучение денежных средств от продажи электрической энергии и мощности вследствие: снижения объема продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед; снижения объема поставки мощности из-за неисполнения обязательств по поставке мощности.

2.2. В настоящем документе используются следующие сокращения:

Сокращение	Расшифровка
АЭС	Атомная станция
БР	Балансирующий рынок
ГТП генерации	Группа точек поставки генерации
ГТП потребления	Группа точек поставки потребления
ДОП	Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка
НР	Неплановый ремонт
ОАО «АТС»	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы»
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
РД	Регулируемые договоры
РСВ	Рынок на сутки вперед
ФСТ	Федеральная служба по тарифам Российской Федерации

3. Основные положения

3.1. Определение общей величины убытков от непланового ремонта и/или снижения мощности энергоблоков АЭС.

Общая величина убытков от непланового ремонта и/или снижения мощности энергоблоков АЭС определяется как сумма реального ущерба и упущенной выгоды за вычетом сэкономленных затрат на топливо:

$$S = S_{ру} + S_{ув} - S_{зт} \quad (1), \text{ где:}$$

$S_{ру}$ - реальный ущерб;

$S_{ув}$ - упущенная выгода;

$S_{зт}$ - экономия затрат на топливо.

3.1.1. Определение величины реального ущерба.

Величина реального ущерба определяется как сумма реального ущерба на РСВ, реального ущерба на БР и реального ущерба от покупки мощности:

ИНЖЕНЕР 034

ИРБАНОВА

З.Ф. Сулейманова

$$S_{py} = S_{py_PCB} + S_{py_BP} + S_{py_мощ} \quad (2), \text{ где:}$$

S_{py_PCB} - реальный ущерб на PCB;

S_{py_BP} - реальный ущерб на БР;

$S_{py_мощ}$ - реальный ущерб от покупки мощности.

3.1.1.1. Определение величины реального ущерба на PCB.

Величина реального ущерба на PCB определяется как сумма стоимости покупки электроэнергии на PCB и доли корректировки, приходящейся на эту покупку:

$$S_{py_PCB} = S_{PCB_пок} + S_{PCB_корр} \quad (3), \text{ где:}$$

$S_{PCB_пок}$ - стоимость покупки на PCB;

$S_{PCB_корр}$ - доля стоимостной корректировки на PCB.

3.1.1.1.1. Определение стоимости покупки электроэнергии на PCB.

Стоимость покупки электроэнергии на PCB определяется как стоимость покупки электроэнергии в обеспечение регулируемых договоров в рассматриваемой ГТП генерации АЭС во все рассматриваемые часы, которая была рассчитана ОАО «АТС» в соответствии с п. 8.2.7 Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, являющегося приложением № 8 к ДОП:

$$S_{PCB_пок} = \sum_{i=1}^n V_i * C_i \quad (4), \text{ где:}$$

V_i - объем покупки электроэнергии в час i ;

C_i - цена покупки электроэнергии в час i ;

n - множество часов i , для которых производятся расчеты.

Данные, необходимые для проведения расчетов, могут быть получены из Реестров сделок по торгам ОРЭМ, которые ежедневно предоставляются ОАО «АТС».

3.1.1.1.2. Определение доли стоимостной корректировки на PCB.

Доля стоимостной корректировки на PCB, приходящаяся на рассматриваемый случай, рассчитывается как отношение объема покупки электроэнергии на PCB в рассматриваемый период к общему объему покупки электроэнергии в данной ГТП генерации в рассматриваемом месяце и умноженной на общую величину корректировки на PCB в данной ГТП генерации в рассматриваемом месяце:

$$S_{PCB_корр} = \Delta_{корр} * \frac{\left| \sum_{i=1}^n V_i \right|}{V_{общ}} \quad (5), \text{ где:}$$

$\Delta_{корр}$ - общая величина корректировки на PCB в данной ГТП генерации в рассматриваемом месяце;

$\sum_{i=1}^n V_i$ - объем покупки электроэнергии в рассматриваемый период, рассчитанный в соответствии с п. 3.2.1.1;

$V_{общ}$ - общий объем покупки электроэнергии в данной ГТП генерации в рассматриваемом месяце.

Значения величин $V_{общ}$ и $\Delta_{корр}$ принимаются из соответствующего Реестра обязательств по договорам купли-продажи на PCB, ежемесячно предоставляемого ОАО «АТС».

3.1.1.2. Определение величины реального ущерба на БР.

Величина реального ущерба на БР определяется как сумма стоимости покупки электроэнергии по инициативе собственной, направленной на снижение выработки, и доли корректировки БР, приходящегося на эту покупку.

$$S_{py_БР} = S_{БР_пок} + S_{БР_неб} \quad (6), \text{ где:}$$

$S_{БР_пок}$ - стоимость покупки на балансирующем рынке;

$S_{\text{кр_неб}}$ - доля стоимостной корректировки БР.

3.1.1.2.1. Определение стоимости покупки электроэнергии на балансирующем рынке.

Стоимость покупки электроэнергии на балансирующем рынке определяется как стоимость покупки электроэнергии по инициативе собственной, направленной на снижение объема выработки электроэнергии в рассматриваемой ГТП генерации АЭС во все рассматриваемые часы, которая была рассчитана ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений, являющегося приложением № 12 к ДОП:

$$S_{\text{кр_пок}} = \sum_{i=1}^m K_i * L_i \quad (7), \text{ где:}$$

K_i - объем покупки электроэнергии в час i ;

L_i - цена покупки электроэнергии в час i ;

m - множество часов i , для которых производятся расчеты.

Данные, необходимые для расчетов по п. 3.2.2.1, ежемесячно размещаются на официальном сайте ОАО «АТС» в разделе «Персональные результаты».

3.1.1.2.2. Определение величины доли стоимостной корректировки балансирующего рынка.

Доля стоимостной корректировки балансирующего рынка, приходящаяся на рассматриваемый случай, определяется как отношение суммарного объема покупки электроэнергии на балансирующем рынке во все рассматриваемые часы i к сумме объемов собственных инициатив, направленных на снижение и увеличение выработки электроэнергии в данном месяце и умноженное на суммарную величину небаланса балансирующего рынка по продаже и покупке электроэнергии в данной ГТП генерации:

$$S_{\text{кр_неб}} = \Delta_{\text{корр_БР}} * \frac{\left| \sum_{i=1}^m K_i \right|}{|M_{\text{сн-}}| + |N_{\text{сн+}}|} \quad (8), \text{ где:}$$

$\left| \sum_{i=1}^m K_i \right|$ - суммарный объем покупки электроэнергии на балансирующем рынке во все рассматриваемые часы i ;

$|M_{\text{сн-}}|$ - абсолютное значение суммарного объема инициативы собственной, направленной на снижение объема поставки электроэнергии в рассматриваемом месяце в данной ГТП генерации. Рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений, являющегося приложением № 12 к ДОП;

$|N_{\text{сн+}}|$ - абсолютное значение суммарного объема инициативы собственной, направленной на увеличение объема поставки электроэнергии в рассматриваемом месяце в данной ГТП генерации. Рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений, являющегося приложением № 12 к ДОП.

$\Delta_{\text{корр_БР}}$ - суммарная корректировка балансирующего рынка по продаже и покупке электроэнергии в рассматриваемом месяце в данной ГТП генерации.

Значение величины $\Delta_{\text{корр_БР}}$ принимается из соответствующего Реестра обязательств по договорам купли-продажи на БР, ежемесячно предоставляемого ОАО «АТС».

Данные для расчета величин $|M_{\text{сн-}}|$ и $|N_{\text{сн+}}|$ ежемесячно размещаются на официальном сайте ОАО «АТС» в разделе «Персональные результаты».

3.1.1.3. Определение реального ущерба при покупке мощности в обеспечение обязательств по регулируемым договорам.

Объем покупки мощности равен объему превышения обязательств поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам над фактически

поставленными объемами мощности. Рассчитывается в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке, являющегося приложением № 13.2 к ДОП.

Стоимость покупки этого объема мощности рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, являющегося приложением № 16 к ДОП.

3.1.2. Определение величины упущенной выгоды.

Величина упущенной выгоды определяется как сумма величины недополученной выручки на РСВ и величины недополученной выручки от снижения объема поставки мощности:

$$S_{ув} = S_{ув_PCB} + S_{ув_мощ} \quad (9), \text{ где:}$$

$S_{ув_PCB}$ - величина недополученной выручки на рынке на сутки вперед;

$S_{ув_мощ}$ - величина недополученной выручки от снижения объема поставки мощности.

3.1.2.1. Определение величины недополученной выручки на рынке на сутки вперед.

Величина недополученной выручки на рынке на сутки вперед определяется как максимум из разницы условной стоимости продажи электроэнергии на РСВ и фактической стоимости продажи электроэнергии на РСВ в рассматриваемый период и нуля:

$$S_{ув_PCB} = \max((S_{пред_ус} - S_{пред_факт}); 0) \quad (10), \text{ где:}$$

$S_{пред_ус}$ - условная стоимость продажи электроэнергии на РСВ в рассматриваемый период. Под условной стоимостью понимается расчетная стоимость продажи электроэнергии на РСВ исходя из предполагаемого планового почасового производства электроэнергии в рассматриваемый период;

$S_{пред_факт}$ - фактическая стоимость продажи электроэнергии на РСВ в рассматриваемый период в данной ГТП генерации. Расчет производится ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости и электроэнергии на сутки вперед, являющегося приложением № 8 к ДОП.

Величина $S_{пред_факт}$ может быть получена из Реестров сделок по торгам ОРЭМ, которые ежедневно предоставляются ОАО «АТС».

3.1.2.1.1. Определение условной стоимости продажи электроэнергии на РСВ.

Условная стоимость продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед определяется как произведение разности между предполагаемым плановым почасовым производством электроэнергии и объемом поставки электроэнергии по регулируемым договорам в данной ГТП генерации и цены, сформированной по результатам конкурентного отбора РСВ в данный час в данной ГТП генерации в соответствующем расчетном периоде:

$$S_{пред_ус} = \sum_{i=1}^2 (V_i^{план} - V_i^{PI}) * C_i^{PCB} \quad (11), \text{ где:}$$

$V_i^{план}$ - объем предполагаемого планового почасового производства в час i . Данная величина не может быть больше суммарной установленной мощности оборудования в ГТП генерации, в отношении которой ведутся расчеты.

V_i^{PI} - объем поставки электроэнергии по регулируемым договорам в час i .

C_i^{PCB} - цена поставки электроэнергии на РСВ в час i в данной ГТП генерации, данная величина принимается из расчетов, проводимых ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости и электроэнергии на сутки вперед, являющегося приложением № 8 к ДОП. Если данную величину невозможно определить описанным выше способом, то в качестве C_i^{PCB} принимается значение цены РСВ другой ГТП генерации (в отношении которой не производятся расчеты) данной АЭС (расчет также производится ОАО «АТС»). Если и такая величина отсутствует, то в качестве C_i^{PCB} принимается значение цены РСВ в последние сутки, когда осуществлялась поставка электроэнергии с данной ГТП генерации.

Величины V_i^{PI} и C_i^{PCB} могут быть получены из Реестров сделок по торгам ОРЭМ, которые ежедневно предоставляются ОАО «АТС».

3.1.2.2. Определение величины недополученной выручки от снижения объема поставки мощности.

Величина недополученной выручки от снижения объема поставки мощности определяется как произведение объема снижения поставки мощности, цены мощности по соответствующему договору и коэффициента сезонности в соответствующий месяц поставки:

$$S_{\text{уб.мощ.}} = V_{\text{мощ.}} * C_{\text{мощ.}} * K_{\text{сез.}} \quad (12), \text{ где:}$$

$V_{\text{мощ.}}$ - объем снижения поставки мощности, обусловленный событием, финансовые последствия которого необходимо оценить. Общий за месяц объем снижения поставки мощности рассчитывается в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности, являющегося приложением № 13 к ДОП, и публикуется на официальном сайте ОАО «СО ЕЭС». Величина $V_{\text{мощ.}}$ выделяется из общего объема снижения поставки мощности в соответствии с фактическим состоянием оборудования в момент рассматриваемого события.

$C_{\text{мощ.}}$ - цена поставки мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий период (с учетом составляющей цены на мощность, необходимой для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций, а также индексацией цены мощности, отобранной на КОМ) или цена по договорам поставки мощности в отношении соответствующей АЭС.

$K_{\text{сез.}}$ - коэффициент сезонности. Определяется ОАО «АТС» и публикуется на его официальном сайте.

3.1.3. Определение экономии затрат на топливо.

Величина экономии затрат на топливо определяется для каждого часа как произведение доли установленного ФСТ регулируемого тарифа на электроэнергию, соответствующей вкладу в тариф затрат на топливо, и разности предполагаемого планового почасового производства электроэнергии с фактическим объемом производства электроэнергии.

$$S_{\text{эст}} = \sum_{i=1}^n (V_i^{\text{план}} - V_i^{\text{фак}}) * 0,7 * T^{\text{рег}}, \text{ где:}$$

$V_i^{\text{фак}}$ - фактический объем производства электроэнергии в данной ГТП генерации в час i , определяется по данным коммерческого учета;

$T^{\text{рег}}$ - регулируемый тариф на электроэнергию, установленный ФСТ на соответствующий период регулирования в отношении рассматриваемого генерирующего оборудования. В случае отсутствия установленного регулируемого тарифа для рассматриваемого оборудования на соответствующий период регулирования, в качестве такового используется действующий регулируемый тариф для аналогичного оборудования;

коэффициент 0,7 – доля затрат на топливо в тарифе.

3.2. Определение общей величины убытков от просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций по вине третьих лиц.

В случае неподачи письменного уведомления в адрес ОАО «АТС» о переносе срока начала поставки мощности нового объекта генерации общая величина потерь складывается из неустойки, рассчитанной по п. 3.2.1 и иных потерь, рассчитанных в соответствии с разделом 3.1. настоящей Методики.

В противном случае общая величина потерь рассчитывается в соответствии с п. 3.2.2.

3.2.1. Определение величины неустойки из-за просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций.

Величина неустойки из-за просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций определяется в соответствии с Договором купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций. В случае направления письменного уведомления в адрес ОАО «АТС» о переносе срока начала поставки мощности нового объекта генерации обязанность по уплате неустойки не возникает.

3.2.2. Определение величины убытков от просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций по вине третьих лиц в случае официального уведомления о переносе срока начала поставки мощности нового объекта генерации.

Величина убытков от просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций по вине третьих лиц в случае официального уведомления о переносе срока начала поставки мощности нового объекта генерации определяется как сумма упущенной выгоды от непоставки электроэнергии по регулируемым договорам, упущенной выгоды от непоставки электроэнергии на рынке на сутки вперед, упущенной выгоды от непоставки мощности по договорам поставки мощности за вычетом сэкономленных затрат:

$$S_{ув_ДПМ} = S_{ув_ДПМ_РД} + S_{ув_ДПМ_РСВ} + S_{ув_ДПМ_мощ} - S_{эз} \quad (14), \text{ где:}$$

$S_{ув_ДПМ_РД}$ - упущенная выгода от непоставки электроэнергии по регулируемым договорам;

$S_{ув_ДПМ_РСВ}$ - упущенная выгода от непоставки электроэнергии на рынке на сутки вперед;

$S_{ув_ДПМ_мощ}$ - упущенная выгода от непоставки мощности по договорам поставки мощности;

$S_{эз}$ - экономия затрат.

3.2.2.1. Определение величины упущенной выгоды от непоставки электроэнергии по регулируемым договорам.

Величина упущенной выгоды от непоставки электроэнергии по регулируемым договорам определяется как произведение объема поставки электроэнергии по регулируемым договорам для нового оборудования в соответствующий период года, следующего за годом просрочки и тарифа на электроэнергию по регулируемым договорам для нового оборудования, действующего в соответствующий период:

$$S_{ув_ДПМ_РД} = \sum_{i=1}^k V_i^{РД} * T_i^{РД} \quad (15), \text{ где:}$$

$V_i^{РД}$ - объем поставки электроэнергии по регулируемым договорам для нового оборудования в соответствующий период года, следующего за годом просрочки. Таким образом, если необходимо провести расчет за период с января по май, то в качестве значений $V_i^{РД}$ принимаются значения договорных объемов поставки электроэнергии нового оборудования с января по май года, следующего за расчетным. Значения принимаются из договорных объемов, предоставляемых ОАО «АТС»;

$T_i^{РД}$ - тариф на электроэнергию по регулируемым договорам для нового оборудования, действующий в соответствующий период года, следующего за расчетным. Величина определяется соответствующим приказом ФСТ.

3.2.2.2. Определение величины упущенной выгоды от непоставки электроэнергии на рынке на сутки вперед.

Величина упущенной выгоды от непоставки электроэнергии на рынке на сутки вперед определяется как произведение разницы балансового объема выработки электроэнергии нового оборудования и объема поставки электроэнергии по регулируемым договорам в соответствующем периоде года, следующего за годом просрочки и среднего фактического значения цены продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед, сложившегося по всем ГТП генерации АЭС России в году просрочки:

$$S_{ув_ДПМ_РСВ} = \left(\sum_{i=1}^P V_i^B - V_i^{РД} \right) * C^{РСВ_ФАКТ} \quad (16), \text{ где:}$$

V_i^B - балансового объема выработки электроэнергии нового оборудования в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки;

$C^{РСВ_ФАКТ}$ - среднее фактическое значения цены продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед, сложившегося по всем ГТП генерации АЭС России в году просрочки.

3.2.2.3. Определение величины упущенной выгоды от непоставки мощности по договорам поставки мощности.

Величина упущенной выгоды от непоставки мощности по договорам поставки мощности определяется как произведение разности располагаемой мощности и мощности, потребляемой на собственные нужды нового генерирующего оборудования и цены договоров поставки мощности, умноженной на коэффициент сезонности в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки:

$$S_{ув_ДПМ_мом} = \sum_{i=1}^n (N_i^{расч} - N_i^{см}) * C_i^{ДПМ} * K_i^{сез} \quad (17), \text{ где:}$$

$N_i^{расч}$ - располагаемая мощность нового генерирующего оборудования в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки;

$N_i^{см}$ - мощность, потребляемая на собственные нужды нового генерирующего оборудования в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки;

$C_i^{ДПМ}$ - цена договоров поставки мощности в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки. Определяется приказом ФСТ;

$K_i^{сез}$ - коэффициент сезонности в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки. Публикуется на официальном сайте ОАО «АТС».

3.2.2.4. Определение экономии затрат.

Экономия затрат определяется пропорционально величине отсрочки начала поставки мощности нового объекта генерации, выраженной в месяцах, с учетом следующих граничных условий: при отсрочке на 1 месяц экономия равна только экономии затрат на топливо (определяется в соответствии с п. 3.1.3), при отсрочке на 13 месяцев и более экономия полностью покрывает сумму упущенной выгоды, рассчитанной в соответствии с пп. 3.2.2.1 - 3.2.2.3:

$$S_{эз} = S_{эзт} * \max(0; 2 - N_{отср}) + (S_{ув_ДПМ_рд} + S_{ув_ДПМ_рств} + S_{ув_ДПМ_мом}) * \min\left(1; \frac{N_{отср} - 1}{12}\right),$$

где

$N_{отср}$ - величина отсрочки начала поставки мощности нового объекта генерации, выраженная в месяцах (целые положительные значения).

4. Нормативные ссылки

- 4.1. Гражданский Кодекс Российской Федерации.
- 4.2. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- 4.3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».
- 4.4. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- 4.5. Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка с приложениями:
 - 4.5.1. Регламент определения объемов, инициатив и стоимости отклонений.
 - 4.5.2. Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности, в редакции, актуальной на момент проведения расчетов.
 - 4.5.3. Регламент расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости и электроэнергии на сутки вперед.
 - 4.5.4. Регламент определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке.
 - 4.5.5. Регламент финансовых расчетов.
 - 4.5.6. Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.
- 4.6. Регламент по взаимодействию ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Госкорпорации «Росатом», приказ ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 11.10.2013 № 9/939-П.

ИНЖЕНЕР 039

ЧУРБАНОВА Е. В.

З. И. Сулейманова

5. Порядок внесения изменений

5.1. Ответственным за актуализацию настоящих Методических рекомендаций является Юридический департамент Концерна.

5.2. В случае если инициатором изменений выступает не Юридический департамент Концерна, то инициатор внесения изменений должен представить в Юридический департамент Концерна обоснование практической целесообразности таких изменений.

5.3. Решение о внесении изменений в настоящих Методические рекомендации принимает заместитель Генерального директора – директор по правовой и корпоративной работе по представлению Юридического департамента Концерна.

5.4. Изменения настоящих Методических рекомендаций выполняются в соответствии с изменениями, внесенными владельцами группы процессов «Маркетинг и сбыт» и «Правовое обеспечение» в Госкорпорации «Росатом» в Единые отраслевые методические рекомендации по определению размера убытков, включая размер упущенной выгоды, от недопоставки электрической энергии и мощности атомных станций на оптовый рынок электроэнергии и мощности. В случае самостоятельного признания в Концерне необходимости внесения изменений в настоящие Методические рекомендации, такое изменение подлежит согласованию в порядке, установленном Регламентом по взаимодействию ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Госкорпорации «Росатом» [4.6].

5.5. Изменения Методических рекомендаций после оценки их целесообразности проходят процедуру согласования в соответствии с регламентирующими и методическими документами по процессу «Документационное обеспечение управления» группы процессов «Административное управление».

ПОСТАВЩИК:

ПОКУПАТЕЛЬ:

Директор филиала АО «Концерн
Росэнергоатом» «Калининская АЭС»

В.И. Игнатов

«___» _____ 2016г.

«___» _____ 2016г.