

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОГО ТАМОЖЕННОГО КОМИТЕТА
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
МИНИСТЕРСТВА ВНЕШНИХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ,
ИНВЕСТИЦИЙ И ТОРГОВЛИ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

323 Об утверждении Правил таможенного оформления товаров, перемещаемых через таможенную границу Республики Узбекистан в рамках Соглашения о разделе продукции в отношении Байсунского инвестиционного блока Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан от 4 июня 2010 года

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 29 июля 2011 г., регистрационный № 2250

(Вступает в силу с 8 августа 2011 года)

В соответствии с Таможенным кодексом Республики Узбекистан (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 1998 г., № 2, ст. 36), законами Республики Узбекистан «О Государственной таможенной службе» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 1997 г., № 9, ст. 230), «О недрах» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2003 г., № 1, ст. 5) и «О соглашениях о разделе продукции» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2002 г., № 1, ст. 12), Соглашением о разделе продукции в отношении Байсунского инвестиционного блока Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан между Республикой Узбекистан и компанией «PETRONAS Carigali Overseas Sdn. Bhd.» от 4 июня 2010 года, одобренным постановлением Президента Республики Узбекистан от 8 июня 2010 года № ПП-1351 «О проведении геологоразведочных работ на Байсунском инвестиционном блоке Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан с разработкой месторождений углеводородов на условиях Соглашения о разделе продукции с компанией «PETRONAS Carigali Overseas Sdn. Bhd. (Малайзия)», постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 25 июня 2010 года № 124 «О мерах по реализации Соглашения о разделе продукции в отношении Байсунского инвестиционного блока Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан», постановлением Президента Республики Узбекистан от 8 июня 2011 г. № ПП-1548 «О дополнительных мерах по дальнейшей реализации Соглашения о разделе продукции в отношении Байсунского инвестиционного блока Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан» Государственный таможенный комитет и Министерство внешних экономических связей, инвестиций и торговли Республики Узбекистан **постановляют:**

1. Утвердить Правила таможенного оформления товаров, перемещаемых

через таможенную границу Республики Узбекистан в рамках Соглашения о разделе продукции в отношении Байсунского инвестиционного блока Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан от 4 июня 2010 года, согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

**Председатель Государственного
таможенного комитета**

З. ДУСАНОВ

г. Ташкент,
10 июля 2011 г.,
№ 01-02/12-9

**Министр внешних экономических
связей, инвестиций и торговли**

Г. САИДОВА

г. Ташкент,
10 июля 2011 г.,
№ ГС-01/19-4107

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению Государственного
таможенного комитета, Министерства
внешних экономических связей, инвести-
ций и торговли Республики Узбекистан
от 10 июля 2011 года №№ 01-02/12-9,
ГС-01/19-4107

ПРАВИЛА

**таможенного оформления товаров, перемещаемых через
таможенную границу Республики Узбекистан в рамках
Соглашения о разделе продукции в отношении Байсунского
инвестиционного блока Сурхандарьинского региона
Республики Узбекистан от 4 июня 2010 года**

Настоящие Правила в соответствии с Таможенным кодексом Республики Узбекистан (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 1998 г., № 2, ст. 36), законами Республики Узбекистан «О Государственной таможенной службе» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 1997 г., № 9, ст. 230), «О недрах» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2003 г., № 1, ст. 5) и «О соглашениях о разделе продукции» (Ведомости Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2002 г., № 1, ст. 12), Соглашением о разделе продукции в отношении Байсунского инвестицион-

ного блока Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан между Республикой Узбекистан и компанией «PETRONAS Carigali Overseas Sdn. Bhd.» от 4 июня 2010 года, одобренным постановлением Президента Республики Узбекистан от 8 июня 2010 года № ПП–1351 «О проведении геологоразведочных работ на Байсунском инвестиционном блоке Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан с разработкой месторождений углеводородов на условиях Соглашения о разделе продукции с компанией «PETRONAS Carigali Overseas Sdn. Bhd. (Малайзия)», постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 25 июня 2010 года № 124 «О мерах по реализации Соглашения о разделе продукции в отношении Байсунского инвестиционного блока Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан», постановлением Президента Республики Узбекистан от 8 июня 2011 г. № ПП–1548 «О дополнительных мерах по дальнейшей реализации Соглашения о разделе продукции в отношении Байсунского инвестиционного блока Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан» устанавливают порядок осуществления таможенного оформления товаров, перемещаемых через таможенную границу Республики Узбекистан в рамках указанного Соглашения.

I. Общие положения

1. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

ГТД (Грузовая таможенная декларация) — документ, имеющий юридическое значение и оформленный в соответствии с законодательством;

Уполномоченный орган — Национальная холдинговая компания «Узбекнефтегаз»;

Инвестор — компания «PETRONAS Carigali Overseas Sdn. Bhd.», являющаяся юридическим лицом по законодательству Малайзии, и компания «Delta Oil Uzbekistan Company Limited», являющаяся юридическим лицом по законодательству Каймановых островов, включая их правопреемников и допустимых цессионариев;

СРП — Соглашение о разделе продукции в отношении Байсунского инвестиционного блока Сурхандарьинского региона Республики Узбекистан между Республикой Узбекистан и компанией «PETRONAS Carigali Overseas Sdn. Bhd. (Малайзия)» от 4 июня 2010 года, включая приложения, а также изменения и дополнения к нему;

Маркетинговая компания — компания, создаваемая для целей совместной реализации нефтегазовой продукции в ходе реализации СРП, являющаяся юридическим лицом, учрежденным на территории Республики Узбекистан в соответствии с законодательством;

нефтегазовая продукция — означает нефть, природный газ, конденсат, прочие углеводородные продукты, и попутные продукты, которые были обнаружены, добыты, подготовлены, переработаны и (или) сохранены в ходе проведения нефтегазовых операций и доставлены до соответствующего пункта доставки за вычетом объема технологических потерь;

нефтегазовые операции — означает всю деятельность в отношении контрактной площади и внеконтрактной площади, связанную с организацией выполнения геологоразведочных работ, работ по проектированию, приобретению товаров, работ и услуг, проведением геологического изучения недр, включая бурение разведочных (оценочных) скважин, обустройством и разработкой промышленных месторождений, добычей, стабилизацией, подготовкой (включая подготовку природного газа), извлечением (в том числе получением товарной серы), возбуждением, закачиванием, сбором, хранением, погрузкой, отгрузкой, переработкой и транспортировкой углеводородов и серы, добытых на контрактной площади до пункта доставки, операциями по ликвидации и консервации в отношении контрактной площади, а также иную деятельность, непосредственно связанную с этими операциями и осуществляемую в рамках и целях исполнения СРП;

Оператор — ООО «PETRONAS Carigali (Baisun) Operating Company», созданное для организации выполнения нефтегазовых операций по СРП и зарегистрированное в Республике Узбекистан, включая его правопреемников;

Подрядчик — любое физическое или юридическое лицо, с которым инвестор и (или) оператор заключили договор (контракт) на поставку товаров, выполнение работ или оказание услуг, связанных с нефтегазовыми операциями по СРП. Данное понятие включает в себя также субподрядчиков, с которыми подрядчиком заключены договоры (контракты) на поставку товаров, выполнение работ или оказание услуг, связанных с нефтегазовыми операциями по СРП;

природный газ — углеводороды, добываемые на контрактной площади в ходе реализации СРП, которые находятся в газообразном состоянии при нормальных условиях температуры и давления (20° С и 101,325 кПа), в том числе включая попутный газ и сухой газ, остающийся после экстракции или сепарации жидких углеводородов из пластовой смеси месторождений углеводородов, за исключением прочих углеводородных продукций;

товары — товары, оборудование, материально-технические ресурсы, транспортные средства, запасные части, предназначенные для проведения нефтегазовых операций, ввозимые инвестором, оператором, их подрядчиками, субподрядчиками, привлекаемыми для выполнения нефтегазовых операций по СРП и предусмотренные годовой рабочей программой и бюджетом, утвержденные управляющим комитетом;

углеводороды — означает совокупно нефть, природный газ, конденсат, прочие углеводородные продукты и (или) каждый из вышеприведенных веществ в отдельности, в зависимости от контекста.

Все другие понятия, которым не дано отдельное определение в данных Правилах, будут иметь значение, указанное для таких понятий в СРП.

2. Импортные операции (контракты, паспорт поставки) на поставку товаров осуществляются в установленном законодательством порядке.

Экспортные операции (контракты) на вывоз нефтегазовой продукции осуществляются в установленном законодательством порядке.

Контракты на поставку товаров (ввоз), заключенные Инвестором с нерезидентами Республики Узбекистан, не подлежат постановке на учет в банке и таможенных органах Республики Узбекистан.

3. Товары, по отношению к которым применяются меры экономической политики, ввозятся в порядке и на условиях, определенных законодательством и СРП.

4. Таможенное оформление товаров, предназначенных для выпуска в свободное обращение, ввозимых Инвестором и (или) Оператором и их подрядчиками, а также вывозимых товаров, помещенных в режим временного ввоза, производится в соответствии со статьей 21 СРП с учетом следующих особенностей:

учет товаров, перемещаемых компанией «PETRONAS Carigali Overseas Sdn. Bhd.» по СРП через таможенную границу Республики Узбекистан, ведется на основании условного кода 00000033, присвоенного Инвестору по СРП таможенными органами;

учет товаров, перемещаемых компанией «Delta Oil Uzbekistan Company Limited» по СРП через таможенную границу Республики Узбекистан, ведется на основании условного кода 00000038, присвоенного Инвестору по СРП таможенными органами;

учет товаров, перемещаемых Оператором через таможенную границу Республики Узбекистан, ведется на основании кода ОКПО Оператора, присвоенного оператору в соответствии с законодательством;

учет товаров, перемещаемых Подрядчиком через таможенную границу Республики Узбекистан, ведется на основании кода ОКПО, присвоенного Подрядчику в соответствии с законодательством.

Правопреемникам и допустимым цессионариям Инвестора присваивается отдельный код.

Для ведения учета предоставленных льгот при таможенном оформлении товаров, ввозимых Инвестором и (или) Оператором и их подрядчиками, а также вывозимых товаров, помещенных в режим временного ввоза, ГТД заполняется с учетом таможенных платежей.

5. Оператор для выполнения нефтегазовых операций имеет право учредить таможенный склад в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 20 ноября 2003 года № 523 «Об утверждении положений о лицензировании деятельности таможенного склада, свободного склада и магазина беспошлинной торговли» (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2003 г., № 22, ст. 224) и Положением о таможенном режиме «таможенный склад» (рег. № 1318 от 27 февраля 2004 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 8, ст. 103).

6. Совместный экспорт нефтегазовой продукции, принадлежащей Инвестору и Уполномоченному органу, за пределы Республики Узбекистан осуществляется Маркетинговой компанией по контрактам, заключенным напрямую с покупателем — третьим лицом, в соответствии с СРП (если

иное не предусмотрено законодательством) в таможенном режиме экспорта в соответствии с положениями СРП.

7. Учет нефтегазовой продукции, перемещаемой Маркетинговой компанией через таможенную границу Республики Узбекистан, ведется на основании кода ОКПО, присвоенного Маркетинговой компании в соответствии с законодательством.

8. Проведение экспертизы и выдача сертификатов страны происхождения товаров на экспортируемые продукты переработки и прочие углеводородные продукты осуществляется по заявлению Маркетинговой компании в соответствии с Положением о порядке проведения сертификации происхождения товаров (рег. № 2131 от 13 августа 2010 г.) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2010 г., № 33, ст. 279).

II. Особенности ввоза и оформления товаров, предназначенных для выпуска в свободное обращение

9. Товары помещаются под таможенный режим выпуска для свободного обращения с заполнением ГТД с учетом следующих особенностей:

в левом подразделе графы 24 указывается код сделки «79»;

в пункте 3 графы 44 указывается номер и дата подписания СРП, номера и даты соответствующих договоров (контрактов);

графа «С» заполняется в случае перемещения товаров по контрактам, заключенным с резидентами Республики Узбекистан.

10. При таможенном оформлении товаров в режиме выпуска для свободного обращения предоставляются документы в соответствии с Перечнем документов, представляемых таможенным органам при оформлении экспортно-импортных грузов (рег. № 428 от 8 апреля 1998 года), а также письменное подтверждение Оператора о том, что товары ввозятся на таможенную территорию Республики Узбекистан для выполнения нефтегазовых операций по СРП и предусмотрены годовой рабочей программой и бюджетом.

11. Проведение сертификации товаров, предназначенных для выпуска в свободное обращение и подлежащих обязательной сертификации, для целей таможенного оформления осуществляется в порядке, установленном постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 6 июля 2004 года № 318 «О дополнительных мерах по упрощению процедуры сертификации продукции» (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 27, ст. 315), постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 апреля 2011 года № 122 «О дополнительных мерах по совершенствованию процедур сертификации и внедрения систем менеджмента качества» (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2011 г., № 18, ст. 178) и Инструкцией о порядке ввоза на территорию Республики Узбекистан и вывоза с ее территории товаров (продукции), подлежащей обязательной сертификации (рег. № 901 от 26 февраля 2000 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2000 г., № 33, ст. 376).

12. Товары, помещенные в таможенный режим выпуска для свободного обращения, по заявлению Инвестора и (или) Оператора, или Подрядчика могут вывозиться за пределы таможенной территории Республики Узбекистан в таможенном режиме экспорта при соблюдении требований и условий, установленных законодательством.

13. Товары Инвестора, Оператора или подрядчиков, предназначенные для выпуска в свободное обращение, могут помещаться под режим таможенного склада.

III. Особенности ввоза и оформления товаров, помещаемых в таможенный режим «временный ввоз»

14. Ввоз товаров в режиме временного ввоза на территорию Республики Узбекистан осуществляется на основании заявления Инвестора и (или) Оператора, или Подрядчика в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 августа 2004 года № 399 «Об условиях временного ввоза товаров и транспортных средств на территорию Республики Узбекистан» (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 33, ст. 372), и Положением о таможенном режиме временного ввоза (вывоза) (рег. № 1418 от 14 октября 2004 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 40-41, ст. 444).

15. Товары помещаются в таможенный режим «временный ввоз» на срок, заявленный Инвестором и (или) Оператором или Подрядчиком, в зависимости от целей ввоза, с заполнением ГТД с учетом следующих особенностей:

в левом подразделе графы 24 указывается код сделки «79»;

в пункте 3 графы 44 указывается номер и дата подписания СРП, номера и даты соответствующих договоров (контрактов).

16. До истечения предельного срока временного ввоза Инвестор и (или) Оператор, или Подрядчик должны распорядиться временно ввезенными товарами одним из следующих способов:

вывезти их с таможенной территории Республики Узбекистан в режиме реэкспорта;

продлить срок их временного ввоза на основании письменного обращения в соответствующий таможенный орган не позднее чем за тридцать дней до истечения установленного срока временного ввоза;

заявить об их помещении в режим «выпуск для свободного обращения» или под иной режим в порядке, установленном законодательством.

17. Продление временного ввоза товаров на срок свыше первоначально указанного в ГТД в течение всего срока действия СРП осуществляется Государственным таможенным комитетом в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 августа 2004 года № 399 «Об условиях временного ввоза товаров и транспортных средств на территорию Республики Узбекистан» (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 33, ст. 372) и Положением о таможенном режиме «временный ввоз (вывоз)» (рег. № 1418 от 14 октября 2004 года)

(Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2004 г., № 40-41, ст. 444).

18. Таможенное оформление товаров, ввезенных в режиме временного ввоза, может осуществляться соответствующим таможенным органом, в зоне деятельности которого они находятся в момент оформления, по согласованию с таможенным органом, поставившим эти товары на контроль при их ввозе.

IV. Вывоз природного газа

19. Вывоз природного газа за пределы Республики Узбекистан осуществляется в таможенном режиме экспорта, в соответствии с законодательством и положениями СРП.

20. Проведение экспертизы и выдача сертификатов страны происхождения товаров на экспортируемый природный газ осуществляется по заявлению Маркетинговой компании в соответствии с Положением о порядке проведения сертификации происхождения товаров (рег. № 2131 от 13 августа 2010 года) (Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2010 г., № 33, ст. 279).

21. Декларирование и таможенное оформление природного газа, перемещаемого трубопроводным транспортом, осуществляется на двухэтапной основе.

22. На первом этапе: не позднее 20 числа месяца, предшествующего месяцу перемещения природного газа через таможенную границу Республики Узбекистан, Маркетинговая компания представляет в таможенный орган временную (неполную) грузовую таможенную декларацию (далее — ВГТД) на объемы природного газа, планируемого к вывозу в отчетном месяце, и следующие документы:

копию СРП (представляется только при первоначальном оформлении);

копию маркетинговых договоренностей (если заключены Инвестором в соответствии с СРП, представляется только при первоначальном оформлении);

контракт на экспорт природного газа;

документ, подтверждающий оплату сборов за таможенное оформление;

инвойс (счет-фактуру) на объемы планируемого к перемещению через таможенную границу Республики Узбекистан природного газа;

расчетный документ со сведениями о стране назначения, весе, объеме, количестве и стоимости природного газа, планируемого к перемещению через таможенную границу Республики Узбекистан в отчетном месяце.

23. ВГТД на экспорт природного газа заполняется в соответствии с Инструкцией о порядке заполнения грузовой таможенной декларации (рег. № 834 от 3 ноября 1999 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 1999 г., № 12) с учетом следующих особенностей:

в третьем подразделе графы 1 «Тип декларации» указывается буквенный индекс «ВД» — временная (неполная) грузовая таможенная декларация;

в графе 2 «Отправитель/экспортер» указывается Маркетинговая компания по поручению Уполномоченного органа и Инвестора с указанием местонахождения Маркетинговой компании;

в графах 9 и 28 указываются соответствующие реквизиты Маркетинговой компании;

в левом подразделе графы 24 «Характер сделки» указывается код сделки «79»;

в графе 29 «Таможня на границе» указывается название и код таможенного поста, контролирующего коммерческий замерный узел учета газосистем соответствующих газопроводов;

в графе 31 «Грузовые места и описание товаров»:

делается запись «Поставка в течение _____» с указанием календарного месяца и года поставки природного газа;

указываются ориентировочные объемы природного газа исходя из намерений его вывоза в течение указанного периода;

в графе 44 «Дополнительная информация/представляемые документы»:

под цифрой 3 в качестве основания для вывоза указываются СРП, номер, дата и сумма контракта на экспорт природного газа;

под цифрой 8 указываются номер и дата договора поручения между Маркетинговой компанией и Уполномоченным органом и Инвестором;

в графе 45 «Таможенная стоимость» заявляется условная таможенная стоимость, определяемая согласно объемам природного газа, планируемыми к перемещению через таможенную границу на основании условий контракта на экспорт природного газа;

другие сведения, подлежащие заявлению в ВГТД, указываются ориентировочно с учетом планируемого объема природного газа.

Графы ВГТД, заполнение которых требует наличия документов, представляемых при оформлении полной ГТД, не заполняются;

в графе Д «Таможенный контроль» сотрудник таможенного органа дополнительно проставляет дату последнего дня месяца, в котором будет осуществляться поставка природного газа, подписывает ее, заверяет личной номерной печатью и вносит в электронную копию ВГТД.

24. Прием, регистрация и таможенное оформление ВГТД и иных документов производится таможенным органом в соответствии с порядком, применяемым в отношении товаров, декларируемых путем подачи ГТД. Регистрация ВГТД производится в книге регистрации ГТД.

25. На втором этапе производится таможенное оформление полной ГТД в соответствии с законодательством, действовавшим на день принятия таможенным органом ВГТД.

26. Срок подачи полной ГТД не должен превышать двух месяцев с момента окончания расчетного периода, указанного в ВГТД. В исключительных случаях (при обоснованных задержках предоставления документов, необходимых для подачи полной ГТД), с разрешения начальника территориального таможенного управления срок подачи ГТД может быть продлен до тридцати дней. При этом Маркетинговая компания письменно обращает-

ся в таможенный орган, указав причины невозможности подачи полной ГТД.

Одновременно с ГТД представляются следующие документы:

ВГТД;

акт приема-передачи природного газа на таможенной границе Республики Узбекистан, подписанный газотранспортной компанией Республики Узбекистан и Оператором;

коммерческий акт приема-передачи природного газа на таможенной границе Республики Узбекистан, подписанный Маркетинговой компанией и покупателем — третьим лицом;

инвойс (счет-фактура) на объемы фактически перемещенного через таможенную границу Республики Узбекистан природного газа в отчетном месяце;

справка Маркетинговой компании о поставке природного газа в отчетном месяце со сведениями о стране назначения, весе, объеме, количестве и стоимости природного газа, фактически перемещенного через таможенную границу Республики Узбекистан;

сертификат соответствия;

справка о расчетах, выдаваемая уполномоченным банком по форме согласно приложению № 1 к Положению о порядке оформления справки о расчетах (рег. № 1137 от 14 мая 2002 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 2002 г., № 9).

27. ГТД заполняется в соответствии с Инструкцией о порядке заполнения Грузовой таможенной декларации (рег. № 834 от 3 ноября 1999 года) (Бюллетень нормативных актов министерств, государственных комитетов и ведомств Республики Узбекистан, 1999 г., № 12) с учетом заполнения ВГТД и следующих особенностей:

в графе 40 «Общая декларация/предшествующий документ» указывается справочный номер ВГТД;

в графе Д «Таможенный контроль» сотрудник таможенного органа дополнительно проставляет дату последнего дня месяца, в котором осуществлялась поставка природного газа, подписывает ее, заверяет личной номерной печатью и вносит в электронную копию полной ГТД.

28. ГТД присваивается тот же справочный номер, что и ВГТД, при этом они являются неотъемлемой частью друг друга.

29. В случае расхождения фактических объемов природного газа, указанного в ГТД и ВГТД, при предоставлении декларантом документов о фактическом перемещении природного газа переоформление ВГТД не производится.

При этом в случае, если сумма начисленных и подлежащих уплате сборов за таможенное оформление, согласно ГТД, превышает сумму, уплаченную по ВГТД, производится их доплата. Доплата сборов за таможенное оформление производится до или одновременно с принятием ГТД таможенным органом.

30. В случае если сумма начисленных и подлежащих уплате сборов за таможенное оформление, согласно ГТД, меньше суммы, уплаченной по ВГТД, возврат или зачет в счет будущих платежей излишне уплаченных сборов за таможенное оформление осуществляется в соответствии с Инструкцией о возврате излишне уплаченных или взысканных таможенных платежей (рег. № 947 от 14 июля 2000 года).

31. В случаях если экспортная поставка природного газа, заявленного к перемещению по ВГТД, не состоялась, такая ВГТД аннулируется. При этом возврат суммы уплаченных сборов за таможенное оформление осуществляется в соответствии с Инструкцией о возврате излишне уплаченных или взысканных таможенных платежей (рег. № 947 от 14 июля 2000 года).

V. Обязанности Инвестора, Оператора, Маркетинговой компании и подрядчиков

32. Инвестор, Оператор, Маркетинговая компания и подрядчики обязаны:

предъявлять таможенному органу товары и представлять таможенному органу необходимые документы для их таможенного оформления в соответствующий таможенный режим;

уплачивать установленные законодательством сборы за таможенное оформление;

уплачивать таможенные платежи в порядке, установленном законодательством при оформлении товаров, ввезенных в режиме временного ввоза, в режим «выпуск для свободного обращения»;

по истечении сроков временного ввоза вывозить товары за пределы таможенной территории Республики Узбекистан или переоформлять их в иной таможенный режим в соответствии с законодательством;

по окончании сроков действия СРП предоставить таможенному органу итоговый отчет об использовании товаров, оформленных в таможенном режиме выпуск для свободного обращения.

33. При ввозе товаров Подрядчик выполняет обязанности, предусмотренные в абзацах втором — пятом пункта 32 настоящих Правил в соответствии с условиями договоров (контрактов), заключенных Инвестором и (или) Оператором и Подрядчиком.

34. Обязанности, предусмотренные в абзацах втором — пятом пункта 32 настоящих Правил, могут выполняться лицами, уполномоченными Инвестором, Оператором или Подрядчиком в соответствии с заключенными договорами (контрактами).

35. Ответственность за своевременность и полноту уплаты сборов за таможенное оформление в отношении товаров, перемещаемых Инвестором, Оператором или Маркетинговой компанией через таможенную границу Республики Узбекистан в рамках СРП, несет Инвестор.

36. Ответственность за своевременность и полноту уплаты таможенных сборов в отношении товаров, перемещаемых через таможенную границу

Республики Узбекистан Подрядчиком, несет Подрядчик в соответствии с условиями договоров (контрактов), заключенных между Инвестором и (или) Оператором и Подрядчиком.

VI. Заключительные положения

37. При необходимости, Оператор по поручению Инвестора и по согласованию с Уполномоченным органом может вывозить за пределы Республики Узбекистан проектную, техническую, отчетную документацию, геолого-геофизические материалы, образцы и пробы геологических пород и пластовых флюидов в целях проведения обработки, анализа и изучения по письменному обращению в соответствующий таможенный орган в соответствии с законодательством.

38. Оператор по поручению Инвестора и по согласованию с Уполномоченным органом может вывозить за пределы Республики Узбекистан оригиналы записей и другие данные для проведения обработки, анализа и изучения. Инвестор и (или) Оператор обязаны вернуть вывезенные указанные записи и данные обратно в Республику Узбекистан.

39. Работники Инвестора, Оператора, Маркетинговой компании и их подрядчиков, субподрядчиков, поставщиков и иные лица, привлекаемые для выполнения нефтегазовых операций по СРП и не имеющие постоянного места жительства на территории Республики Узбекистан, вправе в установленном законодательством порядке ввозить в Республику Узбекистан и обратно вывозить из Республики Узбекистан без обложения какими-либо таможенными платежами (за исключением сбора за таможенное оформление) и без каких-либо ограничений любые бытовые предметы и другие личные вещи, включая мебель, бытовую технику и т. д., при условии, что такие предметы ввозятся исключительно для личного использования этими работниками или членами их семей в соответствии с СРП.

Передача права собственности на такие предметы на территории Республики Узбекистан подлежит обложению налогами в соответствии с законодательством.

40. В случае нецелевого использования ввезенных товаров, в том числе отчуждения ввезенных товаров, предназначенных для проведения нефтегазовых операций, таможенными органами взыскиваются в установленном законодательством порядке все таможенные платежи, подлежащие уплате в государственный бюджет в отношении таких товаров.

41. Настоящие Правила согласованы с Центральным банком Республики Узбекистан, агентством «Узстандарт», Уполномоченным органом, Оператором и Инвестором.

*Председатель
Центрального банка*

Ф. МУЛЛАЖАНОВ

20 июня 2011 г.

*Генеральный директор
агентства «Узстандарт»*

А. АБДУВАЛИЕВ

22 июня 2011 г.

*Председатель Правления
НХК «Узбекнефтегаз»*

Ш. ФАЙЗУЛЛАЕВ

20 июня 2011 г.

*Генеральный директор
ООО «PETRONAS Carigali
(Baisun) Operating Company»*

Л. СЕРИНГ

20 июня 2011 г.

*Полномочный представитель
Компании «PETRONAS Carigali
Overseas Sdn. Bhd.»*

И. НАДАРАДЖАХ

20 июня 2011 г.

*Полномочный представитель
Компании «Delta Oil Uzbekistan
Company Limited»*

Ч.Э. САНТОС

20 июня 2011 г.