

ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ
ПРЕЗИДЕНТИНИНГ
ҚАРОРИ



ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРЕЗИДЕНТА
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

20 йил „ _____ “ _____ № ПП-3373 „ 3 “ ноябрь _____ 2017 г.

**О мерах по реализации первого этапа
Программы по увеличению добычи
углеводородного сырья на 2017-2021 годы**

Во исполнение постановления Президента Республики Узбекистан от 9 марта 2017 года №ПП-2822 «Об утверждении Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы»:

1. Принять к сведению, что в соответствии с Программой по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы (далее – Программа):

а) совместным предприятием в форме общества с ограниченной ответственностью «Natural Gas-Stream» с участием представителей АО «Узбекнефтегаз» в составе конкурсной комиссии согласно внутреннему положению проведены конкурсные торги на приобретение товаров, работ и услуг, предусмотренных Программой, на 2017-2018 годы, по итогам которых генеральными подрядчиками на выполнение работ выбраны:

компания «ERIELL Oilfield Services Middle East DMCC» (ОАЭ) – по строительству 248 газовых и 48 нефтяных эксплуатационных скважин и обустройству месторождений АО «Узнефтегаздобыча» на условиях «под ключ»;

компания «Enter Engineering PTE. LTD» (Сингапур) – по строительству технологических объектов на месторождениях АО «Узнефтегаздобыча» на условиях «под ключ»;

компания «ERIELL Oilfield Services Middle East DMCC» (ОАЭ) в консорциуме с «ERIELL GmbH» (Австрия) – по капитальному ремонту 328 скважин в 2017-2018 годах на месторождениях АО «Узнефтегаздобыча», а также по модернизации и доукомплектованию оборудования субподрядчиков – подразделений АО «Узбекнефтегаз»;

б) совместным предприятием ООО «Natural Gas-Stream» и банком «Bank GPB International S.A.» (Люксембург) заключен договор о предоставлении краткосрочного кредита на сумму 200,0 млн. долларов США сроком на 12 месяцев с процентной ставкой 3-месячный LIBOR+4,7 процента годовых в первый процентный период и 1-месячный LIBOR + 4,7 процента годовых в последующие процентные периоды, комиссией за открытие и резервирование кредитной линии в размере 0,3 процента от суммы кредитования единовременно и 0,5 процента

годовых от суммы невыбранного лимита кредитования в даты уплаты начисленных процентов.

2. Согласиться с предложениями АО «Узбекнефтегаз» и совместного предприятия ООО «Natural Gas-Stream»:

об участии АО «Узнефтегаздобыча» стороной в трехсторонних контрактах, заключаемых в целях выполнения работ на месторождениях АО «Узнефтегаздобыча» в рамках реализации Программы;

о поэтапной реализации Программы, предусмотрев выполнение первого этапа работ в 2017-2018 годах и второго этапа – в 2019-2021 годах с разработкой и утверждением основных показателей бизнес-плана второго этапа реализации работ в 2018 году по итогам проведения соответствующих конкурсных торгов;

об определении общего объема природного газа, реализуемого совместному предприятию в 2017-2018 годах для выполнения обязательств по краткосрочному кредиту, в размере 1 125 млн.куб.м (исходя из расчетной экспортной цены природного газа 185 долл./тыс.куб.м), с возможностью его корректировки в соответствии с договором комиссии на экспорт газа и договором на покупку газа сторонами этих договоров, а также досрочного прекращения договоров после выполнения всех обязательств по краткосрочному кредиту;

об исключении из Программы работ по строительству установки по производству бензина из метанола (MTG).

3. Утвердить:

основные показатели бизнес-плана первого этапа реализации Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы согласно приложению №1;

механизм взаимодействия и разграничения ответственности АО «Узбекнефтегаз», организаций АО «Узбекнефтегаз» и совместного предприятия ООО «Natural Gas-Stream» в рамках реализации Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы согласно приложению №2;

Положение о порядке определения, согласования и утверждения ежегодных объемов и стоимости выполняемых работ, объемов природного газа, поставляемых совместному предприятию ООО «Natural Gas-Stream» для дальнейшего экспорта, в рамках реализации Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы согласно приложению №3;

Положение о порядке осуществления отдельного учета поступлений и списания денежных средств на специальные депозитные счета совместного предприятия ООО «Natural Gas-Stream» в рамках реализации Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы согласно приложению №4.

4. В целях обеспечения эффективной реализации Программы определить, что:

не рассматривается в качестве объекта налогообложения безвозмездно полученное организациями АО «Узбекнефтегаз» имущество, передаваемое в рамках реализации Программы для доукомплектования и модернизации мощностей оборудования и специальной техники;

совместное предприятие ООО «NaturalGas-Stream» зачисляет денежные средства, поступающие в рамках реализации Программы, на специальные депозитные счета, открытые в установленном порядке в коммерческом банке, зарегистрированном в Республике Узбекистан, с дальнейшим использованием исключительно для целей реализации Программы.

5. АО «Узбекнефтегаз» (Султанов А.С.) обеспечить, при необходимости, внесение в установленном порядке предложений по корректировке основных показателей бизнес-плана реализации первого этапа Программы по итогам определения условий привлечения долгосрочных кредитов иностранных банков.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан – председателя правления АО «Узбекнефтегаз» Султанова А.С.

**Президент
Республики Узбекистан**



Ш. Мирзиёев

город Ташкент

**Основные показатели
бизнес-плана первого этапа реализации Программы по увеличению
добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Всего	в том числе:	
				собственные средства АО «Узбекнефтегаз»	иностранные кредиты
1	Предельная стоимость проекта	экв. млн.долл. США	1 992,77	503,81	1 488,96
2	Предельная сумма капитальных вложений, всего	экв. млн.долл. США	1 782,26	293,30	1 488,96
	в том числе:				
2.1	машины и оборудование	экв.млн.долл. США	300,63	18,96	281,67
	<i>в иностранной валюте</i>	<i>млн.долл. США</i>	<i>281,67</i>	<i>-</i>	<i>281,67</i>
	<i>в национальной валюте</i>	<i>экв.млн.долл. США</i>	<i>18,96</i>	<i>18,96</i>	<i>-</i>
2.2	строительно-монтажные работы	экв.млн.долл. США	271,20	70,15	201,05
	<i>в иностранной валюте</i>	<i>млн.долл. США</i>	<i>201,05</i>	<i>-</i>	<i>201,05</i>
	<i>в национальной валюте</i>	<i>экв.млн.долл. США</i>	<i>70,15</i>	<i>70,15</i>	<i>-</i>
2.3	бурение скважин	экв.млн.долл. США	1 161,73	190,80	970,94
	<i>в иностранной валюте</i>	<i>млн.долл. США</i>	<i>970,94</i>	<i>-</i>	<i>970,94</i>
	<i>в национальной валюте</i>	<i>экв.млн.долл. США</i>	<i>190,80</i>	<i>190,80</i>	<i>-</i>
2.4	капитальный ремонт скважин	экв.млн.долл. США	48,70	13,39	35,31
	<i>в иностранной валюте</i>	<i>млн.долл. США</i>	<i>35,31</i>	<i>-</i>	<i>35,31</i>
	<i>в национальной валюте</i>	<i>экв.млн.долл. США</i>	<i>13,39</i>	<i>13,39</i>	<i>-</i>
3	Финансовые издержки в инвестиционный период	млн.долл. США	210,51	210,51	-
4	Мощность предприятия	Объем прироста: природный газ - 6 356,1 млн. м ³ в год газовый конденсат - 114,72 тыс.тонн нефть - 75,5 тыс.тонн			
5	Предполагаемый годовой объем экспорта	природный газ 3 451,87 млн. м ³			
6	Предполагаемое количество занятых	607 человек			
7	Расчетный срок окупаемости проекта	6 лет			
8	Продолжительность инвестиционного периода	18 месяцев			

Примечание. Параметры бизнес-плана реализации первого этапа Программы будут уточнены и откорректированы после определения условий привлечения долгосрочных кредитов и объемов природного газа, необходимых для исполнения обязательств.

Приложение №2
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от « 3 » ноября 2017 г. №ПП- 3373

**Механизм взаимодействия и разграничения ответственности
АО «Узбекнефтегаз», организаций АО «Узбекнефтегаз» и совместного
предприятия ООО «Natural Gas-Stream» в рамках реализации
Программы по увеличению добычи углеводородного сырья
на 2017-2021 годы**

Глава 1. Общие положения

1. Настоящий механизм взаимодействия и разграничения ответственности определяет основные функции участников Программы – АО «Узбекнефтегаз», АО «Узнефтегаздобыча», АО «Узтрансгаз», ООО «Мубарекский ГПЗ», иных организаций АО «Узбекнефтегаз», а также совместного предприятия ООО «Natural Gas-Stream» (далее – совместное предприятие) в рамках реализации постановления Президента Республики Узбекистан от 9 марта 2017 года №ПП-2822 «Об утверждении Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы» (далее – Программа).

Глава 2. Основные функции участников Программы

2. АО «Узбекнефтегаз» в рамках реализации Программы осуществляет следующие функции:

а) осуществляет общее руководство и мониторинг за ходом реализации Программы;

б) осуществляет контроль за целевым и эффективным использованием привлекаемых кредитных средств с внесением, при необходимости, в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложений по уточнению и корректировке параметров Программы;

в) согласовывает и вносит в Кабинет Министров для последующего утверждения разработанные АО «Узнефтегаздобыча» бизнес-планы первого (2017-2018 годы) и второго этапов (2019-2021 годы) реализации Программы, а также, при необходимости, инициирует внесение изменений и корректировок в утвержденные бизнес-планы первого и второго этапов реализации Программы;

г) обеспечивает финансирование реализации Программы путем перечисления по заявкам АО «Узнефтегаздобыча» денежных средств в национальной валюте Республики Узбекистан;

д) рассматривает и согласовывает проекты трехсторонних контрактов, представляемые АО «Узнефтегаздобыча», условия привлечения совместным предприятием иностранных кредитов, необходимых для финансирования Программы в части затрат, определенных в иностранной валюте;

е) организует поставку в адрес совместного предприятия объемов природного газа, необходимых для обеспечения исполнения обязательств АО «Узнефтегаздобыча» по возмещению расходов совместного предприятия по трехсторонним контрактам и исполнения в полном объеме обязательств совместного предприятия по погашению основного долга, уплате процентов, комиссий и иных расходов и платежей по иностранным кредитам, привлекаемым совместным предприятием для финансирования в рамках реализации Программы;

ё) выступает поручителем по договорным обязательствам своих структурных подразделений, задействованных в реализации Программы, а также предоставляет гарантии исполнения обязательств совместного предприятия по кредитам в иностранной валюте перед иностранным банком.

3. АО «Узнефтегаздобыча» в рамках реализации Программы осуществляет следующие функции:

а) обеспечивает разработку бизнес-планов первого и второго этапов реализации Программы;

б) разрабатывает конкурсную документацию, технические задания на выполнение работ, услуг и закупку товаров, рабочие проекты и другую проектно-сметную документацию на строительство нефтегазовых объектов;

в) организует и обеспечивает проведение экспертизы проектно-сметной документации и прохождение необходимых разрешительных процедур в уполномоченных органах Республики Узбекистан;

г) обеспечивает оформление исходно-разрешительной документации (отвод земель, оформление архитектурно-планировочных заданий, передача геодезических отметок и т.д.) и предоставление их генеральным подрядчикам;

д) вносит в АО «Узбекнефтегаз» на согласование проекты трехсторонних контрактов, заключаемых между АО «Узнефтегаздобыча», совместным предприятием и генеральным подрядчиком;

е) осуществляет контроль за выполнением подрядчиками своих обязательств по заключенным договорам;

ё) обеспечивает приемку организациями АО «Узнефтегаздобыча» от совместного предприятия законченных строительством объектов и работ в соответствии с условиями трехсторонних контрактов;

ж) осуществляет своевременное перечисление совместному предприятию денежных средств в национальной валюте Республики Узбекистан, поступающих от АО «Узбекнефтегаз» в рамках реализации Программы, для осуществления оплаты объемов выполненных подрядных работ, покупки природного газа по договорам на покупку газа, оплаты услуг по транспортировке природного газа и комиссионного вознаграждения по договорам комиссии на экспорт газа;

з) производит возмещение расходов совместного предприятия в национальной валюте и выплату суммы вознаграждения совместного предприятия, связанных с реализацией Программы, согласованных сторонами;

и) в случае расторжения какого-либо из трехсторонних контрактов или отказа любой из сторон какого-либо из трехсторонних контрактов от исполнения обязательств, предусмотренных трехсторонними контрактами, а также в иных случаях, указанных в трехсторонних контрактах, несет ответственность, в том числе по финансовым обязательствам, предусмотренных в таких трехсторонних контрактах;

к) заключает с совместным предприятием и каждым победителем конкурсных торгов трехсторонние контракты на поставку товаров, выполнение работ и оказание услуг в рамках реализации Программы.

4. Совместное предприятие ООО «Natural Gas-Stream» в рамках реализации Программы осуществляет следующие функции:

а) по поручению и за счет АО «Узнефтегаздобыча» осуществляет организацию выполнения работ по Программе и финансирования расходов в иностранной валюте по трехсторонним контрактам, в том числе за счет привлекаемых кредитов;

б) обеспечивает по поручению АО «Узнефтегаздобыча» проведение конкурсных торгов в соответствии с Положением о порядке проведения конкурсов при осуществлении закупок товаров, работ и услуг совместным предприятием ООО «Natural Gas-Stream», утвержденным Общим собранием участников совместного предприятия;

в) совместно с АО «Узнефтегаздобыча», действуя в качестве комиссионера АО «Узнефтегаздобыча», заключает с победителями конкурсных торгов трехсторонние контракты, связанные с закупкой товаров, выполнением работ и оказанием услуг в рамках реализации Программы;

г) согласовывает с АО «Узбекнефтегаз» и финансирующим банком условия предоставления кредитной документации, стороной которых является совместное предприятие;

д) осуществляет отдельный учет доходов и расходов по Программе от основной деятельности совместного предприятия;

е) обеспечивает проведение расчетов по трехсторонним контрактам, договору на покупку природного газа и договорам комиссии на экспорт газа, а также по кредитной документации (стороной которых является совместное предприятие), заключаемым с иностранными кредиторами для финансирования реализации Программы в иностранной валюте, с использованием отдельных банковских счетов (в порядке, согласованном с иностранными кредиторами, предоставляющими финансирование для реализации Программы, и в соответствии с приложением №4 к настоящему постановлению);

ё) при условии своевременного получения средств со стороны АО «Узнефтегаздобыча» осуществляет своевременное исполнение денежных требований, выраженных в национальной валюте Республики Узбекистан, по договорам на покупку газа, трехсторонним контрактам и договорам комиссии на экспорт газа в установленном такими договорами порядке.

5. АО «Узтрансгаз» в рамках реализации Программы осуществляет следующие функции:

а) заключает с АО «Узбекнефтегаз» и совместным предприятием договоры комиссии на экспорт природного газа;

б) при невозможности реализовать на экспорт природный газ, выкупает у совместного предприятия весь объем нереализованного на экспорт природного газа по договорной цене, определяемой сторонами договоров комиссии на экспорт газа;

в) осуществляет перечисление валютных денежных средств (экспортной выручки) на специальные депозитные счета совместного предприятия в порядке и в сроки, установленные договорами комиссии на экспорт газа;

д) предоставляет гарантию исполнения обязательств совместного предприятия по кредитам в иностранной валюте перед иностранным банком.

6. ООО «Мубарекский ГПЗ» и иная организация АО «Узбекнефтегаз», являющаяся поставщиком газа по договорам покупки газа осуществляет следующие функции в рамках реализации Программы:

а) в приоритетном порядке осуществляет ежемесячно своевременную, бесперебойную поставку природного газа (включая скорректированные объемы природного газа) по декларированным ценам в соответствии с договорами на покупку газа. Поставка газа осуществляется на соответствующем замерном узле (в отношении ООО «Мубарекский ГПЗ», ХЗУ ООО «Мубарекский ГПЗ»);

б) обеспечивает надлежащее качество природного газа согласно применяемым стандартам в Республике Узбекистан, а также регулярное проведение анализа его качества.

Глава 3. Ответственность

7. Ответственность за своевременное выполнение функций, указанных в главе 2, возлагается, соответственно, на председателя правления АО «Узбекнефтегаз», генерального директора совместного предприятия ООО «Natural Gas-Stream», председателя правления АО «Узнефтегаздобыча», генерального директора ООО «Мубарекский ГПЗ» или иной организации АО «Узбекнефтегаз» и председателя правления АО «Узтрансгаз».

ПОЛОЖЕНИЕ
о порядке определения, согласования и утверждения объемов и стоимости выполняемых работ, объемов природного газа, поставляемых совместному предприятию ООО «Natural Gas-Stream» для дальнейшего экспорта, в рамках реализации Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее Положение определяет порядок определения, согласования и утверждения объемов и стоимости выполняемых работ, поставок оборудования и материально-технических ресурсов, а также объемов природного газа, реализуемого совместному предприятию ООО «Natural Gas-Stream» (далее – совместное предприятие), в рамках реализации Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы (далее – Программа).

Глава 2. Определение физических объемов работ

2. Основанием для определения физических объемов работ являются комплексные мероприятия по строительству и обустройству нефтегазовых месторождений на 2017-2021 годы, утвержденные постановлением Президента Республики Узбекистан от 9 марта 2017 года №ПП-2822 «Об утверждении Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы».

3. Исходя из физических объемов работ, указанных в комплексных мероприятиях, АО «Узнефтегаздобыча» и совместное предприятие разрабатывают конкурсную документацию, которая включает в себя инструкцию для участников конкурсных торгов, техническое задание, форму договора и критерии оценки по выбору генерального подрядчика на приобретение товаров, работ и услуг.

4. Конкурсные торги по выбору подрядчиков для выполнения работ, оказания услуг и поставки оборудования в рамках реализации второго этапа Программы будут проводиться совместным предприятием согласно Положению совместного предприятия о порядке проведения конкурсов при осуществлении закупок товаров, работ и услуг совместным предприятием, утвержденному протоколом Общего собрания участников совместного предприятия.

5. После определения победителя конкурсных торгов АО «Узнефтегаздобыча» (в качестве заказчика), совместное предприятие (в интересах и за счет АО «Узнефтегаздобыча» в качестве его комиссионера) и победитель конкурсных торгов (в качестве подрядчика) заключают трехсторонние договоры, согласно которым определяются объемы, сроки и стоимость строительных работ.

6. Объемы и стоимость выполняемых работ по реализации Программы определяются на основании трехсторонних контрактов.

7. АО «Узнефтегаздобыча» обеспечивает разработку бизнес-планов в рамках реализации Программы, с внесением при необходимости уточнений и корректировок, и представляет их в АО «Узбекнефтегаз» для согласования.

8. АО «Узбекнефтегаз» рассматривает бизнес-планы и вносит их в Кабинет Министров Республики Узбекистан для дальнейшего утверждения или дает мотивированный отказ с указанием сроков повторного представления бизнес-планов на рассмотрение АО «Узбекнефтегаз».

Глава 3. Определение необходимого объема природного газа, реализуемого совместно предприятию, и потребности в денежных средствах

9. Определение потребности совместного предприятия в денежных средствах в рамках реализации Программы осуществляется на основании заключенных трехсторонних контрактов, договоров на покупку газа и договоров комиссии на экспорт газа.

10. Потребность в национальной валюте покрывается за счет собственных средств АО «Узбекнефтегаз» путем перечисления денежных средств на банковский счет АО «Узнефтегаздобыча» и далее на указанные счета совместного предприятия.

11. Потребность в иностранной валюте покрывается:

в целях реализации трехсторонних контрактов – за счет кредитов иностранных банков, а также за счет выручки от реализации природного газа на экспорт по согласованию с АО «Узбекнефтегаз» и кредитующим банком;

в целях исполнения обязательств совместного предприятия перед кредиторами – за счет выручки (доходов и других поступлений) совместного предприятия от реализации природного газа на экспорт согласно условиям договоров на покупку газа, договоров комиссии на экспорт газа и трехсторонних контрактов;

за счет других источников, не запрещенных законодательством Республики Узбекистан.

12. Ежемесячные объемы природного газа, поставляемые совместно предприятию поставщиком газа по договорам и необходимые для полного исполнения обязательств совместного предприятия по привлеченным кредитам в иностранной валюте, определяются договорами на поставку газа и договорами комиссии на экспорт газа.

13. Выручка совместного предприятия от реализации газа по договорам комиссии на экспорт газа ежемесячных объемов природного газа, поставляемых по договорам на покупку газа, должна быть достаточной для исполнения в полном объеме обязательств по погашению основного долга, уплаты процентов, комиссий, иных расходов и платежей по привлекаемым валютным кредитам в соответствии с условиями кредитной документации и обеспечительной (предоставление гарантий, поручительств, залогового обеспечения и др.) документации (стороной которых является совместное предприятие), заключаемой с иностранными кредиторами.

14. Ответственность за соблюдением настоящего Положения возлагается на председателя правления АО «Узбекнефтегаз», руководителей АО «Узнефтегаздобыча», АО «Узтрансгаз» и совместного предприятия.

ПОЛОЖЕНИЕ
о порядке осуществления раздельного учета поступлений
и списания денежных средств на специальные депозитные счета
совместного предприятия ООО «Natural Gas-Stream» в рамках реализации
Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее Положение определяет порядок проведения денежных операций в национальной и иностранной валютах, поступающих на банковские счета совместного предприятия ООО «Natural Gas-Stream» (далее – совместное предприятие) в рамках реализации Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы (далее – Программа).

Глава 2. Расчетно-денежные операции

2. В целях ведения отдельного от основной производственно-хозяйственной деятельности учета денежных средств, необходимых для финансирования Программы, совместное предприятие открывает в филиале обслуживающего банка специальные депозитные счета до востребования как в национальной, так и в иностранной валюте в количестве, необходимом для целей реализации Программы и в соответствии с условиями кредитной и обеспечительной (предоставление гарантий, поручительств, залогового обеспечения и др.) документации, стороной которых является совместное предприятие.

3. Все денежные операции, касающиеся Программы, в порядке исключения, будут проводиться в том банке, в котором будут открыты специальные депозитные счета до востребования (вне зависимости от места открытия основного депозитного счета совместного предприятия) для целей реализации Программы в соответствии с порядком, предусмотренным кредитной документацией, заключенной совместным предприятием с иностранными банками для привлечения финансирования Программы. Кроме того, в соответствии со статьей 42 Налогового кодекса Республики Узбекистан совместное предприятие ведет раздельный учет доходов и расходов, связанных с реализацией Программы, по методу прямого учета в связи с предоставлением налоговых льгот по Программе.

4. Доходы, расходы и другие объекты налогообложения или объекты, связанные с налогообложением по основной хозяйственной деятельности совместного предприятия, которые невозможно отнести по прямому методу к основному виду деятельности или к деятельности по Программе, относятся к определенному виду деятельности пропорциональным методом учета. При учете таких доходов и расходов они относятся пропорционально численности административного персонала, занятого работами, связанными с реализацией Программы и основной деятельностью, в денежном выражении.

5. Для оперативного решения вопросов, касающихся реализации Программы и ведения раздельного учета, в совместном предприятии создается управление по реализации Программы.

6. Запрещается использование денежных средств, поступающих от реализации природного газа на экспорт в рамках реализации Программы, на другие цели, не предусмотренные Программой, кредитной и обеспечительной документацией.

7. Все денежные средства в иностранной валюте, поступающие от экспорта природного газа, а также получаемые совместным предприятием по условиям договоров на покупку газа и договоров комиссии на экспорт газа, в первую очередь и в полном объеме направляются на погашение обязательств по кредитам, полученным для финансирования Программы, возмещение расходов иностранных банков, связанных с выдачей кредитов в целях финансирования Программы, не позднее ближайшей плановой даты уплаты процентов в порядке и на условиях кредитной документации. При этом, допускается безакцептное списание (без распоряжения и согласия) обслуживающим банком денежных средств со специальных депозитных счетов совместного предприятия в иностранной валюте, открытых в соответствии с пунктом 2 настоящего Положения, согласно инструкциям кредитора в случаях, предусмотренных кредитной документацией, соответствующим договором банковского счета, и направление указанных денежных средств на исполнение обязательств совместного предприятия перед таким кредитором.

8. На денежные средства, поступающие на расчетные счета совместного предприятия в рамках реализации Программы, не распространяются действия Порядка погашения обязательств перед бюджетом хозяйствующими субъектами, имеющими средства на счетах в иностранной валюте, зарегистрированного Министерством юстиции Республики Узбекистан №753 от 21 июня 1999 года, и Инструкции о порядке списания денежных средств с банковских счетов хозяйствующих субъектов, зарегистрированной Министерством юстиции Республики Узбекистан №2342 от 15 марта 2012 года.

9. За исключением расчетов в иностранной валюте допускается проведение расчетов путем оформления договоров уступки прав требований между сторонами, задействованными в реализации Программы, а также включение совместного предприятия во внутриотраслевые маршруты-схемы прохождения денежных средств.

Глава 3. Контроль и ответственность

10. Контроль за соблюдением настоящего Положения осуществляется органами государственной налоговой службы.

11. Ответственность за соблюдение требований настоящего Положения совместным предприятием возлагается непосредственно на генерального директора и главного бухгалтера совместного предприятия.

