

ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ
ПРЕЗИДЕНТИНИНГ
ҚАРОРИ



ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРЕЗИДЕНТА
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

20 йил “ _____ ” _____ №ПП–4376 “ 29 ” _____ июня _____ 2019 г.

О разработке месторождения Джел в Устюртском регионе Республики Узбекистан на условиях Соглашения о разделе продукции

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 3 ноября 2018 года № ПП–3997 «О мерах по дальнейшему расширению двустороннего стратегического сотрудничества и союзнических отношений между Республикой Узбекистан и Российской Федерацией», а также в целях дальнейшего увеличения объемов добычи и экспорта углеводородного сырья путем привлечения прямых иностранных инвестиций в разработку месторождения Джел в Устюртском регионе Республики Узбекистан:

1. Принять к сведению, что:

в рамках Соглашения об основных принципах проведения геологического изучения недр инвестиционных блоков Устюртского региона Республики Узбекистан, подписанного 25 января 2006 года между НХК «Узбекнефтегаз» и ОАО «Газпром» (Российская Федерация), за 2006-2009 годы в Устюртском регионе проведены геологоразведочные работы с освоением прямых инвестиций ОАО «Газпром» (Российская Федерация) в размере 371,0 млн долларов США;

в результате проведенных ОАО «Газпром» (Российская Федерация) поисковых и разведочных работ на Шахпахтинском инвестиционном блоке Устюртского региона Республики Узбекистан открыто новое месторождение Джел с суммарным объемом промышленных категорий запасов природного газа в объеме 6,4 млрд куб. м и газового конденсата – 76 тыс. тонн;

подписано Соглашение о разделе продукции в отношении месторождения Джел в Устюртском регионе Республики Узбекистан между Республикой Узбекистан и компанией «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» (Нидерланды) (далее – Соглашение), являющейся единой специализированной компанией ПАО «Газпром» (Российская Федерация) по реализации нефтегазовых проектов в области поиска, разведки, разработки и добычи за рубежом;

в целях закрепления паритетного раздела прибыльной продукции сторонами проведены дополнительные переговоры и подготовлены соответствующие изменения в Соглашение с учетом взаимных интересов.

2. Одобрить Соглашение, подписанное между Республикой Узбекистан и компанией «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» (Нидерланды) (далее – инвестор) 18 октября 2018 года в г. Ташкенте, и Дополнительное соглашение № 1 к нему от 28 июня 2019 года, предусматривающие, наряду с установленными законодательством Республики Узбекистан нормами, следующие основные условия его реализации:

предельный уровень компенсационной продукции на уровне 75 процентов;
ставку налога на прибыль на уровне 12 процентов;

годовую ставку финансирования возмещенной части затрат инвестора, подлежащих возмещению согласно условиям Соглашения, в размере 8 процентов;

в случае изменения конъюнктуры цен на природный газ в период реализации Соглашения применение налога за пользование недрами (роялти) в отношении добытого природного газа по ставкам согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

возмещение исторических затрат инвестора в рамках Соглашения, понесенных им при проведении геологоразведочных работ на Шахпахтинском инвестиционном блоке в Устюртском регионе Республики Узбекистан, по результатам независимого аудита исторических затрат Республики Узбекистан и инвестора в пределах указанного инвестиционного блока;

пересмотр отдельных технико-экономических параметров Соглашения с закреплением паритетного раздела прибыльной продукции при разработке технико-экономического обоснования и обеспечении сохранения установленной Соглашением внутренней нормы доходности (IRR) инвестора;

возможность передачи инвестором своих прав и обязательств его дочерней компании АО «Газпром зарубежнефтегаз»;

передачу функций уполномоченного органа по реализации Соглашения Министерству энергетики Республики Узбекистан.

3. Установить, что в рамках реализации Соглашения:

режим налогообложения, включая уплату таможенных платежей, предусмотренный в Соглашении, сохраняет силу на протяжении всего срока действия Соглашения;

на оператора распространяются льготы и преференции, предоставляемые инвестору;

АО «Узбекнефтегаз» и организации, входящие в его состав, освобождаются на весь срок действия Соглашения от уплаты налога на имущество в части имущества, передаваемого инвестору (оператору) на безвозмездной основе во временное пользование (без права распоряжения);

в случае внесения в законодательство Республики Узбекистан после подписания Соглашения (за исключением изменений в стандарты (нормы, правила) по безопасному ведению работ, охране труда, недр, окружающей среды и здоровья граждан) изменений или дополнений, ухудшающих условия Соглашения, сохраняется действие условий, предусмотренных Соглашением.

4. Разрешить АО «Узбекнефтегаз» в соответствии с условиями Соглашения передавать инвестору:

объекты и имущество, находящиеся на Шахпахтинском инвестиционном блоке Устюртского региона, необходимые инвестору для целей ведения нефтегазовых операций в рамках реализации Соглашения, на безвозмездной основе во временное пользование (без права распоряжения).

5. Министерству энергетики Республики Узбекистан при разработке технико-экономического обоснования Соглашения предусмотреть паритетный раздел прибыльной продукции и применение дисконта к цене нефтегазовой продукции, реализуемой на внутренний рынок с условием пересмотра технико-экономического параметра проекта.

6. Государственному комитету Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам выдать в установленном порядке инвестору на период действия Соглашения соответствующие лицензии на право пользования участком недр для геологического изучения, добычи полезных ископаемых на условиях, предусмотренных Соглашением.

7. Совету Министров Республики Каракалпакстан в установленном порядке произвести отвод инвестору земельных участков, необходимых для реализации Соглашения.

8. Инспекции по контролю за использованием нефтепродуктов и газа при Министерстве энергетики Республики Узбекистан выдать в установленном порядке инвестору лицензию на право осуществления деятельности по добыче газа и газового конденсата на месторождении Джел в Устюртском регионе Республики Узбекистан.

9. Центральному банку Республики Узбекистан обеспечить в установленном порядке выдачу разрешения оператору на открытие в банках за пределами Республики Узбекистан, имеющих корреспондентские отношения с банками-резидентами Республики Узбекистан, банковских счетов в иностранной валюте, используемых исключительно для целей ведения нефтегазовых операций в рамках реализации Соглашения.

10. Министерству по развитию информационных технологий и коммуникаций Республики Узбекистан в установленном порядке выдать оператору, его подрядным и субподрядным организациям разрешение на использование радиоэлектронных средств и высокочастотных устройств в рамках реализации Соглашения.

11. Министерству внутренних дел Республики Узбекистан по заявкам оператора, подтверждаемым Министерством энергетики Республики Узбекистан, в установленном порядке обеспечить оформление временной прописки и ее продление по месту временного проживания в Республике Узбекистан для иностранных специалистов, участвующих в реализации Соглашения, без взимания государственной пошлины.

12. Министерству занятости и трудовых отношений Республики Узбекистан обеспечить в установленном порядке, по заявкам оператора, выдачу (продление) высококвалифицированным иностранным специалистам (не имеющимся из числа граждан Республики Узбекистан), участвующим в реализации Соглашения, подтверждений на право трудовой деятельности на территории Республики Узбекистан.

13. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Ганиева Э.М. и министра энергетики Республики Узбекистан Султанова А.С.

**Президент
Республики Узбекистан**



Ш. Мирзиёев

город Ташкент

Приложение № 1
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 29 июня 2019 года № ПП-4376

СТАВКИ

налога за пользование недрами (роялти) в отношении добытого природного газа, применяемые в период реализации Соглашения о разделе продукции в отношении месторождения Джел в Устюртском регионе Республики Узбекистан при изменении экспортных цен на природный газ

Цена природного газа (в долларах США за 1 тыс. куб. м)	Ставка налога за пользование недрами (роялти)
до 125 долларов включительно	0 %
больше 125 и до 135 долларов включительно	6 %
больше 135 и до 138 долларов включительно	7 %
больше 138 и до 150 долларов включительно	17 %
больше 150 и до 160 долларов включительно	23 %
больше 160 и до 170 долларов включительно	25 %
больше 170 долларов	30 %

