

Статья 11

Заключительные положения

Настоящее Соглашение заключается на неопределенный срок и вступает в силу с даты получения по дипломатическим каналам последнего письменного уведомления о выполнении Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу.

Настоящее Соглашение временно применяется по истечении 30 дней с даты его подписания.

По взаимному согласию Сторон в настоящее Соглашение могут быть внесены изменения, являющиеся его неотъемлемой частью, которые оформляются соответствующими протоколами.

Совершено в г. " " 2013 г. в двух экземплярах на русском языке.

За Правительство

Российской Федерации

За Правительство

Республики Армения

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Соглашению между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения об условиях купли-продажи акций и дальнейшей деятельности закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром"

ПОРЯДОК

установления уполномоченным органом Республики Армения цены на природный газ и электроэнергию, реализуемые закрытым акционерным обществом "АрмРосгазпром" потребителям Республики Армения

1. Тарифы на природный газ и электроэнергию, реализуемые закрытым акционерным обществом "АрмРосгазпром" потребителям Республики Армения, определяются согласно принципам формирования регулируемых тарифов, установленным Законом об энергетике Республики Армения, методикой расчета регулируемых тарифов в области газоснабжения и методологией расчета тарифов на электроэнергию (мощность), поставляемую со стороны компаний, генерирующих электрическую энергию, утвержденными уполномоченным органом Республики Армения с соблюдением условий Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения об условиях купли-продажи акций и дальнейшей деятельности закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" от " " 2013 г. (далее - Соглашение) и настоящего приложения.

2. Тарифы на природный газ и электроэнергию, реализуемые закрытым акционерным обществом "АрмРосгазпром" потребителям Республики Армения, определяются как сумма следующих составляющих:

1) цена приобретения закрытым акционерным обществом "АрмРосгазпром" природного газа на границе Грузии и Республики Армения, принятая в соответствии с действующим в соответствующий момент времени контрактом между открытым акционерным обществом "Газпром" или его дочерним обществом, 100 процентов акций (долей) которого принадлежит открытому акционерному обществу "Газпром", и закрытым акционерным обществом "АрмРосгазпром" на поставку природного газа в Республику Армения;

2) величина затрат закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" при реализации природного газа потребителям Республики Армения и производстве и поставке электроэнергии (включающей в себя затраты на генерацию, транспортировку (передачу), эксплуатацию и хранение, распределение,

диспетчеризацию (оператор системы газоснабжения), а также размера возврата инвестиций и экономически обоснованную прибыль закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром". При этом данная величина затрат в каждом из периодов ее определения рассчитывается как сумма нижеперечисленных составляющих, деленная на планируемый на данный период объем поставки газа (в тыс. куб. метров) и электроэнергии (в киловатт-часах) соответственно:

сумма операционных затрат, в том числе материальных, затрат на ремонты, на газ для собственных нужд и технологические потери, заработной платы персонала, на электроэнергию, административных расходов закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром", прочих расходов, связанных с поставкой газа потребителям Республики Армения и производством и поставкой электроэнергии (в случае невозможности прямого отнесения ряда статей затрат бюджета закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" к затратам на поставку газа и электроэнергии их выделение из таких общих статей производится в размере доли основных средств, относящихся к соответствующему виду деятельности);

величина амортизационных отчислений по основным средствам закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром", относящимся к деятельности по поставке газа и по производству и поставке электроэнергии;

расчетная величина налога на прибыль и всех прочих налогов, платежей и сборов, в том числе таможенных, уплачиваемых закрытым акционерным обществом "АрмРосгазпром" при покупке, поставке газа и поставке электроэнергии потребителям Республики Армения;

произведение ставки в размере, обеспечивающем открытому акционерному обществу "Газпром" внутреннюю норму доходности на инвестиции в акционерный капитал закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" в размере 9 процентов годовых в реальном выражении (без учета инфляции), и чистых активов закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром", относящихся к деятельности по поставке газа потребителям Республики Армения;

произведение ставки в размере, обеспечивающем открытому акционерному обществу "Газпром" внутреннюю норму доходности на инвестиции в акционерный капитал закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" в размере 9 процентов годовых в реальном выражении (без учета инфляции), и чистых активов закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром", относящихся к деятельности по производству и поставке электроэнергии.

3. Армянская Сторона обеспечивает:

- 1) установление тарифа на электроэнергию при поставках на внутренний рынок, обеспечивающего открытому акционерному обществу "Газпром" внутреннюю норму доходности на инвестиции в акционерный капитал закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" в размере 9 процентов годовых в реальном выражении (без учета инфляции);
- 2) максимально возможный объем поставок электроэнергии на экспорт по имеющимся линиям электропередачи;
- 3) приоритетный доступ к линии электропередачи напряжением 400 кВ Иран - Армения после ее ввода в эксплуатацию для поставок электроэнергии на экспорт.

4. Для целей настоящего приложения:

- 1) величины ставок рентабельности, определенные в абзацах пятом и шестом подпункта 2 пункта 2 настоящего приложения, должны обеспечить внутреннюю норму доходности на все инвестиции открытого акционерного общества "Газпром" в акционерный капитал закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" начиная с 1 января 2004 г. в размере 9 процентов годовых в реальном выражении (без учета инфляции) за 20-летний горизонт расчета. При недостижении указанного значения внутренней нормы доходности величины ставок рентабельности должны быть пересмотрены в целях обеспечения требуемой внутренней нормы доходности на основе согласованной Сторонами Соглашения модели расчета денежных потоков. В этих целях Стороны Соглашения ежегодно осуществляют актуализацию согласованной модели;

- 2) все расчеты производятся в армянских драмах;
- 3) источником исходных данных для определения величин, используемых при определении тарифов на природный газ и электроэнергию, является утвержденный в соответствующем порядке бюджет (финансовый план) закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром", разработанный в соответствии с действующими на момент проведения расчетов международными стандартами финансовой отчетности;
- 4) чистые активы определяются как сумма первоначальной стоимости основных средств за вычетом накопленной амортизации и величины оборотных активов. При этом первоначальная стоимость основных средств закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром":
относящихся к деятельности по поставке газа потребителям Республики Армения за вычетом накопленной амортизации на 1 января 2013 г., составляет 311 млн. долларов США;
относящихся к деятельности по производству и поставке электроэнергии за вычетом накопленной амортизации на 1 января 2013 г., составляет 386 млн. долларов США.
5. Закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром" имеет право не более одного раза в год проводить переоценку основных средств по видам деятельности "поставка газа" и "производство и поставка электроэнергии", находящихся в собственности закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" и в собственности его дочерних компаний.
6. По окончании каждого из периодов, для которых были определены тарифы на природный газ и электроэнергию, реализуемые закрытым акционерным обществом "АрмРосгазпром" потребителям Республики Армения, уполномоченным органом Республики Армения производится перерасчет данной величины с учетом фактических данных о понесенных закрытым акционерным обществом "АрмРосгазпром" расходах и объемах поставленных потребителям Республики Армения природного газа и электроэнергии, обменного курса национальной валюты Республики Армения к доллару США.
7. При наличии отрицательной для закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" разницы между тарифами на природный газ и электроэнергию, полученными с учетом исходных данных из бюджета (финансового плана) закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" и фактических показателей понесенных расходов, объемов поставляемых природного газа и электроэнергии, величины тарифов на природный газ и электроэнергию в следующем периоде корректируются на величину полученного расхождения.
8. При наличии положительной для закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" разницы между тарифами на природный газ и электроэнергию, полученными с учетом исходных данных из бюджета (финансового плана) закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" и фактических показателей понесенных расходов, объемов поставляемых природного газа и электроэнергии, полученная в результате указанной разницы дополнительная прибыль закрытого акционерного общества "АрмРосгазпром" распределяется в порядке, установленном отдельным соглашением между открытым акционерным обществом "Газпром" и Министерством энергетики и природных ресурсов Республики Армения.
-