*Приложение №1*

**Экономическое обоснование к предлагаемым Правилам (методике) ценообразования**

В соответствии с подпунктом 3) пункта 10 статьи 10 Закона Республики Казахстан от 5 июля 2008 года «О трансфертном ценообразовании» АО «РД «КазМунайГаз» предлагает экономическое обоснование предлагаемых Правил (методики) ценообразования на экспортируемую сырую нефть и газовый конденсат (далее – Правила (методика) ценообразования).

Настоящие Правила (методика) ценообразования разработаны в соответствии с законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании и с учетом международной практики торговли сырой нефти, в целях урегулирования правоотношений между участниками сделок и заинтересованными государственными органами по внешнеэкономическим операциям, подпадающими под контроль при трансфертном ценообразовании.

Правила (методики) ценообразования устанавливают порядок определения цены сделки (реализации) на нефть и газовый конденсат с учетом дифференциала - размера корректировки, применяемого для приведения в сопоставимые экономические условия цены сделки или цены из источника информации, определяют составляющие дифференциала, необходимые документы для его подтверждения.

Цена сделки (реализации) рассчитываются по формулам в зависимости от условий поставки и направления экспорта.

Формулы ценообразования на нефть и газовый конденсат полностью соответствуют законодательству Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, и являются действующими формулами согласно общепринятой международной практике торговли.

Целью предлагаемых Правил (методики) ценообразования является утверждение Постановлением Правительства Республики Казахстан выгодных направлений экспорта, формулы ценообразования по каждому направлению, составляющих дифференциала по экспортным операциям с нефтью и газовым конденсатом, тем самым уменьшит риск недополучения государством доходов от реализации нефти и газового конденсата. В свою очередь Правила (методика) ценообразования исключит риск участников сделки по экспорту нефти и газового конденсата в получении доначислений налогов, штрафов и пени, и затрат на судебные разбирательства с уполномоченными органами.

Необходимо отметить, что основным моментом утверждения настоящих Правил (Методики) ценообразования является урегулирование порядка правоотношений между участниками сделки и заинтересованными государственными органами по внешнеэкономическим операциям по экспорту сырой нефти и газового конденсата, в соответствии с законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании. Данные Правила (Методики) ценообразования позволят избежать различных споров в понимании отдельных положений законодательства Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании.

*Приложение №2*

**Документы (расчеты, обоснования), подтверждающие угрозу возникновения неблагоприятных социально-экономических последствий**

По решению совместного заседания Координационного совета по развитию нефтегазовой отрасли Ассоциации «Kazenergy» и Комитета нефтегазовой промышленности Президиума НПП РК «Атамекен» №06-01/16 от 02.12.2015 года была одобрена реализация целевого проекта «Участие в работе по внесению изменений и дополнений в Закон РК «О трансфертном ценообразовании».

При Ассоциации «Kazenergy» была создана «Рабочая группа» из числа заинтересованных Членов Ассоциации, приглашенных госорганов и заинтересованных лиц.

Было проведено 9 заседаний Рабочей группы, с участием представителей Национальной палаты предпринимателей РК «Атамекен», государственных органов (КГД МФ РК, МНЭ РК, МЭ РК), официальных источников информации (Tomson Reuters, Argus Media, Platt’s и Bloomberg), крупных нефтетрейдеров - покупателей казахстанской нефти (Euro-Asian Oil SA, Vitol SA, KMG Trading) и компаний- членов Ассоциации.

В рамках реализации целевого проекта и результатов заседаний Рабочей группы было инициативно принято разработать «Правила (методику) ценообразования на экспортируемую сырую нефть и газовый конденсат» (далее – Методика) в соответствии с пунктом 10 статьи 10 Закона Республики Казахстан «О трансфертном ценообразовании».

Необходимость Методики обусловлена наличием не единообразного применения и толкования, между недропользователями - экспортерами сырой нефти и газового конденсата и налоговыми органами, норм Закона «О трансфертном ценообразовании», приводящим к корректировке объектов налогообложения и доначислениям налогов.

Методика же должна предусматривать определение формулы ценообразования для расчета рыночных цен в отношении экспорта сырой нефти и газового конденсата из Республики Казахстан в различных направлениях, определение и подтверждение составляющих элементов ценового дифференциала, порядок применения источников информации.

В рамках разработки проекта Методики на заседаниях Рабочей группы были рассмотрены следующие вопросы:

- порядок определения цены на сырую нефть и газовый конденсат при экспорте по следующим направлениям: трубопровод КТК, порты Черного, Каспийского, Средиземного и Балтийского морей, нефтепровод «Дружба», железнодорожным видом транспорта и при транспортировке в направлении Китая и стран Средней Азии;

- порядок использования составляющих дифференциала;

- определение составляющих дифференциала и первичных документов.

*Приложение №3*

**Обоснование необходимости установления по решению Правительства Республики Казахстан порядка (методики) ценообразования**

Правила (методика) ценообразования, значительно сконструирует работу уполномоченных органов при осуществлении контроля над трансфертным ценообразованием, и снизит риск возникновения различных споров и толкований отдельных положений законодательства Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, и как следствие уменьшит дополнительные расходы участников сделок по разрешению споров в судебных инстанциях и на привлечение консультантов.

Правила (методика) ценообразования позволит участникам сделок заключать договоры в соответствии с условиями действующих рынков сбыта в соответствии с трансфертным законодательством и увеличить поступления в бюджет от экспортных операций.