

Утверждены  
постановлением Правительства  
Республики Казахстан  
от « 12 » ноября 2015 года  
№ 892

**Правила (методика)  
ценообразования на природный газ**

**1. Общие положения**

1. Настоящие Правила (методика) ценообразования на природный газ (далее – Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан от 5 июля 2008 года «О трансфертном ценообразовании» (далее – Закон) и устанавливают порядок определения (расчета) цен реализации природного газа по всем сделкам, совершаемым в соответствии с контрактами на куплю-продажу природного газа, подпадающим под контроль при трансфертном ценообразовании за исключением сделок по взаимнообмену газом.

2. В настоящих Правилах используются следующие термины и определения:

1) долгосрочный контракт – контракт на куплю-продажу природного газа, заключаемый в рамках соглашений между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в газовой отрасли от 28 ноября 2001 года и о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода от 3 октября 2006 года;

2) цена сделки – цена реализации природного газа, выраженная в долларах Соединенных Штатов Америки (далее – США) и рассчитанная в соответствии с положениями настоящих Правил;

3) цена из источников информации – цена, выраженная в долларах США, публикуемая под заголовком European products, FOB Med (Italy) в European Market Scan Basic Service издательства The McGraw-Hill Companies (Platts).

**2. Порядок определения цены сделки (реализации) на природный газ**

3. Для контрактов купли-продажи природного газа цена сделки (реализации) рассчитывается по следующей формуле:

$$P_n = P_0 \times \left( 0,40 + 0,60 \times \left( 0,15 \times \frac{G}{G_0} + 0,45 \times \frac{LSFO}{LSFO_0} + 0,40 \times \frac{HSFO}{HSFO_0} \right) \right) - D$$

где:

$P_n$  – цена сделки на природный газ;

$P_0$  – базовая цена на природный газ, определяемая в долгосрочном контракте на дату его заключения;

$G$  – цена из источников информации на газойль (0,1 %);

$G_0$  – базовая цена на газойль (0,1 %), определяемая в долгосрочном контракте;

LSFO – цена из источников информации на мазут с низким содержанием серы (1 %);

$LSFO_0$  – базовая цена на мазут с низким содержанием серы (1 %), определяемая в долгосрочном контракте;

HSFO – цена из источников информации на мазут с высоким содержанием серы (3,5 %);

$HSFO_0$  – базовая цена на мазут с высоким содержанием серы (3,5 %), определяемая в долгосрочном контракте;

$D$  – дифференциал, учитываемый в зависимости от условий поставки природного газа, определенных в контракте на куплю-продажу природного газа, применяемый для приведения в сопоставимые экономические условия базовой цены на природный газ в соответствии с законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании и определяемый с учетом положений пунктов 5 и 6 настоящих Правил.

Величины  $G$ , LSFO и HSFO являются средним арифметическим значением цен из источников информации за каждый месяц в течение 9 месяцев, непосредственно предшествующих 1 января, 1 апреля, 1 июля или 1 октября.

Верхний и нижний пределы колебаний цены ( $P_n$ ) составляют плюс или минус 12,5 % от  $P_0$ .

4. Положения настоящих Правил применяются ко всем сделкам, совершаемым в соответствии с контрактами на куплю-продажу природного газа, подпадающим под контроль при трансфертном ценообразовании, возникающим с даты заключения долгосрочного контракта, за исключением сделок по взаимнообмену газом.

5. В целях приведения в сопоставимые экономические условия базовой цены в дифференциал в зависимости от условий поставки природного газа включаются обоснованные и подтвержденные документально и (или) источниками информации расходы по транспортировке природного газа до базиса поставки природного газа и его реализации.

6. Составляющие дифференциала подтверждаются первичными документами, связанными с доставкой товара до базиса поставки природного газа и его реализацией, и (или) источниками информации в очередности, установленной статьей 18 Закона.

---