

Об утверждении Методических указаний по порядку определения оптовых цен на природный газ, реализуемый в Камчатской области

Постановление · № 46-э/2 · от 24.07.2002 · Федеральная энергетическая комиссия · Утратил силу

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Федеральной энергетической комиссии

Российской Федерации

от 24 июля 2002 г. N 46-э/2 Об утверждении Методических указаний

по порядку определения оптовых цен на природный газ, реализуемый в Камчатской области

Зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации

11 сентября 2002 г. Регистрационный N 3784

Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить Методические указания по порядку определения оптовых цен на природный газ, реализуемый в Камчатской области (приложение).

Приложение

УТВЕРЖДЕНО

постановлением ФЭК России

от 24 июля 2002 г.

N 46-э/2

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

по порядку определения оптовых цен на природный газ, реализуемый в Камчатской области

I. Общие положения

1.1. Методические указания по порядку определения оптовых цен на природный газ, реализуемый в Камчатской области (далее - Методические указания), определяют основные принципы, порядок регулирования и расчета оптовых цен на газ, реализуемый в Камчатской области (далее - оптовых цен на газ), и действует на период окупаемости инвестиционного проекта по строительству и эксплуатации системы газоснабжения Камчатской области.

1.2. Расходы на покупку газа ОАО "Камчатскэнерго" по установленным оптовым ценам, рассчитанным в соответствии с настоящими Методическими указаниями, учитываются региональной энергетической комиссией Камчатской области при расчете тарифов на тепло- и электроэнергию.

II. Порядок расчета оптовых цен на газ

2.1. Рассчитанные в соответствии с настоящими Методическими указаниями оптовые цены на газ должны обеспечивать окупаемость инвестиционного проекта по строительству и эксплуатации системы газоснабжения Камчатской области в течение 10-12 лет. Срок окупаемости принимается с учетом возможностей федерального бюджета по субсидированию потребителей электро- и теплоэнергии Камчатской области.

2.2. Отнесение экономически обоснованных расходов субъекта регулирования на регулируемый вид деятельности, а также дальнейшее выделение операционных и внеоперационных расходов определяется в соответствии с:

- частями первой и второй Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденными Федеральными законами от 31.07.1998 г. N 146-ФЗ и от 5.08.2000 г. N 117-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, N 31, ст. 3824; 2000, N 32, ст. 3340);
- Положением по бухгалтерскому учету "Расходы предприятия" ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 6.05.1999 г. N 33н, зарегистрирован Минюстом России 31.05.1999 г., регистрационный N 1790;
- Положением по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденным приказом

Минфина России от 6.05.1999 г. N 32н, с изменениями от 30.12.1999 г., 30 марта 2001 г., зарегистрирован Минюстом России 31.05.1999 г., регистрационный N 1791;

- Положением по бухгалтерскому учету "Информация по сегментам" ПБУ 12/2000, утвержденным приказом Минфина России от 27.01.2000 г. N 11н, не нуждается в государственной регистрации, письмо Минюста России от 16.03.2000 г. N 1838-ЭР;

- другими принятыми в установленном порядке нормативными документами.

Представленные материалы подлежат анализу с учетом действующих нормативов, их экономической обоснованности и прогнозных индексов-дефляторов на период регулирования.

III. Расчет оптовых цен на газ

3.1. Базовая цена на газ (без учета акциза и НДС) рассчитывается постоянной на период окупаемости инвестиционного проекта исходя из удовлетворения следующих 2-х условий (окупаемости проекта за срок 10-12 лет):

$N - 1$ $N - 1$

Сумма ЧД_i = Сумма (ЧПост._i + А_i - К_i) < 0 (1)

$i = 1$ $i = 1$

N N

Сумма ЧД_i = Сумма (ЧПост._i + А_i - К_i) >= 0 (2)

$i = 1$ $i = 1$

по следующей формуле:

N N

Цбаз. = Сумма (Роб_i - Пр_i + Н_i + ЧП_i) / Сумма V_i (3)

$i = 1$ $i = 1$

где: ЧД_i - чистый доход за i-тый год реализации газа;

ЧПост._i - чистая прибыль от реализации газа за i-тый год его реализации, оставшаяся в распоряжении субъекта регулирования;

А_i - начисленные за i-тый год реализации газа амортизационные отчисления на восстановление основных фондов системы газоснабжения Камчатской области;

К_i - капитальные вложения в строительство системы газоснабжения Камчатской области с учетом процентов за пользование инвестиционными кредитами за i-тый год реализации газа с учетом НДС (капитальные вложения, осуществленные до начала реализации газа, учитываются в расчете за 1-й год реализации газа) за вычетом бюджетного финансирования;

Роб_i - расходы по добыче, транспортировке и реализации газа за i-тый год реализации газа;

Пр_i - сальдо прочих доходов и расходов (операционных и внеоперационных) в части, относимой на регулируемый вид деятельности, за i-тый год реализации газа;

Н_i - налог на прибыль за i-тый год реализации газа;

ЧП_i - расчетная чистая прибыль от реализации газа за i-тый год его реализации;

N - принятый расчетный срок окупаемости инвестиционного проекта;

V_i - объем реализации газа за i-тый год его реализации.

3.2. С учетом привлечения для осуществления инвестиционного проекта валютных кредитов расчет цен на газ производится в рублях с учетом временного дисконтирования. Коэффициент дисконтирования рассчитывается как отношение курса условной денежной единицы, соответствующего прогнозируемому среднегодовому курсу доллара США, определенному федеральным законом о федеральном бюджете Российской Федерации на текущий год, к курсу условной денежной единицы, соответствующему фактическому среднегодовому курсу доллара США за прошлый год.

3.3. Чистая прибыль от реализации газа за i-тый год его реализации, оставшаяся в распоряжении субъекта регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

ЧПост._i = ЧП_i - Рсоц._i - Ррез.ф._i (4)

где:

Рсоц.і - социальные выплаты из прибыли в соответствии с заключенным между администрацией и трудовым коллективом субъекта регулирования коллективным договором в части, относимой на регулируемый вид деятельности, за і-тый год реализации газа;

Ррез.ф.і - расходы на создание резервного фонда в соответствии со ст. 35 Федерального закона от 26.12.1995 г. N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1996, N 1, ст. 1) в части, относимой на регулируемый вид деятельности, за і-тый год реализации газа.

3.4. Оптовая цена реализации газа промышленности рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{Цпром.} = \text{Цбаз.} / (1 - \text{СТ}) (5)$$

А

где: Цбаз. - базовая цена на газ;

СТ - ставка акциза на природный газ.

А

3.5. Оптовая цена реализации газа населению приравнивается к базовой цене газа.

3.6. Ежегодно производится обязательный перерасчет оптовых цен на газ в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

3.7. Оптовая цена реализации газа устанавливается в рублях на

3 1000 м газа без НДС.

Приложение N 1

Расчет расходов по добыче и подготовке газа к транспорту

млн. руб. +-----+ | | Отчетный (годовой) | Расчетный | +-----
-----| годовой | | | период | | период | период | +-----+-----+-----+-----+ | 1 | 2 |
3 | 4 | +-----+-----+-----+-----+ | 1. Расходы на производство по | | |
| элементам, всего: | | | | в том числе: | | | | Материальные расходы: | | | | - сырье и основные
материалы | | | | - вспомогательные материалы | | | | - покупные комплектующие | | | | изделия,
полуфабрикаты | | | | - работы и услуги сторонних | | | | организаций | | | | - топливо | | | | в том
числе: | | | | топливо покупное | | | | - энергия | | | | в том числе: | | | | энергия покупная | | | |
| Расходы на оплату труда | | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | Амортизация | | | | | Прочие
расходы: | | | | в том числе: | | | | - налог на добычу полезных | | | | ископаемых | | | | - плата за
землю | | | | - экологические платежи | | | | - резервный страховой фонд | | | | - услуги всех видов
транспорта | | | | - пусконаладочные работы | | | | - ремонтный фонд | | | | 2. Расходы на
производство 1000 м | | | | куб. газа, руб. | | | | 3. Объем производства в | | | | 3 | | | | натуральном
выражении, млн. м | | | | - валовая добыча | | | | - товарная добыча | | | | 4. Среднегодовая стоимость
основных | | | | производственных фондов за | | | | период с начала года | | | | 5. Наличие
производственных фондов | | | | на конец отчетного периода | | | | +-----+
-----+

Приложение N 2

Расчет расходов по транспортировке газа

млн. руб. +-----+ | | Отчетный (годовой) | Расчетный | +-----
-----| годовой | | | период | | период | период | +-----+-----+-----+-----+ | 1 | 2 |
3 | 4 | +-----+-----+-----+-----+ | Объем транспортировки товарного | | | | 3 | | |
| газа, млн. м | | | | Объем газа на собственные нужды и | | | | 3 | | | | потери, млн. м | | | | Товаро-
транспортная работа | | | | 3 | | | | тыс. м * 100 км | | | | Расходы на транспортировку газа: | | | |
| всего: | | | | в том числе: | | | | Материальные расходы | | | | из них: | | | | - материалы | | | | -
технологический газ | | | | - электроэнергия | | | | Расходы на оплату труда | | | | | Отчисления на

--+-----+-----+-----+-----| Недостаток (избыток) средств ||||| +-----
-----+
