



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

07.08.2019

№ 1042/19

Москва

Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд

На основании Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; № 49 (часть II), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935; № 18, ст. 2645; № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741; № 38, ст. 5564; № 43, ст. 6030; 2018, № 5, ст. 772; № 9 ст. 1399; № 51, ст. 7991), а также в соответствии с пунктом 10 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 2, ст. 175; 2002, № 21, ст. 2001; 2006, № 50, ст. 5354; 2007, № 23,



ст. 2798; 2008, № 50, ст. 5971; 2009, № 5, ст. 618; № 30, ст. 3842; 2010, № 49, ст. 6520; 2011, № 8, ст. 1109; № 35, ст. 5078; № 48, ст. 6943; 2012, № 6, ст. 682; № 17, ст. 1997; 2013, № 47, ст. 6104; 2014, № 2 (часть I), ст. 137; № 18 (часть IV), ст. 2185; № 26 (часть II), ст. 3566; № 43, ст. 5909; № 50, ст. 7094; 2015, № 37, ст. 5153; 2016, № 22, ст. 3211; 2018, № 1 (часть II), ст. 390; № 6, ст. 897; № 45, ст. 6942; № 51, ст. 7991; № 53 (часть II), ст. 8666),

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить Методические указания по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд.

2. Признать утратившими силу:

- приказ ФСТ России от 15 мая 2015 года № 143-э/6 «Об утверждении оптовой цены на сжиженный газ для бытовых нужд» (зарегистрирован в Минюсте России 29 мая 2015 г. № 37474);

- приказ ФСТ России от 15 июня 2007 года № 129-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд» (зарегистрирован в Минюсте России 16 июля 2007 г. № 9840);

- приказ ФСТ России от 29 апреля 2008 года № 110-э/7 «О внесении изменений в Методические указания по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденные Приказом ФСТ России от 15 июня 2007 года № 129-э/2» (зарегистрирован в Минюсте России 22 мая 2008 года № 11729).

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

4. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России А.Н. Голомолзина.

Временно исполняющий
обязанности руководителя



А.Н. Голомолзин

**Методические указания
по регулированию розничных цен на сжиженный газ,
реализуемый населению для бытовых нужд**

I. Общие положения

1. Методические указания определяют порядок формирования розничных цен и (или) их предельных уровней на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств (далее - розничные цены), и основные принципы регулирования розничных цен.

2. Розничные цены, устанавливаемые в соответствии с настоящими Методическими указаниями, применяются организациями, осуществляющими регулируемый вид деятельности (далее - субъекты регулирования), при реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд (пищеприготовление, отопление, горячее водоснабжение).

II. Основные положения формирования розничных цен

3. Расчет розничных цен предусматривает их установление на уровне, обеспечивающем субъекту регулирования получение планируемого объема выручки от оказания услуг по регулируемому виду деятельности в размере, необходимом для:

а) возмещения экономически обоснованных расходов, связанных с производством, приобретением, транспортировкой, хранением, распределением и поставкой (реализацией) газа;

б) обеспечения получения обоснованной нормы прибыли на капитал, используемый в регулируемом виде деятельности (до разработки методики определения размера стоимости основных средств, иных материальных и

финансовых активов, используемых в регулируемом виде деятельности, учитывается размер чистой прибыли в регулируемом виде деятельности, необходимый для покрытия согласованных расходов субъектов регулирования);

в) учета в структуре регулируемых цен всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Регулирование розничных цен базируется на раздельном учете расходов по регулируемому виду деятельности, в соответствии с нормативными актами о налоговом и бухгалтерском учете.

5. В случае если субъект регулирования помимо регулируемой деятельности осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы от этих видов деятельности не учитываются при расчете розничных цен.

6. Часть расходов субъекта регулирования по обычным видам деятельности, которые невозможно отнести к конкретному производственному процессу, учитываются в расчете розничных цен пропорционально доле выручки (без учета покупной стоимости газа) по регулируемому виду деятельности за предыдущий период регулирования в общей сумме выручки субъекта регулирования за предыдущий период регулирования.

В случае если учетной политикой субъекта регулирования предусмотрен иной способ распределения части расходов по обычным видам деятельности, которые невозможно отнести к конкретному производственному процессу, субъект регулирования вправе распределять данные расходы согласно своей учетной политике.

Выручка рассматривается с учетом приведения деятельности субъекта регулирования к сопоставимым условиям за предыдущий и расчетный периоды регулирования.

7. В целях настоящих Методических указаний также применяются следующие правила учета расходов субъекта регулирования:

а) расходы субъекта регулирования, возникающие вследствие осуществления регулируемого вида деятельности (в случае возможности такого выделения), учитываются в расчете розничных цен полностью;

б) расходы субъекта регулирования, возникающие вследствие осуществления других видов деятельности (в случае возможности такого выделения), в расчете розничных цен не учитываются;

в) расходы субъекта регулирования в случае, когда их невозможно отнести к конкретному виду деятельности, учитываются в расчете розничных цен пропорционально доле выручки по регулируемому виду деятельности за предыдущий период регулирования в общей сумме выручки субъекта регулирования за предыдущий период регулирования, если иное не предусмотрено учетной политикой субъекта регулирования;

г) аналогичные изложенным выше в данном пункте подходы используются при формировании чистой прибыли с учетом положений п. 4 настоящих Методических указаний.

8. Фактические и плановые расходы субъекта регулирования подлежат анализу с учетом действующих нормативов, их экономической обоснованности, а также фактических индексов-дефляторов по прошлым периодам и прогнозных на период регулирования.

При расчете розничных цен и обосновании величин отдельных статей расходов применяются:

а) цены (тарифы), регулируемые государством;

б) цены (тарифы, стоимость услуг), установленные на основании договоров, заключенных в соответствии с законодательством о закупочной деятельности

в) прогнозные рыночные цены (тарифы, стоимость услуг), определяемые на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия розничных цен;

г) действующие нормативы численности, использования материалов и проведения различных видов эксплуатационных работ; при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок.

9. Полученная субъектом регулирования экономия расходов по регулируемому виду деятельности в результате внедрения передовых методов организации труда,

энерго- и ресурсосберегающих технологий, а также других мероприятий по сокращению расходов, в случае представления в регулирующий орган обоснования по проведенным мероприятиям, не учитывается при определении розничных цен в течение 3 лет.

10. В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с ростом цен на оплату газа поставщику, то такие расходы учитываются органом регулирования при установлении цен (тарифов) начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, первичных учётных документов и регистров бухгалтерского учёта, с учетом ограничения индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

При этом возможно покрытие незапланированного экономически обоснованного убытка прошлых лет по согласованному с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (далее - регулирующий орган) графику.

11. В случае возникновения у регулируемой организации недополученных доходов, обусловленных снижением объемов реализации сжиженного газа населению, связанных с применением розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, установленных в рамках предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, то возмещение таких доходов осуществляется с учетом положений пункта 10 настоящих Методических указаний.

Неиспользованные в течение предыдущего расчетного периода действия розничных цен средства по отдельным статьям расходов, выявленные по данным отчетности, могут учитываться при расчете розничных цен на следующий период в качестве источника покрытия предстоящих расходов.

12. Розничные цены устанавливаются дифференцированно в зависимости от системы франкирования по следующим категориям (далее - категории):

а) реализация сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя;
б) реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок;
в) реализация сжиженного газа в баллонах с места промежуточного хранения (склада).

г) реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки).

13. Розничные цены могут устанавливаться по категориям едиными на территории субъекта Российской Федерации или дифференцированными по территориальным единицам субъекта Российской Федерации, исходя из определяемых отдельно по каждой территориальной единице экономических показателей субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности, а также дифференцированными по отдельным субъектам регулирования.

14. При установлении розничных цен может быть установлена фиксированная цена и (или) предельно максимальный ее уровень.

15. В целях расчета розничных цен на период регулирования объемы реализации сжиженного газа населению принимаются на уровне прогнозных на период регулирования, прогноза газопотребления с учетом фактической динамики реализации газа населению по категориям, в соответствии с п. 12 настоящих Методических указаний, за последние три года, а также с учетом проводимых работ по газификации субъекта Российской Федерации.

16. Розничные цены рассчитываются и устанавливаются в рублях за 1 кг сжиженного газа и, или в рублях за литр с учетом в цене налога на добавленную стоимость (для сжиженного газа из газовых резервуарных установок дополнительно может рассчитываться цена за 1 куб. м) (за исключением случаев, когда субъект регулирования использует упрощенную систему налогообложения).

III. Порядок представления материалов для рассмотрения регулирующим органом вопросов об утверждении (пересмотре) розничных цен

17. Для утверждения (пересмотра) розничных цен субъект регулирования

вместе с заявлением об установлении (пересмотре) розничных цен представляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) расчет розничных цен с обосновывающими материалами в соответствии с Приложениями №№ 1 - 11 к настоящим Методическим указаниям;

б) годовую бухгалтерскую отчетность субъекта регулирования за последние три года; квартальную бухгалтерскую отчетность субъекта регулирования на последнюю отчетную дату;

в) постатейное обоснование изменения размера расходов, относимых на себестоимость продукции (работ, услуг), исходя из отдельного учета продукции (услуг) и расходов на ее производство по регулируемому виду деятельности;

г) обоснование необходимой прибыли по регулируемому виду деятельности;

д) планы капитальных вложений субъекта регулирования на соответствующий год по регулируемому виду деятельности в целях учета в структуре розничных цен расходов на привлечение заимствований и других источников финансирования инвестиций согласно этим планам, а также отчеты по использованию инвестиционных средств за предыдущие периоды;

е) сравнительные данные по статьям расходов по регулируемому виду деятельности и размеру балансовой прибыли за предыдущие 3 года.

Представляемые расчетные и обосновывающие материалы должны быть подписаны руководителем и главным бухгалтером субъекта регулирования.

18. Пересмотр розничных цен осуществляется:

а) по предложению регулируемой организации;

б) по инициативе органа регулирования тарифов в случае непредставления регулируемыми организациями заявления об установлении розничных цен и (или) материалов, предусмотренных настоящими Методическими указаниями».

19. Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении розничных цен и (или) их предельного уровня, подписанное руководителем или иным

уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии).

20. Регулирующий орган регистрирует заявление с прилагаемыми расчетными и обосновывающими материалами в день получения. При несоответствии документов требованиям, установленными пунктами 17, 19, регулирующий орган в течение 10 рабочих дней направляет запрос о необходимости предоставления материалов, указанных в пунктах 17, 19 настоящих Методических указаний.

В течение 10 рабочих дней со дня предоставления всех документов, предусмотренных пунктом 17 настоящих Методических указаний, орган регулирования открывает дело об установлении розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд.

21. Решение об установлении розничных цен принимается органом регулирования до начала очередного периода регулирования, но не позднее 20 декабря года, предшествующего периоду регулирования, на который устанавливаются цены (тарифы).

Данное положение распространяется на периоды регулирования, начиная с 2020 года.

22. Решение об установлении розничных цен на текущий период регулирования для организации, в отношении которой государственное регулирование розничных цен ранее не осуществлялось, принимается органом регулирования в течение 40 календарных дней со дня регистрации заявления организации об установлении розничных цен.

23. Розничные цены утверждаются на год, если иное не установлено федеральными законами или решениями Правительства Российской Федерации.

Установленные цены (предельный уровень) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в следующих случаях:

а) выявление нарушений, связанных с недостоверным предоставлением сведений о доходах и расходах, выявленных в том числе по результатам проверки

хозяйственной деятельности регулируемой организации, включенных в регулируемые цены;

б) исполнение предписания федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, предусмотренного пунктом 59 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации»;

в) исполнение решения суда, вступившего в законную силу.

IV. Принципы расчета розничных цен

24. Розничная цена ($C_{кат}$) для каждой категории, указанной в пункте 12 настоящих Методических указаний, рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{кат} = \frac{P_{кат} + ЧП_{кат} + Н_{кат} - СП_{кат}}{Объем_{кат}}, \quad (1)$$

где:

$P_{кат}$ - прогнозная на расчетный период сумма расходов субъекта регулирования по рассматриваемой категории, относимых на себестоимость;

$ЧП_{кат}$ - прогнозная на расчетный период сумма чистой прибыли субъекта регулирования, необходимая для покрытия всех согласованных с регулирующим органом расходов из чистой прибыли по рассматриваемой категории;

$Н_{кат}$ - прогнозная на расчетный период сумма налога на прибыль субъекта регулирования в части прибыли, получаемой от деятельности по рассматриваемой категории;

$Объем_{кат}$ - прогнозный на расчетный период суммарный объем сжиженного газа рассматриваемой категории;

$СП_{кат}$ - прогнозное на расчетный период сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования по рассматриваемой категории.

25. Прогнозная на расчетный период сумма расходов субъекта регулирования по рассматриваемой категории, относимых на себестоимость ($P_{\text{кат}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{\text{кат}} = \text{SUM}P_{\text{кат}}^{\text{пр}} + P_{\text{кат}}^{\text{нерасп}}, \quad (2)$$

где:

$\text{SUM}P_{\text{кат}}^{\text{пр}}$ - прогнозная на расчетный период сумма расходов субъекта регулирования, относимых на себестоимость, прямо отнесенных на конкретную категорию (порядок расчета $\text{SUM}P_{\text{кат}}^{\text{пр}}$ прописан в главе V настоящих Методических указаний);

$P_{\text{кат}}^{\text{нерасп}}$ - прогнозная на расчетный период сумма расходов прогнозная на расчетный период сумма расходов

$$P_{\text{кат}}^{\text{нерасп}} = \left(P_{\text{гро}}^{\text{нерасп}} \times \frac{V_{\text{сж}}}{V_{\text{гро}}} + P_{\text{сж}}^{\text{нерасп}} \right) \times \frac{V_{\text{кат}}}{V_{\text{сж}}}, \quad (3)$$

где:

$P_{\text{гро}}^{\text{нерасп}}$ - прогнозная на расчетный период сумма расходов субъекта регулирования, относимых на себестоимость, которые невозможно отнести к конкретным видам деятельности;

$P_{\text{сж}}^{\text{нерасп}}$ - прогнозная на расчетный период сумма расходов субъекта регулирования, входящих в структуру себестоимости, отнесенных на деятельность по снабжению потребителей сжиженным газом, которые невозможно отнести к конкретным категориям;

$V_{\text{сж}}$ - выручка (без учета покупной стоимости газа) субъекта регулирования по снабжению сжиженным газом всех групп потребителей за предыдущий период регулирования;

$V_{\text{гро}}$ - общая сумма выручки субъекта регулирования (без учета стоимости газа и без учета выручки от использования специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям) по всем видам деятельности за предыдущий период регулирования;

$V_{\text{кат}}$ - выручка (без учета покупной стоимости газа) субъекта регулирования за предыдущий период регулирования по рассматриваемой категории.

26. Необходимый для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности размер чистой прибыли по категориям ($ЧП_{кат}$) для реализации производственных и инвестиционных программ, рассчитывается исходя из суммы следующих показателей:

а) потребности в капитальных вложениях за вычетом амортизационных отчислений и полученных целевых инвестиционных кредитов по рассматриваемой категории;

б) средств, направляемых на погашение убытков прошлых лет, полученных по рассматриваемой категории регулируемого вида деятельности;

в) средств на создание резервного фонда в соответствии с действующим законодательством по рассматриваемой категории регулируемого вида деятельности;

г) средств, необходимых для обслуживания привлеченного заемного капитала в части, относимой на рассматриваемую категорию регулируемого вида деятельности;

д) средств, необходимых для выплаты дивидендов с учетом внутренних документов организации, определяющих принципы дивидендной политики, согласованных с регулирующим органом;

е) обеспечения нормативных значений коэффициентов, характеризующих финансово-хозяйственную деятельность организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности.

Расчет необходимой чистой прибыли по категориям ($ЧП_{кат}$) проводится по следующей формуле:

$$ЧП_{кат} = ЧП_{кат}^{пр} + \left(ЧП_{гро}^{нерасп} \times \frac{В_{сж}}{В_{гро}} + ЧП_{сж}^{нерасп} \right) \times \frac{В_{кат}}{В_{сж}}, \quad (4)$$

где:

$ЧП_{кат}^{пр}$ - прогнозный на расчетный период необходимый размер чистой прибыли для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования по реализации производственных и инвестиционных программ по конкретной категории;

$ЧП_{гро}^{нерасп}$ - прогнозный на расчетный период необходимый размер чистой прибыли для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования по

реализации производственных и инвестиционных программ субъекта регулирования, которые невозможно отнести к конкретным видам деятельности субъекта регулирования;

$ЧП_{сж}^{нерасп}$ - прогнозный на расчетный период необходимый размер чистой прибыли для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования по реализации производственных и инвестиционных программ, связанных с деятельностью по снабжению потребителей сжиженным газом, которые невозможно отнести к конкретным категориям.

27. Прогнозная на расчетный период сумма налога на прибыль ($H_{кат}$) рассчитывается исходя из условия обеспечения субъекту регулирования получения необходимого объема чистой прибыли по рассматриваемой категории регулируемого вида деятельности:

$$H_{кат} = \frac{(ЧП_{кат} + P_{кат} - P_{кат}^{\setminus} - СП_{кат} + СП_{кат}^{\setminus}) \times K_{пр}}{(1 - K_{пр})}, \quad (5)$$

где:

$P_{кат}$ - прогнозная на расчетный период сумма расходов субъекта регулирования по рассматриваемой категории, относимых на себестоимость;

$P_{кат}^{\setminus}$ - прогнозная на расчетный период сумма расходов субъекта регулирования по рассматриваемой категории, относимых на себестоимость, учитываемых в целях налогообложения в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - Налоговый кодекс Российской Федерации);

$СП_{кат}^{\setminus}$ - прогнозное на расчетный период сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования по рассматриваемой категории, учитываемых в целях налогообложения в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации;

$K_{пр}$ - ставка начисления налога на прибыль.

28. Прогнозное на расчетный период сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования по категориям ($СП_{кат}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$СП_{кат} = \left(СП_{гро}^{нерасп} \times \frac{V_{сж}}{V_{гро}} + СП_{сж} \right) \times \frac{V_{кат}}{V_{сж}}, (6)$$

где:

$СП_{гро}^{нерасп}$ - прогнозное на расчетный период суммарное сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования по всем видам деятельности, которые невозможно отнести к конкретному производственному процессу;

$СП_{сж}$ - прогнозное на расчетный период сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования, возникающих в результате деятельности по снабжению потребителей сжиженным газом.

V. Особенности учета расходов

29. С целью расчета розничных цен по каждой категории, указанной в пункте 12 настоящих Методических указаний, расходы субъекта регулирования, входящие в структуру себестоимости, прямо отнесенные на конкретную категорию отнесенные на конкретную категорию ($SUMP_{кат}^{пр}$), могут включать в себя следующие расходы:

I. Категория «1» - «Реализация сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя».

Сумма прямых расходов по данной категории ($SUMP_1^{пр}$), может включать:

- $P_1^{пок}$ - расходы на приобретение сжиженного газа для населения расходы на приобретение сжиженного газа для населения;

- $P_1^{тр}$ - расходы на транспортировку сжиженного газа для населения от оптовых поставщиков до газонаполнительных станций, относимые на данную категорию;

- $P_1^{гнс}$ - расходы на работу и содержание газонаполнительных станций (далее - ГНС) и газонаполнительных пунктов (далее - ГНП), относимые на данную категорию (деятельность ГНС и ГНП по отпуску сжиженного газа в баллонах);

- $P_1^{адс}$ - расходы на содержание аварийной диспетчерской службы (далее - АДС), относимые на данную категорию;

- $P_1^{проч}$ - прочие обоснованные расходы (хранение газа, ремонт и освидетельствование баллонов, если это не входит в расходы ГНС и т.п.), относимые

на данную категорию.

II. Категория «2» - «Реализация сжиженного газа групповых газовых резервуарных установок».

Сумма прямых расходов по данной категории ($SUMP_2^{пр}$), может включать:

- $P_2^{пок}$ - расходы на приобретение сжиженного газа для населения у оптовых поставщиков, относимые на данную категорию;

- $P_2^{тр}$ - расходы на транспортировку сжиженного газа для населения от оптовых поставщиков до ГНС, относимые на данную категорию;

- $P_2^{гнс}$ - расходы на работу и содержание ГНС, относимые на данную категорию (деятельность ГНС по отпуску сжиженного газа в автоцистернах);

- $P_2^{дост}$ - транспортные расходы на доставку сжиженного газа в автоцистернах до потребителей;

- $P_2^{адс}$ - расходы на содержание АДС, относимые на данную категорию;

- $P_2^{инф}$ - расходы на содержание объектов инфраструктуры, используемых для осуществления деятельности по снабжению населения сжиженным газом из групповых газовых резервуарных установок и находящихся в собственности субъекта регулирования или в пользовании на иных законных основаниях;

- $P_2^{проч}$ - прочие обоснованные расходы (хранение газа, если это не входит в расходы ГНС и т.п.), относимые на данную категорию.

III. Категория «3» - «Реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению».

Сумма прямых расходов по данной категории ($SUMP_3^{пр}$) может включать:

- $P_3^{пок}$ - расходы на приобретение сжиженного газа для населения у оптовых поставщиков, относимые на данную категорию;

- $P_3^{тр}$ - расходы на транспортировку сжиженного газа для населения от оптовых поставщиков до ГНС, относимые на данную категорию

- $P_3^{гнс}$ - расходы на работу и содержание ГНС, относимые на данную категорию (деятельность ГНС по отпуску сжиженного газа в автоцистернах);

- $P_3^{дост}$ - транспортные расходы на доставку сжиженного газа в автоцистернах

до потребителей;

- $P_3^{\text{адс}}$ - расходы на содержание АДС, относимые на данную категорию;

- $P_3^{\text{инф}}$ - расходы на содержание объектов инфраструктуры, используемых для осуществления деятельности по снабжению населения сжиженным газом из групповых газовых резервуарных установок и находящихся в собственности субъекта регулирования или в пользовании на иных законных основаниях;

- $P_3^{\text{проч}}$ - прочие обоснованные расходы (хранение газа, если это не входит в расходы ГНС и т.п.), относимые на данную категорию.

IV Категория «4» - «Реализация сжиженного газа в баллонах с места промежуточного хранения (склада)».

Сумма прямых расходов по данной категории ($SUMP_4^{\text{пр}}$), может включать:

- $P_4^{\text{пок}}$ - расходы на приобретение сжиженного газа для населения у оптовых поставщиков, относимые на данную категорию;

- $P_4^{\text{тр}}$ - расходы на транспортировку сжиженного газа для населения от оптовых поставщиков до газонаполнительных станций, относимые на данную категорию;

- $P_4^{\text{гнс}}$ - расходы на работу и содержание газонаполнительных станций (далее - ГНС) и газонаполнительных пунктов (далее - ГНП), относимые на данную категорию (деятельность ГНС и ГНП по отпуску сжиженного газа в баллонах);

- $P_4^{\text{тр скл}}$ - расходы на транспортировку сжиженного газа в баллонах для населения от газонаполнительных станций до места промежуточного хранения (склада), относимые на данную категорию;

- $P_4^{\text{скл}}$ - расходы на работу и содержание пунктов промежуточного хранения (склада), относимые на данную категорию;

- $P_4^{\text{адс}}$ - расходы на содержание аварийной диспетчерской службы (далее - АДС), относимые на данную категорию;

- $P_4^{\text{проч}}$ - прочие обоснованные расходы (хранение газа, ремонт и освидетельствование баллонов, если это не входит в расходы ГНС и т.п.), относимые на данную категорию.

30. Расходы на приобретение сжиженного газа у оптовых поставщиков.

Расчет расходов на приобретение сжиженного газа для населения у оптовых поставщиков, относимых на себестоимость, по категориям осуществляется по следующей формуле:

$$R_{\text{кат}}^{\text{пок}} = R_{\text{рег}}^{\text{пок}} \times \frac{\text{Объем}_{\text{кат}}}{\text{Объем}_{\text{рег}}}, (7)$$

где:

$R_{\text{рег}}^{\text{пок}}$ - суммарные плановые расходы на приобретение сжиженного газа у оптовых поставщиков по регулируемому виду деятельности, относимые на себестоимость, рассчитываются в соответствии с п. 30.1;

Объем_{кат} - объем сжиженного газа рассматриваемой категории;

Объем_{рег} - суммарный объем сжиженного газа, закупаемый для реализации населению по регулируемому виду деятельности.

30.1 Плановые расходы на приобретение сжиженного газа определяются по формуле 7.1:

$$R_{\text{рег}}^{\text{опт}} = I_{\text{опт}} \times \text{Объем}_{\text{рег}}^{\text{пок}}, (7.1)$$

где:

$I_{\text{опт}}$ – среднегодовое значение, рассчитанное из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за 12 календарных месяцев, предшествующий регулируемому периоду, определяемых как среднеарифметическое значение за календарный месяц, ежедневных территориальных биржевых и внебиржевых индексов первичного рынка для Урала и Сибири (код – SIB), рассчитываемых в соответствии с Методикой расчета¹ и публикуемых на официальном сайте АО «СПБМТСБ» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.spimex.com), без учета налога на добавленную стоимость (далее - НДС) для субъектов регулирования, являющихся плательщиками НДС.

31. Расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС.

¹ На основании части 1 статьи 13 Федерального закона от 21 ноября 2011 года № 325-ФЗ «Об организованных торгах»

Расчет расходов на транспортировку сжиженного газа для населения от оптовых поставщиков до ГНС, относимых на себестоимость, по категориям осуществляется по следующей формуле:

$$P_{\text{кат}}^{\text{тр}} = P_{\text{рег}}^{\text{тр}} \times \frac{\text{Объем}_{\text{кат}}}{\text{Объем}_{\text{рег}}}, (8)$$

где:

$P_{\text{рег}}^{\text{тр}}$ - суммарные расходы на транспортировку сжиженного газа для населения от оптовых поставщиков до ГНС, относимые на себестоимость.

При невозможности выделения расходов на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС по регулируемому виду деятельности из общей суммы расходов по транспортировке сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС расчет $P_{\text{рег}}^{\text{тр}}$ производится по следующей формуле:

$$P_{\text{рег}}^{\text{тр}} = P_{\text{сж}}^{\text{тр}} \times \frac{\text{Объем}_{\text{рег}}}{\text{Объем}_{\text{сж}}}, (9)$$

где:

$P_{\text{сж}}^{\text{тр}}$ - суммарные расходы на транспортировку всего объема сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС, относимые на себестоимость;

$\text{Объем}_{\text{сж}}$ - суммарный объем транспортировки сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС.

В случае если субъект регулирования осуществляет транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС в автоцистернах, находящихся в его собственности или в пользовании на иных законных основаниях, расчет расходов в части данной транспортировки ($P_{\text{кат}}^{\text{тр}}$) по категориям производится по следующей формуле:

$$P_{\text{кат}}^{\text{тр}} = P_{\text{ац}}^{\text{тр}} \times \frac{\text{Объем}_{\text{гнс}}^{\text{тр}}}{\text{Объем}_{\text{ац}}^{\text{тр}}} \times \frac{\text{Объем}_{\text{кат}}^{\text{гнс}}}{\text{Объем}_{\text{гнс}}}, (10)$$

где:

$P_{\text{ац}}^{\text{тр}}$ - сумма расходов субъекта регулирования на транспортировку всего объема сжиженного газа, перевозимого в автоцистернах (учитывается и транспортировка сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС, и доставка газа потребителям),

относимых на себестоимость;

Объем_{ац}^{тр} - суммарный объем сжиженного газа, транспортируемый субъектом регулирования в автоцистернах (учитывается и транспортировка газа от оптовых поставщиков до ГНС, и доставка газа потребителям);

Объем_{ГНС}^{тр} - объем сжиженного газа, транспортируемый в автоцистернах от оптовых поставщиков до ГНС;

Объем_{кат}^{ГНС} - объем сжиженного газа, отпускаемый с ГНС по рассматриваемой категории;

Объем_{ГНС} - суммарный объем сжиженного газа, отпускаемый с ГНС всем группам потребителей;

Расчет расходов на доставку сжиженного газа в автоцистернах до потребителей ($P_3^{\text{дост}}$) в этом случае осуществляется по следующей формуле:

$$P_3^{\text{дост}} = P_{\text{ац}}^{\text{тр}} \times \frac{\text{Объем}_{\text{дост}}}{\text{Объем}_{\text{ац}}^{\text{тр}}}, \quad (11)$$

где:

Объем_{дост} - объем доставки сжиженного газа в автоцистернах потребителям.

32. Расходы на работу и содержание ГНС (ГНП).

Расчет расходов на работу и содержание ГНС (ГНП), относимых на себестоимость, по категориям осуществляется по следующим формулам:

$$P_1^{\text{ГНС}} = P_{\text{бал}}^{\text{ГНС}} \times \frac{\text{Объем}_1^{\text{ГНС}}}{\text{Объем}_{\text{бал}}^{\text{ГНС}}} + P_{\text{нер}}^{\text{ГНС}} \times \frac{\text{Объем}_1^{\text{ГНС}}}{\text{Объем}_{\text{ГНС}}}, \quad (12)$$

$$P_2^{\text{ГНС}} = P_{\text{бал}}^{\text{ГНС}} \times \frac{\text{Объем}_2^{\text{ГНС}}}{\text{Объем}_{\text{бал}}^{\text{ГНС}}} + P_{\text{нер}}^{\text{ГНС}} \times \frac{\text{Объем}_2^{\text{ГНС}}}{\text{Объем}_{\text{ГНС}}}, \quad (13)$$

$$P_3^{\text{ГНС}} = P_{\text{ац}}^{\text{ГНС}} + P_{\text{нер}}^{\text{ГНС}} \times \frac{\text{Объем}_3^{\text{ГНС}}}{\text{Объем}_{\text{ГНС}}}, \quad (14)$$

где:

$P_{\text{бал}}^{\text{ГНС}}$ - расходы на работу и обслуживание ГНС (ГНП), входящие в структуру себестоимости, прямо отнесенные на деятельность ГНС (ГНП) по отпуску сжиженного газа в баллонах;

$P_{\text{ац}}^{\text{ГНС}}$ - расходы на работу и обслуживание ГНС, входящие в структуру

себестоимости, прямо отнесенные на деятельность ГНС по отпуску сжиженного газа в автоцистернах;

$R_{\text{нер}}^{\text{ГНС}}$ - расходы на работу и обслуживание ГНС, входящие в структуру себестоимости, которые невозможно отнести на конкретный вид деятельности ГНС;

Объем $_1^{\text{ГНС}}$ - объем отпуска с ГНС сжиженного газа в баллонах (без доставки до потребителей) всем группам потребителей;

Объем $_2^{\text{ГНС}}$ - объем отпуска с ГНС сжиженного газа в баллонах (с доставкой до потребителей) всем группам потребителей;

Объем $_3^{\text{ГНС}}$ - объем отпуска с ГНС сжиженного газа в автоцистернах всем группам потребителей;

Объем $_{\text{бал}}^{\text{ГНС}}$ - объем отпуска с ГНС сжиженного газа в баллонах всем группам потребителей;

Объем $_{\text{ГНС}}$ - суммарный объем отпуска с ГНС сжиженного газа всем группам потребителей.

В случае если субъект регулирования приобретает сжиженный газ в баллонах и (или) в автоцистернах с ГНС, которые находятся в собственности или на иных законных основаниях у третьих лиц, или передает сжиженный газ, закупаемый у оптовых поставщиков на вышеуказанные ГНС для выполнения комплекса работ по наполнению баллонов и (или) автоцистерн передаваемым сжиженным газом, расходы субъекта регулирования на работу ГНС рассчитываются исходя из договорной цены между субъектом регулирования и собственником ГНС, при условии ее обоснованности.

33. Расходы на содержание аварийно-диспетчерской службы (далее - АДС).

Расходы субъекта регулирования на содержание АДС, по категориям, могут рассчитываться по одной из следующих формул:

а) Пропорционально доле заявок на ремонт от потребителей сжиженного газа в баллонах, потребителей сжиженного газа из групповых резервуарных установок в общем количестве заявок на ремонт от потребителей сжиженного газа:

$$R_1^{\text{адс}} = R_{\text{сж}}^{\text{адс}} \times \frac{KZ_{\text{бал}}}{KZ_{\text{сж}}} \times \frac{\text{Объем}_1}{\text{Объем}_{\text{бал}}}, \quad (15)$$

$$P_2^{\text{адс}} = P_{\text{сж}}^{\text{адс}} \times \frac{KZ_{\text{бал}}}{KZ_{\text{сж}}} \times \frac{\text{Объем}_2}{\text{Объем}_{\text{бал}}}, \quad (16)$$

$$P_3^{\text{адс}} = P_{\text{сж}}^{\text{адс}} \times \frac{KZ_{\text{емк}}}{KZ_{\text{сж}}}, \quad (17)$$

где:

$P_{\text{сж}}^{\text{адс}}$ - расходы субъекта регулирования на содержание АДС, входящие в структуру себестоимости, относимые на сжиженный газ;

$KZ_{\text{бал}}$ - среднегодовое за последние три года количество заявок на ремонт от потребителей сжиженного газа в баллонах;

$KZ_{\text{емк}}$ - среднегодовое за последние три года количество заявок на ремонт от потребителей сжиженного газа из групповых резервуарных установок;

$KZ_{\text{сж}}$ - среднегодовое за последние три года общее количество среднегодовое за последние три года общее количество ($KZ_{\text{сж}} = KZ_{\text{емк}} + KZ_{\text{бал}}$);

Объем_1 - объем сжиженного газа в баллонах, реализуемый всем группам потребителей без доставки;

Объем_2 - объем сжиженного газа в баллонах, реализуемый всем группам потребителей с доставкой;

$\text{Объем}_{\text{бал}}$ - суммарный объем сжиженного газа в баллонах, реализуемый всем группам потребителей.

б) Пропорционально доле потребителей сжиженного газа в баллонах, потребителей газа из групповых резервуарных установок в общем количестве потребителей сжиженного газа:

$$P_1^{\text{адс}} = P_{\text{сж}}^{\text{адс}} \times \frac{KP_{\text{бал}}}{KP_{\text{сж}}} \times \frac{\text{Объем}_1}{\text{Объем}_{\text{бал}}}, \quad (18)$$

$$P_2^{\text{адс}} = P_{\text{сж}}^{\text{адс}} \times \frac{KP_{\text{бал}}}{KP_{\text{сж}}} \times \frac{\text{Объем}_2}{\text{Объем}_{\text{бал}}}, \quad (19)$$

$$P_3^{\text{адс}} = P_{\text{сж}}^{\text{адс}} \times \frac{KP_{\text{емк}}}{KP_{\text{сж}}}, \quad (20)$$

где:

$KP_{\text{бал}}$ - количество потребителей, использующих сжиженный газ в баллонах;

$KP_{\text{емк}}$ - количество потребителей, использующих сжиженный газ из групповых резервуарных установок;

$KП_{сж}$ - общее количество потребителей, использующих сжиженный газ.

Расчет расходов субъекта регулирования на содержание АДС, входящих в структуру себестоимости, относимых на сжиженный газ ($P_{сж}^{адс}$), может быть произведен по одной из нижеследующих формул:

а) Пропорционально количеству заявок на ремонт между потребителями природного и сжиженного газа:

$$P_{сж}^{адс} = P_{адс} \times \frac{KЗ_{сж}}{KЗ_{сумм}}, (21)$$

где:

$P_{адс}$ - общие расходы субъекта регулирования на содержание АДС, отнесенные на себестоимость;

$KЗ_{сж}$ - среднегодовое за последние три года количество заявок на ремонт от потребителей сжиженного газа;

$KЗ_{сумм}$ - среднегодовое за последние три года общее количество заявок на ремонт от потребителей (суммарно по сжиженному газу и природному газу).

б) Пропорционально количеству потребителей, использующих природный и сжиженный газ:

$$P_{сж}^{адс} = P_{адс} \times \frac{KП_{сж}}{KП_{сумм}}, (22)$$

где:

$KП_{сж}$ - количество потребителей, использующих сжиженный газ;

$KП_{сумм}$ - общее количество потребителей, использующих сжиженный и природный газ.

34. Расходы на содержание объектов инфраструктуры

Расчет расходов на содержание объектов инфраструктуры, используемых для осуществления деятельности по снабжению населения сжиженным газом из резервуарных установок и находящихся в собственности субъекта регулирования или в пользовании на иных законных основаниях, осуществляется на основании обоснованных расчетов согласно приложению 9 к настоящим Методическим указаниям.

35. Прочие расходы

Формирование прочих обоснованных расходов, входящих в структуру себестоимости, отнесенных к конкретным категориям (например, расходов на хранение газа, ремонт и освидетельствование баллонов, если это не входит в расходы ГНС и т.п.), осуществляется на основании обоснованных расчетов, представляемых субъектом регулирования.

VI. Заключительные положения

36. Споры и разногласия, связанные с применением регулируемых розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств, рассматриваются в соответствии с законодательством Российской Федерации, а в досудебном порядке - регулирующими органами в пределах их компетенции.

Приложение № 1
к Методическим указаниям по расчету
розничных цен на сжиженный газ,
реализуемый населению

Таблица № 1

Потребление сжиженного газа населением

№ п/п	Наименование показателя	Базовый период (за 3 предшествующих года)			Период регулирования
		20_год	20_год	20_год	
1	2	3	4	5	6
1.	Количество потребителей газа из резервуарных установок				
2.	Средний норматив потребления газа из резервуарных установок				
3.	Суммарный объем потребления газа из резервуарных установок, тонн				
4.	Количество потребителей баллонного газа				
5.	Норматив потребления баллонного газа				
6.	Суммарный объем потребления баллонного газа, тонн				
7.	Всего потребление сжиженного газа, тонн				

Руководитель организации _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (при наличии) _____ (расшифровка подписи)

доходов и расходов).

Примечание:

При наличии стороннего субсидирования (в том числе бюджетного) каких-либо расходов субъекта регулирования на безвозмездной основе такие статьи расходов принимаются для расчета розничных цен за вычетом указанного субсидирования.

Руководитель организации

_____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (при наличии)

_____ (расшифровка подписи)

Приложение № 4
к Методическим указаниям по расчету
розничных цен на сжиженный газ,
реализуемый населению

Таблица № 7

Стоимость приобретения сжиженного газа для населения

№ п/п	Поставщик	Наименование показателя	Базовый период (за 3 предшествующих года)			Период регулирования
			20_г.	20_г.	20_г.	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поставщик 1	Объем покупки газа, тонн				
2.		Цена покупки газа, руб./т				
3.		Стоимость покупки газа, тыс. руб.				
4.	Поставщик №	Объем покупки газа, тонн				
5.		Цена покупки газа, руб./т				
6.		Стоимость покупки газа, тыс. руб.				
7.		Итого объем покупки газа по всем поставщикам, тонн				
		Итого расходы на покупку газа по всем поставщикам, тыс. руб.				

Руководитель организации

_____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (при наличии)

_____ (расшифровка подписи)

Приложение № 5
к Методическим указаниям по расчету
розничных цен на сжиженный газ, реализуемый
населению

Таблица № 8

**Расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на
газонаполнительные станции**

№ п/п	Поставщик	Наименование показателя	Базовый период (за 3 предше- ствующих года)			Период регулирувания
			20_г.	20_г.	20_г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Поставщик 1	Объем транспортировки, тонн				
2		Расходы на ж/д транспортировку по путям общего пользования (ОАО "РЖД"), тыс. руб.				
3		Расходы на ж/д транспортировку по частным (ведомственным) путям, тыс. руб.				
4		Иные расходы на транспортировку, тыс. руб.				
5	Поставщик №	Объем транспортировки, тонн				
6		Расходы на ж/д транспортировку по путям общего пользования (ОАО "РЖД"), тыс. руб.				
7		Расходы на ж/д транспортировку по частным (ведомственным) путям, тыс. руб.				
8		Иные расходы на транспортировку, тыс. руб.				
9		Всего объем транспортировки				

		сжиженного газа, тонн				
10		Всего расходы на транспортировку, тыс. руб.				

Руководитель организации

_____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (при наличии)

_____ (расшифровка подписи)

Приложение № 7
к Методическим указаниям по расчету
розничных цен на сжиженный газ,
реализуемый населению

Таблица № 10

**Расходы
на содержание аварийно-диспетчерской службы (АДС)**

тыс. руб.

№ стр.	Наименование показателя	Базовый период (за 3 предшествующих года)			Период регулирувания
		20_ г.	20_ г.	20_ г.	
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на содержание АДС, всего (сумма стр. 02 + 03 + 04 + 05 + 06), в том числе:				
2	Фонд оплаты труда (ФОТ)				
3	Налоги на ФОТ				
4	Материальные затраты				
5	Амортизация основных средств				
6	Прочие затраты				
	Справочно:				
7	Кол-во потребителей природного газа				
8	Кол-во потребителей сж. газа (сумма стр. 09 + 10), в т.ч.				
9	Кол-во потребителей газа в баллонах				
10	Кол-во потребителей газа из групп. резерв. установок				
11	Кол-во заявок на ремонт по природному газу				
12	Кол-во заявок на ремонт по сж. газу (сумма стр. 13 + 14), в т.ч.:				

13	Кол-во заявок на ремонт по газу в баллонах				
14	Кол-во заявок на ремонт по газу из групп./инд. резерв. уст.				

Руководитель организации _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (при наличии) _____ (расшифровка подписи)

Приложение № 8
к Методическим указаниям по расчету
розничных цен на сжиженный газ,
реализуемый населению

Таблица № 11

Расходы
на содержание объектов инфраструктуры, используемых
для осуществления деятельности по снабжению населения
сжиженным газом из резервуарных установок

тыс. руб.

№ стр.	Наименование показателя	Базовый период (за 3 предшествующих года)			Период регулиру вания
		20_ г.	20_ г.	20_ г.	
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на содержание объектов инфраструктуры, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 02 + 03 + 04 + 05 + 06), в том числе:				
2	Фонд оплаты труда (ФОТ)				
3	Налоги на ФОТ				
4	Материальные затраты				
5	Амортизация основных средств				
6	Прочие затраты				
	Справочно:				
7	Кол-во резервуарных установок, шт.				
08	Протяженность сетей, км				
9	Численность персонала по эксплуатации, чел.				
10	Средняя заработная плата, руб./мес.				

Руководитель организации _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (при наличии) _____ (расшифровка подписи)

Приложение № 9
к Методическим указаниям по расчету
розничных цен на сжиженный газ,
реализуемый населению

Таблица № 12

Расшифровка прочих доходов и расходов

тыс. руб.

№ стр.	Наименование показателя	Базовый период (за 3 предшествующих года)			Период регулиру- вания
		20_г.	20_г.	20_г.	
1	2	3	4	5	6
1	Прочие доходы				
2	Реализация основных средств				
3	Штрафы, пени, неустойки				
4	Прочие*				
5	Прочие расходы				
6	Местные налоги				
7	Налог на имущество				
8	Проценты по краткосрочным кредитам				
9	Услуги банков				
10	Соцразвитие и выплаты социального характера				
11	Прочие*				

* Раздел «Прочие» подлежит дополнительной расшифровке в случае превышения 10% от общей суммы прочих расходов и доходов, соответственно.

Руководитель организации _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (при наличии) _____ (расшифровка подписи)

Приложение № 10
к Методическим указаниям по расчету
розничных цен на сжиженный газ,
реализуемый населению

Таблица № 13

Расчет необходимой чистой прибыли

тыс. руб.

№ стр.	Наименование показателя	Базовый период (за 3 предшествующих года)			Период регулиру вания
		20_г.	20_г.	20_г.	
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета				
2	Расходы, относящиеся на себестоимость, учтенные в целях налогообложения				
3	Сальдо прочих доходов и расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, по данным бухгалтерского учета				
4	Сальдо прочих доходов и расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, учтенные в целях налогообложения				
5	Потребность в капитальных вложениях (за минусом амортизационных отчислений и полученных целевых инвестиционных кредитов)				
6	Средства, необходимые для обслуживания привлеченного заемного капитала в части, относимой на регулируемый вид деятельности				

7	Выплата дивидендов				
8	Средства на создание резервного фонда				
9	Средства, направляемые на погашение убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности				
10	Налоги, выплачиваемые за счет чистой прибыли (кроме налога на прибыль)				
11	Итого расходов из чистой прибыли (сумма стр. 06 - 11)				
12	Налог на прибыль*				
13	Потребность в прибыли до налогообложения (сумма стр. 12 - 13)				

* Расчет суммы налога на прибыль производится по формуле (5) настоящих Методических указаний.

Руководитель организации _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (при наличии) _____ (расшифровка подписи)