



КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка

Приказ ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э
"Об утверждении Методических указаний по
расчету сбытовых надбавок гарантирующих
поставщиков и размера доходности продаж
гарантирующих поставщиков"
(Зарегистрировано в Минюсте России
29.11.2012 N 25975)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 22.09.2016

Зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 г. N 25975

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ
от 30 октября 2012 г. N 703-э

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ
ПО РАСЧЕТУ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ
И РАЗМЕРА ДОХОДНОСТИ ПРОДАЖ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ**

В соответствии с [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636), [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008), на основании [Положения](#) о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935, N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925), приказываю:

1. Утвердить [Методические указания](#) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу:

- [приказ](#) ФСТ России от 24.11.2006 N 302-э/5 "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии" (зарегистрировано Минюстом России 08.12.2006, регистрационный N 8575);

- [пункт 1](#) приказа ФСТ России от 29.12.2010 N 489-э/1 "О внесении изменений и дополнений в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 24 ноября 2006 года N 302-э/5, и Регламент рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), утвержденный приказом Федеральной службы по тарифам от 8 апреля 2005 года N 130-э (зарегистрировано Минюстом России 31.12.2010, регистрационный N 19521).

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

Приложение

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
ПО РАСЧЕТУ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ
И РАЗМЕРА ДОХОДНОСТИ ПРОДАЖ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ**

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об

электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156; N 31, ст. 4157; N 31, ст. 4160), **Основами** ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования) и **Правилами** государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185), а также в соответствии с **Основными положениями** функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 04.06.2012, N 23, ст. 3008) (далее - Основные положения).

2. Методические указания определяют основные положения расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии и предназначены для использования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - региональные органы) и гарантирующими поставщиками (далее - ГП).

3. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном **законе** от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", **постановлении** Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и в **постановлении** Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

II. Основные методические положения по расчету сбытовой надбавки ГП

4. Сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители.

Сбытовые надбавки для группы "прочие потребители" дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

5. Сбытовые надбавки для населения устанавливаются региональными органами исходя из экономически обоснованных расходов соответствующего ГП, связанных с обслуживанием указанной группы потребителей, в том числе финансируемых за счет прибыли, в порядке, предусмотренном **разделом III** настоящих Методических указаний, в рублях за киловатт-час (далее - руб./кВтч).

6. Сбытовые надбавки для потребителей, относящихся к группе "прочие потребители", устанавливаются в виде формулы как процент от цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность исходя из размера доходности продаж ГП, дифференцированного по подгруппам потребителей, в порядке, установленном настоящими Методическими указаниями.

Сбытовые надбавки для потребителей, относящихся к группе "прочие потребители", приобретающих электрическую энергию (мощность) на розничных рынках в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, рассчитываются в порядке, предусмотренном **разделом IV** настоящих Методических указаний.

Сбытовые надбавки для потребителей, относящихся к группе "прочие потребители", приобретающих электрическую энергию (мощность) на розничных рынках в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, утверждаются региональными органами в порядке, предусмотренном **разделом V** настоящих Методических указаний.

7. В целях применения данных Методических указаний распределение потребителей группы "прочие потребители" по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между

указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

8. Потребитель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого равна нижней границе диапазона максимальной мощности, соответствующего наименованию подгруппы группы "прочие потребители", относится к данной подгруппе группы "прочие потребители". Сбытовые надбавки ГП для сетевых организаций устанавливаются региональными органами исходя из средневзвешенной доходности продаж и прогнозируемой стоимости одного киловатт-часа электрической энергии (мощности) согласно информации НП Совета рынка о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации, приобретенного ГП на оптовом и розничном рынках.

Сбытовые надбавки для сетевых организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяются региональными органами в порядке, предусмотренном [разделом VII](#) настоящих Методических указаний.

Сбытовые надбавки для сетевых организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, определяются региональными органами в порядке, предусмотренном [разделом VIII](#) настоящих Методических указаний.

9. Сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций для целей компенсации потерь рассчитывается к объемам электрической энергии (мощности), учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс) на расчетный период регулирования в руб./кВтч. При этом в ценовых зонах оптового рынка указанная сбытовая надбавка в зависимости от выбранной сетевой организацией для расчетов с ГП ценовой категории включается в ставку на электрическую энергию (мощность) или ставку на электрическую энергию предельных уровней нерегулируемых цен в отношении указанных объемов электрической энергии (мощности). Сбытовые надбавки, входящие в иные ставки предельных уровней нерегулируемых цен, в отношении указанных объемов электрической энергии (мощности) принимаются равными нулю.

10. В соответствии с [Основами](#) ценообразования при установлении сбытовых надбавок регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов ГП.

К экономически необоснованным расходам ГП относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы ГП в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых сбытовых надбавок расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые сбытовые надбавки.

При установлении сбытовых надбавок регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных доходов ГП, полученных в предыдущем периоде регулирования в результате регулируемой деятельности.

III. Расчет размера сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для населения

11. Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением, и определяется исходя из предложений ГП о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с [пунктом 65.1](#) Основ ценообразования на основании данных раздельного учета расходов ГП на обслуживание населения и прочих групп потребителей, по составу прямых расходов, определяемых согласно учетной политике, принятой ГП, с их подтверждением бухгалтерской отчетностью.

В составе экономически обоснованных расходов при расчете сбытовых надбавок в отношении населения учитываются следующие расходы, связанные с обеспечением предпринимательской деятельности в качестве ГП в отношении данной группы потребителей:

а) расходы на осуществление деятельности ГП и обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) электрической энергии, в том числе:

расходы на создание центровочного и заочного обслуживания потребителей;

ведение баз данных потребителей в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о защите персональных данных;

обеспечение размещения необходимой потребителям информации;

обеспечение различных способов внесения платы и комиссионное вознаграждение за сбор платежей;

выполнение обязанностей исполнителя коммунальных услуг электроснабжения в соответствии с

Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 20, ст. 3168; 2012, N 23, ст. 3008; N 36, ст. 4908), в случаях, когда ГП является таким исполнителем, или обязанностей ресурсоснабжающей организации в соответствии с **Правилами**, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2012 г. N 124 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 8, ст. 1040);

б) расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с **Основными положениями**, включая расходы на обслуживание заемных средств;

в) расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности);

г) расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а в отсутствие такого резерва - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в период регулирования, предшествующий расчетному периоду регулирования (далее - базовый период регулирования).

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (населения) электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта. При этом в качестве достаточного размера оборотного капитала используется величина, не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) населению на базовый период регулирования, которая определяется как произведение объема поставки электрической энергии населению за базовый период регулирования, в соответствии со сводным прогнозным балансом, на тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, утвержденные регулирующим органом на базовый период регулирования в соответствии с особенностями ценообразования и структурой потребления населением.

При расчете сбытовых надбавок в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (R_k^{HAC}) учитываются исходя из динамики дебиторской задолженности за предшествующий год, по формуле:

$$R_k^{HAC} \leq \sum_l \sum_{m \in M-1} 0,015 \times \Pi_{l,m}^{HAC,600} \times \mathcal{E}_{k,l,m}^{HAC,600} \quad (1)$$

где:

M - 1 - множество, состоящее из 12 месяцев базового периода регулирования;

$\Pi_{l,m}^{HAC,600}$ - применяемый в месяце m базового периода регулирования l-ый вид тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения в субъекте Российской Федерации, на территории которого располагается зон а деятельности k-го ГП (с учетом предусмотренной законодательством дифференциации указанного тарифа на электрическую энергию (мощность)), руб./кВтч;

$\mathcal{E}_{k,l,m}^{HAC,600}$ - объем электрической энергии, поставленной k-ым ГП населению в месяце m базового периода регулирования по l-му виду тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения, кВтч.

12. Региональный орган на основе предварительно согласованных с ним мероприятий по сокращению расходов ГП, предусмотренных **подпунктом "а" пункта 11** настоящих Методических указаний, в соответствии с **пунктом 9** Основ ценообразования обязан сохранять согласованный с ним уровень расходов в течение периода, позволяющего компенсировать расходы на осуществление данных мероприятий с учетом процентов за кредит, привлекаемых для их осуществления, и последующих трех лет.

Выявленные по данным статистической или бухгалтерской отчетности не использованные в течение базового периода регулирования средства по отдельным статьям расходов, за исключением экономии по статьям расходов, предусмотренным **подпунктами "в" и "г" пункта 11** настоящих Методических указаний, учитываются региональными органами при установлении сбытовой надбавки на следующий период регулирования в качестве источника покрытия расходов следующего периода регулирования.

13. Необходимая валовая выручка k-го ГП по сбытовой надбавке для населения на расчетный период регулирования (HBB_k^{HAC}) рассчитывается в рублях по формуле:

$$HBB_k^{нас} = HBB_{k,расч}^{нас} \pm \Delta HBB_k^{нас} \quad (1a)$$

где:

$HBB_{k,расч}^{нас}$ - необходимая валовая выручка k-го ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения, определяемая в соответствии с настоящими Методическими указаниями, руб.

$\Delta HBB_k^{нас}$ - экономически обоснованные расходы k-го ГП, относящиеся к обслуживанию населения, подлежащие возмещению (со знаком "+") или экономически необоснованные расходы, либо неиспользованные средства (дополнительные доходы), подлежащие исключению (со знаком "-") из $HBB_{k,расч}^{нас}$ в соответствии с [пунктом 12](#) настоящих Методических указаний, руб.

14. Величину сбытовой надбавки k-го ГП для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования по [формулам \(2\), \(3a\) и \(3b\)](#) до 2014 года включительно, а с 2015 года - по [формулам \(2\) и \(3b\)](#):

$$CH_k^{нас,1пг} = CH_{k,баз}^{нас,2пг} \quad (2)$$

$$CH_k^{нас,2пг} = \min \left(CH_k^{нас,мак}; \frac{HBB_k^{нас} - CH_k^{нас,1пг} \times \mathcal{E}_k^{нас,1пг}}{\mathcal{E}_k^{нас,2пг}} \right) \quad (3a)$$

$$CH_k^{нас,2пг} = \frac{HBB_k^{нас} - CH_k^{нас,1пг} \times \mathcal{E}_k^{нас,1пг}}{\mathcal{E}_k^{нас,2пг}} \quad (3б)$$

$$CH_k^{нас,мак} = \min \left(2 \times CH_{k,баз}^{нас,2пг}; 0,34 \times \prod_{p=N}^D (1 + G_p/100) \right) \quad (3в)$$

где:

$CH_k^{нас,1пг}$ - величина сбытовой надбавки k-го ГП для населения для первого полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч);

$CH_k^{нас,2пг}$ - величина сбытовой надбавки k-го ГП для населения для второго полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч);

$CH_{k,баз}^{нас,2пг}$ - величина сбытовой надбавки k-го ГП для населения, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, руб./кВтч;

$HBB_k^{нас}$ - необходимая валовая выручка k-го ГП по сбытовой надбавке для населения на расчетный период регулирования, определяемая по [формуле \(1a\)](#), руб.;

$CH_k^{нас,мак}$ - максимальное значение сбытовой надбавки k-го ГП на период, на который впервые устанавливается сбытовая надбавка для населения в соответствии с настоящими Методическими указаниями, руб./кВтч,

G_p - прогнозный индекс потребительских цен (ИПЦ) в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год p (p меняется от N до D), в %;

N - год, в котором впервые устанавливается сбытовая надбавка для населения в соответствии с настоящими Методическими указаниями;

D - год, в котором устанавливается сбытовая надбавка для населения в соответствии с настоящими Методическими указаниями на расчетный период регулирования;

$\prod_{p=N}^D$ - знак произведения, означает умножение сомножителей с индексом p, меняющегося от N до D с шагом 1;

$\mathcal{E}_k^{\text{нас.1пг}}$ - объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению в первом полугодии расчетного периода регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

$\mathcal{E}_k^{\text{нас.2пг}}$ - объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению во втором полугодии расчетного периода регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч.

Для расчета размера сбытовой надбавки по населению используются расчетные [таблицы 3.1 - 3.5](#), представленные в приложении 3 к настоящим Методическим указаниям.

IV. Порядок расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для потребителей, относящихся к группе "прочие потребители", в виде формулы на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка

15. Сбытовые надбавки для потребителей к-го ГП группы "прочие потребители" на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, устанавливаются региональным органом в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ($\mathcal{C}_{j,k}^{э(ш)}$).

Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж к-го ГП в отношении i-й подгруппы группы "прочие потребители" ($\mathcal{ДП}_{i,k}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности к-го ГП на величину сбытовой надбавки в отношении группы "прочие потребители" ($\mathcal{K}_k^{\text{пер}}$) (далее - коэффициент параметров деятельности ГП):

$$\mathcal{СН}_{i,j,k}^{\text{проч}} = \mathcal{ДП}_{i,k} \times \mathcal{K}_k^{\text{пер}} \times \mathcal{C}_{j,k}^{э(ш)} \quad (4)$$

где:

$\mathcal{СН}_{i,j,k}^{\text{проч}}$ - сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы "прочие потребители", соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность к-го ГП, руб./кВтч или руб./кВт;

$\mathcal{ДП}_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы группы "прочие потребители" к-го ГП в соответствии с [разделом VI](#) настоящих Методических указаний, %;

$\mathcal{K}_k^{\text{пер}}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в отношении группы "прочие потребители" к-го ГП в соответствии с [разделом VI](#) настоящих Методических указаний;

$\mathcal{C}_{j,k}^{э(ш)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность к-го ГП, руб./кВтч или руб./кВт.

Значения доходности продаж $\mathcal{ДП}_{i,k}$ и коэффициента параметров деятельности ГП $\mathcal{K}_k^{\text{пер}}$ определяются региональным органом с точностью до двух знаков после запятой в соответствии с [разделом VI](#) настоящих Методических указаний. В решениях региональных органов об установлении сбытовых надбавок ГП рекомендуется публиковать указанные значения.

16. ГП, зона деятельности которого расположена в границах ценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной региональным органом формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном [Правилами](#) определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1179.

При этом $\mathcal{C}_{j,k}^{э(ш)}$:

а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);

б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

в) для третьей и четвертой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
г) для пятой и шестой ценовых категорий:
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

V. Порядок расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для потребителей, относящихся к группе "прочие потребители" в виде формулы и размера таких сбытовых надбавок на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка

17. Сбытовые надбавки для потребителей группы "прочие потребители" на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, рассчитываются в рублях за киловатт-час и (или) рублях за киловатт по формулам (5) и (6), дифференцированно по подгруппам группы "прочие потребители", и учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Величину сбытовой надбавки к-го ГП для i-ой подгруппы группы "прочие потребители", соответствующую j-му виду цены (тарифа) на электрическую энергию и (или) мощность, региональный орган рассчитывает в руб./кВтч и (или) руб./кВт отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования ($CH_{ij,k}^{проч,1пг}$ и $CH_{ij,k}^{проч,2пг}$) по формулам:

$$CH_{ij,k}^{проч,1пг} = CH_{ij,k,6аз}^{проч,2пг} \quad (5)$$

$$CH_{ij,k}^{проч,2пг} = ДП_{ik}^{2пг} \times K_k^{пер,2пг} \times Ц_{jk}^{э(м)} \quad (6)$$

где:

$CH_{ij,k,6аз}^{проч,2пг}$ - величина сбытовой надбавки к-го ГП для i-ой подгруппы группы "прочие потребители", соответствующая j-му виду цены (тарифа) на электрическую энергию и (или) мощность, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, руб./кВтч или руб./кВт;

$ДП_{ik}^{2пг}$ - доходи от продаж в отношении i-ой подгруппы группы "прочие потребители" к-го ГП на второе полугодие расчетного периода регулирования, определяемая в соответствии с [разделом VI](#) настоящих Методических указаний, %;

$K_k^{пер,2пг}$ - коэффициент параметров деятельности ГП на второе полугодие расчетного периода регулирования, определяемый в отношении группы "прочие потребители" к-го ГП в соответствии с [разделом VI](#) настоящих Методических указаний;

$Ц_{jk}^{э(м)}$ - j-ый вид тарифа на средневзвешенную стоимость электрической энергии и (или) мощности к-го ГП, руб./кВтч или руб./кВт;

в зависимости от установленных регулирующим органом видов цен (тарифов) для конечных потребителей:

а) ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа, руб./кВтч;

б) ставки средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемые при

расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток, руб./кВтч;

в) ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии, применяемая при расчете двухставочного (или) трехставочного тарифа, руб./кВтч;

г) ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности, применяемая при расчете двухставочного (или) трехставочного тарифа, руб./кВт

На территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, в решениях об установлении сбытовых надбавок ГП помимо значений сбытовых надбавок по подгруппам группы "прочие потребители", устанавливаемые региональными органами в руб./кВтч и руб./кВт в соответствии с формулами (5) и (6), рекомендуется публиковать значения доходности продаж и коэффициента параметров деятельности ГП, использованные в формуле (6) для соответствующих подгрупп группы "прочие потребители".

Для расчета размера сбытовых надбавок для потребителей, относящихся к группе "прочие потребители", используются расчетные таблицы 3.8, 3.10, 3.12, 3.14, представленные в приложении 3 к настоящим Методическим указаниям.

VI. Доходность продаж

18. Доходность продаж в отношении *i*-й подгруппы группы "прочие потребители" *k*-го ГП определяется в процентах отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования ($ДП_{ik}^{1n/r}$ и $ДП_{ik}^{2n/r}$) по формулам:

$$ДП_{ik}^{1n/r} = ДП_{ik, баз}^{2n/r} \quad (7)$$

$$ДП_{ik}^{2n/r} = БДП_{ik} \times K_{ik}^{порт} \times K_{ik}^{нас} \times K_k^{тер} \quad (8)$$

где:

$ДП_{ik, баз}^{2n/r}$ - доходность продаж для *i*-й подгруппы группы "прочие потребители" *k*-го ГП, определенная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, %;

$БДП_{ik}$ - базовая доходность продаж по *i*-ой подгруппе группы "прочие потребители" *k*-го ГП, %;

$K_{ik}^{порт}$ - поправочный коэффициент, определяемый для *i*-ой подгруппы группы "прочие потребители" в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) *k*-го ГП;

$K_{ik}^{нас}$ - поправочный коэффициент, определяемый для *i*-ой подгруппы группы "прочие потребители" в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) *k*-го ГП;

$K_k^{тер}$ - поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности *k*-го ГП.

В целях расчета доходности продаж значения параметров $БДП_{ik}$, $K_{ik}^{порт}$, $K_{ik}^{нас}$ принимаются равными соответствующим табличным значениям, приведенным в приложении 1 к настоящим Методическим указаниям. Значение коэффициента $K_k^{тер}$ определяется в соответствии с пунктом 20 настоящих Методических указаний с точностью до двух знаков после запятой.

Для расчета размера доходности продаж по подгруппам группы "прочие потребители" используются расчетные таблицы 3.7, 3.9, 3.11, 3.13, представленные в приложении 3 к настоящим Методическим указаниям.

19. В таблице, приведенной в приложении 1 к настоящим Методическим указаниям, выбирается соответствующий *k*-му ГП строку значений параметра $БДП_{ik}$ исходя из территориальной принадлежности зоны деятельности *k*-го ГП.

В таблице, приведенной в приложении 1 к настоящим Методическим указаниям, используется соответствующий *k*-му ГП столбец значений поправочного коэффициента $K_{ik}^{порт}$ исходя из принадлежности годового объема потребления электрической энергии *k*-го ГП, предусмотренного сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования, с учетом населения, соответствующему диапазону объемов потребления электрической энергии, указанному в таблице.

В таблице, приведенной в приложении 1 к настоящим Методическим указаниям, используется

соответствующий k-му ГП столбец значений поправочного коэффициента $K_{i,k}^{нзс}$ исходя из принадлежности доли объема потребления электрической энергии населением в потреблении электрической энергии k-го ГП соответствующему диапазону доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями), указанному в [таблице](#). Для этой цели доля объема потребления электрической энергии населением в потреблении электрической энергии k-го ГП ($ДН_k^з$) рассчитывается по формуле:

$$ДН_k^з = \frac{\mathcal{E}_k^{нзс}}{\mathcal{E}_k^{ГП}} \quad (9)$$

где:

$\mathcal{E}_k^{нзс}$ - объем потребления электрической энергии населением, указанный в сводном прогнозном балансе в отношении k-ого ГП на расчетный период регулирования, кВтч;

$\mathcal{E}_k^{ГП}$ - годовой объем потребления электрической энергии k-ым ГП, с учетом населения указанный в сводном прогнозном балансе в отношении k-ого ГП на расчетный период регулирования, кВтч.

20. Поправочный коэффициент определяется в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности k-го ГП ($K_k^{теп}$) по формулам:

$$K_k^{теп} = \frac{\mathcal{C}_{p,k}^{э(м)}}{\mathcal{C}_k^{э(м)}} \quad (10)$$

$$\mathcal{C}_{p,k}^{э(м)} = \frac{\mathcal{C}_{p,k}^з \times \mathcal{E}_k + \mathcal{C}_{p,k}^м \times M_k}{\mathcal{E}_k} \quad (11)$$

$$\mathcal{C}_k^{э(м)} = \frac{\mathcal{C}_k^з \times \mathcal{E}_k + \mathcal{C}_k^м \times M_k}{\mathcal{E}_k} \quad (12)$$

где:

$\mathcal{C}_{p,k}^{э(м)}$ - цена на электрическую энергию (мощность), рассчитанная по [формуле \(11\)](#), руб./кВтч;

$\mathcal{C}_k^{э(м)}$ - цена на электрическую энергию (мощность), рассчитанная по [формуле \(12\)](#), руб./кВтч;

$\mathcal{C}_{p,k}^з$ - цена на электрическую энергию, определяемая в рублях за киловатт-час в зависимости от места расположения зоны деятельности k-го ГП следующим образом:

- если зона деятельности k-го ГП расположена в p-ой ($p = 1$ или 2) ценовой зоне оптового рынка, то $\mathcal{C}_{p,k}^з$ - опубликованная Советом рынка на расчетный период регулирования прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию для p-ой ($p = 1$ или 2 , соответственно) ценовой зоны оптового рынка;

- если зона деятельности k-го ГП расположена в неценовой зоне оптового рынка, то $\mathcal{C}_{p,k}^з$ - опубликованная ФСТ России средняя индикативная цена на электрическую энергию для p-ой неценовой зоны Российской Федерации, в которой расположена зона деятельности k-го ГП;

$\mathcal{C}_{p,k}^м$ - цена на мощность, определяемая в рублях за киловатт в зависимости от места расположения зоны деятельности k-го ГП следующим образом:

- если зона деятельности k-го ГП расположена в p-ой ($p = 1$ или 2) ценовой зоне оптового рынка, то $\mathcal{C}_{p,k}^м$ - опубликованная Советом рынка на расчетный период регулирования прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на мощность для p-ой ($p = 1$ или 2 , соответственно) ценовой зоны оптового рынка;

- если зона деятельности k-го ГП расположена в неценовой зоне оптового рынка, то $\mathcal{C}_{p,k}^м$ - опубликованная

ФСТ России средняя индикативная цена на мощность для р-ой неценовой зоны Российской Федерации, в которой расположена зона деятельности к-го ГП;

\mathcal{E}_k - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) к-го ГП, не относящимися к населению, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования, кВтч;

M_k - прогнозный объем потребления мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями) к-го ГП, не относящимися к населению, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования (в 2012 году - исходя из объема потребления мощности населением), кВт;

\mathcal{C}_k^p - цена на электрическую энергию, определяемая в рублях за киловатт-час в зависимости от места расположения зоны деятельности к-го ГП следующим образом:

- если зона деятельности к-го ГП расположена на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации не установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, то \mathcal{C}_k^p - опубликованная Советом рынка на расчетный период регулирования прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности к-го ГП;

- если зона деятельности к-го ГП расположена на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, то \mathcal{C}_k^p - установленная на расчетный период регулирования ФСТ России индикативная цена на электрическую энергию для потребителей (покупателей), не относящихся к населению, для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности к-го ГП;

- если зона деятельности к-го ГП расположена в неценовой зоне оптового рынка, то \mathcal{C}_k^p - установленная на расчетный период регулирования ФСТ России индикативная цена на электрическую энергию для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности к-го ГП;

\mathcal{C}_k^m - цена на мощность, определяемая в рублях за киловатт в зависимости от места расположения зоны деятельности к-го ГП следующим образом:

- если зона деятельности к-го ГП расположена на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации не установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, то \mathcal{C}_k^m - опубликованная Советом рынка на расчетный период регулирования прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на мощность для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности к-го ГП;

- если зона деятельности к-го ГП расположена на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, то \mathcal{C}_k^m - установленная на расчетный период регулирования ФСТ России индикативная цена на мощность для потребителей (покупателей), не относящихся к населению, для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности к-го ГП;

- если зона деятельности к-го ГП расположена в неценовой зоне оптового рынка, то \mathcal{C}_k^m - установленная на расчетный период регулирования ФСТ России индикативная цена на мощность для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности к-го ГП.

21. Коэффициент параметров деятельности ГП в отношении группы "прочие потребители" к-го ГП (K_k^{per}) рассчитывается исходя из необходимой валовой выручки к-го ГП, определяемой в соответствии с [пунктом 22](#) настоящих Методических указаний, отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования ($K_k^{per,1n/r}$ и $K_k^{per,2n/r}$) по формулам:

$$K_k^{per,1n/r} = K_{k,603}^{per,2n/r} \quad (13)$$

$$K_k^{per,2n/r} = 1 + \frac{HBB_k^{per}}{\sum_i ДП_{i,k}^{2n/r} \times \mathcal{E}_{i,k}^{проч,2n/r} \times \mathcal{C}_k^{p(14)}} \quad (14)$$

$$HBB_k^{рег} = \frac{\sum_i \mathcal{E}_{i,k}^{проч}}{\mathcal{E}_k} \times (HBB_k - HBB_k^{нас}) - \sum_i (ДП_{i,k}^{1n/г} \times K_k^{рег,1n/г} \times \mathcal{E}_{i,k}^{проч,1n/г} + ДП_{i,k}^{2n/г} \times \mathcal{E}_{i,k}^{проч,2n/г}) \times Ц_k^{э(л)} \quad (15)$$

где:

$K_{k,Баз}^{рег,2n/г}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определенный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП для второго полугодия базового периода регулирования;

$\mathcal{E}_{i,k}^{проч,2n/г}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) относящимися к i-й подгруппе группы "прочие потребители" k-го ГП, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на второе полугодие расчетного периода регулирования, кВтч;

$Ц_k^{э(л)}$ - прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются k-ым ГП на оптовом и розничном рынках, рассчитываемая по формуле (12), руб./кВтч;

$HBB_k^{рег}$ - расчетная необходимая валовая выручка k-го ГП в расчетном периоде регулирования для определения коэффициента параметров деятельности ГП $K_k^{рег}$, определяемая по формуле (15), руб.;

$\mathcal{E}_{i,k}^{проч,1n/г}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) относящимися к i-й подгруппе группы "прочие потребители" k-го ГП, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на первое полугодие расчетного периода регулирования, кВтч;

\mathcal{E}_k - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) k-го ГП, не относящимися к населению, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования, кВтч;

HBB_k - необходимая валовая выручка k-го ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей, определяемая в соответствии с пунктом 22 настоящих Методических указаний, руб.;

$HBB_k^{нас}$ - необходимая валовая выручка k-го ГП, определенная для целей расчета надбавки для населения на расчетный период регулирования по формуле (1а), руб.;

$\mathcal{E}_{i,k}^{проч}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) относящимися к i-й подгруппе группы "прочие потребители" k-го ГП, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования, кВтч;

$ДП_{i,k}^{1n/г}$ - доходность продаж в отношении i-й подгруппы группы "прочие потребители" k-го ГП, определенная для первого полугодия расчетного периода регулирования, %;

$ДП_{i,k}^{2n/г}$ - доходность продаж в отношении i-й подгруппы группы "прочие потребители" k-го ГП, определенная для второго полугодия расчетного периода регулирования, %.

Коэффициент параметров деятельности ГП в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП ($K_k^{рег,пер}$) рассчитывается исходя из необходимой валовой выручки k-го ГП, определяемой в соответствии с пунктом 23 настоящих Методических указаний, на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, по формулам:

$$K_k^{рег,пер} = 1 + \frac{HBB_k^{рег,пер}}{\sum_i ДП_{i,k}^{пер} \times \mathcal{E}_{i,k}^{проч,пер} \times Ц_k^{э(л),пер}} \quad (16)$$

$$HBB_k^{рег,пер} = HBB_k^{рег,расч,пер} - \sum_i ДП_{i,k}^{пер} \times \mathcal{E}_{i,k}^{проч,пер} \times Ц_k^{э(л),пер} \quad (17)$$

При этом:

$$HBB_k^{рег. расч. перс} = \begin{cases} HBB_k^{рег. расч.}, \text{ если } HBB_k^{рег. расч.} / \sum_i \mathcal{E}_{i,k}^{проч. перс} < 1,4 \times CH_{k, баз}^{проч. перс} \\ 1,4 \times CH_{k, баз}^{проч. перс} \times \sum_i \mathcal{E}_{i,k}^{проч. перс}, \text{ если } HBB_k^{рег. расч.} / \sum_i \mathcal{E}_{i,k}^{проч. перс} \geq 1,4 \times CH_{k, баз}^{проч. перс} \end{cases} \quad (17.1)$$

$$HBB_k^{рег. расч.} = (HBB_k^{перс} - HBB_k^{нас. перс} - HBB_k^{потери перс}) \quad (17.2)$$

где:

$\mathcal{E}_{i,k}^{проч. перс}$ – прогнозируемый объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) относящимися к i-й подгруппе группы "прочие потребители" k-го ГП, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, кВтч;

$\mathcal{C}_{k}^{э(и) перс}$ – прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются k-ым ГП на оптовом и розничном рынках, рассчитываемая по формуле (12) на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, руб./кВтч;

$HBB_k^{рег. перс}$ – расчетная необходимая валовая выручка k-го ГП на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, для определения регионального коэффициента деятельности ГП, $K_k^{рег. перс}$, определяемая по формуле (17), руб.;

$HBB_k^{перс}$ – необходимая валовая выручка k-го ГП на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей, определяемая в соответствии с пунктом 22 настоящих Методических указаний, руб.;

$HBB_k^{нас. перс}$ – необходимая валовая выручка k-го ГП на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, обеспечивающая компенсацию расходов на обслуживание населения, определяемая по сбытовым надбавкам для населения, установленным региональным органом, руб.;

$HBB_k^{потери перс}$ – необходимая валовая выручка k-го ГП от сетевых организаций на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, определяемая по минимальной из величин сбытовой надбавки для сетевых организаций и сбытовой надбавки для потребителей не относящихся к населению и к сетевым организациям, установленных региональным органом, руб.;

$ДП_{i,k}^{перс}$ – доходность продаж в отношении i-ой подгруппы группы "прочие потребители" k-го ГП, определенная на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, %.

$CH_{k, баз}^{проч. перс}$ – величина сбытовой надбавки k-го ГП для группы "прочие потребители", действующая до начала периода, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, руб./кВтч;

$HBB_k^{рег. расч. перс}$ – расчетная необходимая валовая выручка k-го ГП для прочих потребителей на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, определяемая по формуле (17.1), руб.;

$HBB_k^{рег. расч.}$ – вспомогательная расчетная величина необходимой валовой выручки k-го ГП для прочих потребителей на период, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, определяемая по формуле (17.2), руб.

Для расчета коэффициента параметров деятельности ГП по подгруппам группы "прочие потребители" используются расчетные таблицы 3.6, 3.7, 3.9, 3.11, 3.13, представленные в приложении 3 к настоящим Методическим указаниям.

22. Необходимая валовая выручка k-го ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая

компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей, для целей расчета коэффициента параметров деятельности ГП ($K_{\text{ГП}}^{\text{ПЭР}}$) определяется исходя из предложений ГП на расчетный период регулирования о величине экономически обоснованных расходов, относимых на все группы потребителей, по составу прямых и косвенных расходов, определяемых согласно учетной политики, принятой ГП. В составе экономически обоснованных расходов при расчете необходимой валовой выручки учитываются следующие расходы, связанные с обеспечением предпринимательской деятельности в качестве ГП:

а) расходы на осуществление деятельности ГП и обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) электрической энергии, в том числе:
расходы на создание центров очного и заочного обслуживания потребителей;
ведение баз данных потребителей, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о защите персональных данных;
обеспечение размещения необходимой потребителям информации;
обеспечение различных способов внесения платы и комиссионное вознаграждение за сбор платежей;
расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, включая:

выполнение обязанностей исполнителя коммунальных услуг в части электрической энергии в соответствии с **Правилами** предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354, в случаях, когда ГП является таким исполнителем, или обязанностей ресурсоснабжающей организации в соответствии с **Правилами**, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2012 г. N 124;

б) расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными **положениями**, включая расходы на обслуживание заемных средств;

в) расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), а также кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания;

г) расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а в отсутствие такого резерва - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в базовом периоде регулирования.

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта. При этом в качестве достаточного размера оборотного капитала используется величина, не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) всем группам потребителей на базовый период регулирования, которая определяется как произведение объема поставки электрической энергии каждой группы потребителей за базовый период регулирования в соответствии со сводным прогнозным балансом на конечные цены (тарифы) для каждой группы потребителей, в базовом периоде регулирования.

При расчете необходимой валовой выручки расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются в размере не более 1,5 процента от валовой выручки на базовый период регулирования.

23. Региональный орган на основе предварительно согласованных с ним мероприятий по сокращению расходов ГП, предусмотренных **подпунктом "а" пункта 22** настоящих Методических указаний, в соответствии с **пунктом 9** Основ ценообразования обязан сохранять согласованный с ним уровень расходов в течение периода, позволяющего компенсировать расходы на осуществление данных мероприятий с учетом процентов за кредит, привлекаемых для их осуществления, и последующих трех лет.

Выявленные по данным статистической или бухгалтерской отчетности не использованные в течение базового периода регулирования средства по отдельным статьям расходов, за исключением экономии по статьям расходов, предусмотренным подпунктами "в" и "г" **пункта 23** настоящих Методических указаний, учитываются региональными органами при установлении сбытовой надбавки на следующий период регулирования в качестве источника покрытия расходов следующего периода регулирования.

24. Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Федеральным **законом** "Об электроэнергетике", нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, **Основами ценообразования** и **приложениями 2.1 - 2.8** к настоящим Методическим указаниям.

25. Необходимая валовая выручка к-го ГП в расчетном периоде регулирования ($HBB_{\text{к}}$), обеспечивающая

компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей, определяется в рублях по следующей формуле:

$$НВВ_k = НВВ_{k,расч} \pm \Delta НВВ_k \quad (18)$$

где:

$НВВ_{k,расч}$ - необходимая валовая выручка k-го ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей, определяемая в соответствии с настоящими Методическими указаниями, руб.;

$\Delta НВВ_k$ - экономически обоснованные расходы k-го ГП, относящиеся к обслуживанию потребителей (покупателей), относящихся ко всем группам потребителей, подлежащие возмещению (со знаком "+") или экономически необоснованные расходы, либо неиспользованные средства, подлежащие исключению (со знаком "-") из $НВВ_{k,расч}$ в соответствии с **пунктом 23** настоящих Методических указаний, руб.

VII. Расчет размера сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для сетевых организаций на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка

26. На территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, величина сбытовой надбавки k-го ГП для сетевых организаций рассчитывается в руб./кВтч электрической энергии (мощности) отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования ($СН_k^{потери, 1п/г}$ и $СН_k^{потери, 2п/г}$) по формулам:

$$СН_k^{потери, 1п/г} = СН_{k,баз}^{потери, 2п/г} \quad (19)$$

$$СН_k^{потери, 2п/г} = СДП_k \times Ц_k^{э(м)} + \Delta СН_k^{наг} + \Delta СН_k^{проч} + \Delta СН_k^{потери} \quad (20)$$

$$СДП_k = \frac{\sum_i ДП_{i,k}^{2п/г} \times K_k^{рег, 2п/г} \times \mathcal{E}_{i,k}^{проч}}{\sum_i \mathcal{E}_{i,k}^{проч}} \quad (21)$$

$$\Delta CH_k^{нас} = \frac{\sum_{m \in M} \sum_i (C_{k,m}^{нас.покупка} + CH_{k,m}^{нас} + C_{i,m}^{нас.передача} + C_{k,m}^{нас.инфр} - C_{i,m}^{нас}) \times \mathcal{E}_{k,i,m}^{нас} + (HBB_k^{нас} - CH_k^{нас} \times \sum_i \mathcal{E}_{k,i}^{нас}) + \sum_{m \in M-1} \sum_i (C_{k,m}^{нас.покупка} + CH_{k,m}^{нас} + C_{i,m}^{нас.передача} + C_{k,m}^{нас.инфр} - C_{i,m}^{нас}) \times (\mathcal{E}_{k,i,m}^{нас} - \mathcal{E}_{k,i,m}^{нас})}{\mathcal{E}_k^{нас}} \quad (22)$$

$$C_k^{нас.покупка} = \frac{\sum_{m \in M} (C_{k,m,линд}^{нас.э} \times \mathcal{E}_{k,m}^{нас} + C_{k,m,линд}^{нас.м} \times M_{k,m}^{нас})}{\mathcal{E}_k^{нас}} \quad (23)$$

$$\Delta CH_k^{проч} = \frac{\sum_{i,q} ДП_{i,k} \times K_k^{рээ} \times (C_k^э \times \mathcal{E}_{i,k,q}^{проч} + C_k^м \times M_{i,k,q}^{проч})}{\mathcal{E}_k^{потери}} \quad (24)$$

$$\Delta CH_k^{потери} = \frac{\sum_{m \in M-1} \sum_j (\Delta CH_{k,m}^{нас}) \times (\mathcal{E}_{k,m,j}^{потери} - \mathcal{E}_{k,m,j}^{потери,мин})}{\mathcal{E}_k^{потери}} \quad (25)$$

где:

$CH_{k, баз}^{потери, 2л/г}$ - величина сбытовой надбавки к-го ГП в части покупки электроэнергии для компенсации потерь, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, руб./кВтч;

$СДП_k$ - средневзвешенная доходность продаж к-го ГП, рассчитанная по [формуле \(21\)](#), %;

$C_k^{э(м)}$ - прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются к-ым ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии, рассчитываемая по [формуле \(12\)](#), руб./кВтч;

$\Delta CH_k^{нас}$ - величина корректировки, рассчитанная по [формуле \(22\)](#), учитываемая при установлении сбытовой надбавки к-го ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

$\Delta CH_k^{проч}$ - величина корректировки, рассчитанная по [формуле \(24\)](#), учитываемая при установлении сбытовой надбавки к-го ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./МВт-ч;

$\Delta CH_k^{потери}$ - величина корректировки, рассчитанная по [формуле \(25\)](#), учитываемая при установлении сбытовой надбавки к-го ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

$ДП_{i,k}^{2л/г}$ - доходность продаж в отношении i-й подгруппы потребителей группы "прочие потребители" к-го ГП для второго полугодия расчетного периода регулирования, рассчитанная по [формуле \(8\)](#), %;

$K_k^{рег. 2л/г}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определенный в отношении группы "прочие потребители" к-го ГП для второго полугодия расчетного периода регулирования;

$\mathcal{E}_{i,k}^{проч}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой i-ой подгруппой группы "прочие потребители" к-го ГП за расчетный период регулирования, кВтч;

M - множество, состоящее из 12 месяцев расчетного периода регулирования;

M-1 - множество, состоящее из 12 месяцев, предшествующих месяцу подачи заявки на установление сбытовой надбавки для к-го ГП на расчетный период регулирования;

$C_{k,m}^{нас.покупка}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для целей обеспечения потребления населения к-го ГП в периоде регулирования, к которому относится месяц m, определяемая по [формуле \(23\)](#), руб./кВтч;

$CH_{k,m}^{нас}$ - сбытовая надбавка к-го ГП для населения на период регулирования, к которому относится месяц m, руб./кВтч;

$C_{i,m}^{нас.передача}$ - установленный на период регулирования, к которому относится месяц m, l-ый вид тарифа передачу электрической энергии для населения (с учетом предусмотренной законодательством дифференциации указанного тарифа на передачу), руб./кВтч;

$C_{k,m}^{нас.инфр}$ - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения,

рассчитанная для к-го ГП на период регулирования, к которому относится месяц m , руб./кВтч;

$\Pi_{i,m}^{нас}$ - установленный на период регулирования, к которому относится месяц m , I-ый вид тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения в субъекте Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности к-го ГП (с учетом предусмотренной законодательством дифференциации указанного тарифа на электрическую энергию (мощность)), руб./кВтч;

$\mathcal{E}_{k,i,m}^{нас}$ - прогнозный объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению в месяце m по I-му виду тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения, кВтч;

$\text{ДП}_{i,k}$ - доходность продаж в отношении i -й подгруппы прочих потребителей к-го ГП на период регулирования, определяемая как средневзвешенная величина исходя из доходностей продаж, рассчитанных по формулам (7) и (8), %;

$K_k^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, в отношении группы "прочие потребители" к-го ГП на период регулирования, определяемый как средневзвешенная величина исходя из коэффициентов параметров деятельности ГП, рассчитанных по формулам (13) и (14);

$\mathcal{E}_{i,k,q}^{проч}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемый в периоде регулирования q -ым покупателем по нерегулируемым ценам, относящимся к i -ой подгруппе прочих потребителей, в отношении которого в соответствии с Основными положениями к-ый ГП определяет предельные уровни нерегулируемых цен без учета своей сбытовой надбавки, МВт-ч;

$M_{i,k,q}^{проч}$ - прогнозный объем потребления мощности, оплачиваемый в периоде регулирования q -ым покупателем по нерегулируемым ценам, относящимся к i -ой подгруппе прочих потребителей, в отношении которого в соответствии с Основными положениями к-ый ГП определяет предельные уровни нерегулируемых цен без учета своей сбытовой надбавки, МВт;

$\text{НВВ}_k^{нас}$ - необходимая валовая выручка к-го ГП, определенная для целей расчета надбавки для населения на расчетный период регулирования по формуле (1а), руб.;

$\text{СН}_k^{нас}$ - сбытовая надбавка к-го ГП для населения на расчетный период регулирования, определяемая как средневзвешенная величина исходя из сбытовых надбавок, рассчитанных по формулам (2) и (3а) - (3б), руб./кВтч;

$\mathcal{E}_{k,l}^{нас}$ - прогнозный объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению в расчетном периоде регулирования по I-му виду тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения, кВтч;

$\mathcal{E}_{k,l,m}^{нас,факт}$ - фактический объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению в месяце m по I-му виду тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения, кВтч;

$\Pi_{k,m,инд}^{нас,э}$ - установленная на месяц m периода регулирования федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов индикативная цена на электрическую энергию для снабжения электрической энергией населения, в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности к-го ГП, руб./кВтч;

$\mathcal{E}_{k,m}^{нас}$ - суммарный объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению в месяце m периода регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

$\Pi_{k,m,инд}^{нас,м}$ - установленная на период регулирования, к которому относится месяц m , федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов индикативная цена на мощность для снабжения электрической энергией населения, в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности к-го ГП, (руб./кВт);

$M_{k,m}^{нас}$ - суммарный объем мощности, покупаемой к-ым ГП на оптовом рынке для снабжения населения в месяце m периода регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом (с учетом покупки резервной мощности), кВт;

$\mathcal{E}_k^{нас}$ - суммарный объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению в расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

$\mathcal{E}_k^{потери}$ - суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у к-го ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования,

определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

$\Delta CH_{k,m}^{нас}$ - величина корректировки, рассчитанная по формуле (22), учтенная при установлении сбытовой надбавки k-го ГП для сетевых организаций на период, к которому относится месяц m, руб./кВтч;

$\mathcal{E}_{k,m,j}^{потери}$ - объем потребления электрической энергии, приобретаемый j-ой сетевой организацией у k-го ГП для компенсации потерь электрической энергии, определяемый для месяца m в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

$\mathcal{E}_{k,m,j}^{потери, min}$ - объем потребления электрической энергии, определяемый в месяце m в отношении j-ой сетевой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у k-го ГП для компенсации потерь, как минимум из фактического объема потерь и объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВтч.

Для расчета размера сбытовой надбавки для сетевых организаций на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, используется расчетная таблица 3.15, представленная в приложении 3 к настоящему Методическим указаниям.

VIII. Расчет размера сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для сетевых организаций на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка

27. На территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, величина сбытовой надбавки k-го ГП в части покупки электроэнергии для компенсации потерь рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования ($CH_k^{потери, 1п/г}$ и $CH_k^{потери, 2п/г}$) по формулам:

$$CH_k^{потери, 1п/г} = CH_{k, БСВ}^{потери, 2п/г} \quad (26)$$

$$CH_k^{потери, 2п/г} = СДП_k \times U_k^{э(14)} + \Delta CH_k^{нас} + \Delta CH_k^{потери} \quad (27)$$

$$СДП_k = \frac{\sum_i ДП_{i,k}^{2п/г} \times K_{i,k}^{рег, 2п/г} \times \mathcal{E}_{i,k}^{проч}}{\sum_i \mathcal{E}_{i,k}^{проч}} \quad (28)$$

$$\Delta CH_k^{нас} = \frac{\sum_{m \in M} \sum_l (U_{k,m}^{нас,покупка} + CH_{k,m}^{нас} + U_{l,m}^{нас,передача} + U_{k,m}^{нас,инфр} - U_{l,m}^{нас}) \times \mathcal{E}_{k,l,m}^{нас} + (HBB_k^{нас} - CH_k^{нас} \times \sum_l \mathcal{E}_{k,l}^{нас}) + \sum_{m \in M-1} \sum_l (U_{k,m}^{нас,покупка} + CH_{k,m}^{нас} + U_{l,m}^{нас,передача} + U_{k,m}^{нас,инфр} - U_{l,m}^{нас}) \times (\mathcal{E}_{k,l,m}^{нас,баз} - \mathcal{E}_{k,l,m}^{нас})}{\mathcal{E}_k^{нас}}$$

(29)

$$U_k^{нас,покупка} = \frac{\sum_{m \in M} (U_{k,m,инфр}^{нас,э} \times \mathcal{E}_{k,m}^{нас} + U_{k,m,инфр}^{нас,м} \times M_{k,m}^{нас})}{\mathcal{E}_k^{нас}} \quad (29a)$$

$$\Delta CH_k^{потери} = \frac{\sum_{m \in M-1} \sum_j (\Delta CH_{k,m}^{нас}) \times (\mathcal{E}_{k,m,j}^{потери} - \mathcal{E}_{k,m,j}^{потери,min})}{\mathcal{E}_k^{потери}} \quad (30)$$

где:

$CH_{k, баз}^{потери, 2лг}$ - величина сбытовой надбавки k-го ГП в части покупки электроэнергии для компенсации потерь, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, руб./кВтч;

$СДП_k$ - средне взвешенная доходность продаж k-го ГП, рассчитанная по [формуле \(28\)](#), %;

$Ц_k^{э(м)}$ - прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются k-ым ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии, равная средневзвешенной стоимости электроэнергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа на электрическую энергию для потребителей (покупателей) k-го ГП на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

$\Delta CH_k^{нас}$ - величина корректировки, рассчитанная по [формуле \(29\)](#), учитываемая при установлении сбытовой надбавки k-го ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

$\Delta CH_k^{потери}$ - величина корректировки, рассчитанная по [формуле \(30\)](#), учитываемая при установлении сбытовой надбавки k-го ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

$ДП_{i,k}^{2лг}$ - доходность продаж в отношении i-й подгруппы потребителей группы "прочие потребители" k-го ГП для второго полугодия расчетного периода регулирования, рассчитанная по [формуле \(8\)](#), %;

$K_k^{рег,2лг}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определенный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП для второго полугодия расчетного периода регулирования;

$\mathcal{E}_{i,k}^{проч}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой i-ой подгруппой потребителей группы "прочие потребители" k-го ГП за расчетный период регулирования, кВтч;

M - множество, состоящее из 12 месяцев расчетного периода регулирования;

M-1 - множество, состоящее из 12 месяцев, предшествующих месяцу подачи заявки на установление сбытовой надбавки для k-го ГП на расчетный период регулирования;

$Ц_{k,m}^{нас,покупка}$ - средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа на электрическую энергию для потребителей (покупателей) k-го ГП на период регулирования, к которому относится месяц m, руб./кВтч;

$CH_{k,m}^{нас}$ - сбытовая надбавка k-го ГП для населения на период регулирования, к которому относится месяц m, руб./кВтч;

$Ц_{l,m}^{нас,передача}$ - установленный на период регулирования, к которому относится месяц m, l-ый вид тарифа передачу электрической энергии для населения (с учетом предусмотренной законодательством дифференциации указанного тарифа на передачу), руб./кВтч;

$Ц_{k,m}^{нас,инфр}$ - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для k-го ГП на период регулирования, к которому относится месяц m, руб./кВтч;

$Ц_{l,m}^{нас}$ - установленный на период регулирования, к которому относится месяц m, l-ый вид тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения в субъекте Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности k-го ГП (с учетом предусмотренной законодательством дифференциации указанного тарифа на электрическую энергию (мощность)), руб./кВтч;

$\mathcal{E}_{k,l,m}^{нас}$ - прогнозный объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению в месяце m по I-му виду тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения, кВтч;

$HBB_k^{нас}$ - необходимая валовая выручка к-го ГП, определенная для целей расчета надбавки для населения на расчетный период регулирования по формуле (1а), руб.;

$\mathcal{E}_{k,l}^{нас}$ - прогнозный объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению в расчетном периоде регулирования по I-му виду тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения, кВтч;

$\mathcal{E}_{k,l,m}^{нас\ факт}$ - фактический объем электрической энергии, поставляемой к-ым ГП населению в месяце m по I-му виду тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения, кВтч;

$\mathcal{E}_k^{потери}$ - суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у к-го ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

$\mathcal{E}_{k,m,j}^{потери}$ - объем потребления электрической энергии, приобретаемый j-ой сетевой организацией у к-го ГП для компенсации потерь электрической энергии, определяемый для месяца m в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

$\mathcal{E}_{k,m,j}^{потери, min}$ - объем потребления электрической энергии, определяемый в месяце m в отношении j-ой сетевой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у к-го ГП для компенсации потерь, как минимум из фактического объема потерь и объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВтч.

Для расчета размера сбытовой надбавки для сетевых организаций на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, используется расчетная таблица 3.16, представленная в приложении 3 к настоящему Методическим указаниям.

Приложение 1
 к Методическим указаниям

Таблица 1

Значения базовой доходности продаж $БДП_{ik}$ по подгруппам
 прочих потребителей, % <*>

Территория	Подгруппа прочих потребителей (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
	до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
Территории, относящиеся к ценовым зонам оптового рынка				
Первая ценовая зона	13,80%	12,80%	8,80%	5,20%
Вторая ценовая зона	20,20%	19,20%	12,30%	6,70%
Территории, относящиеся к неценовым зонам оптового рынка				
Архангельская область	10,00%	9,00%	6,00%	2,80%
Калининградская область	13,10%	12,10%	7,80%	4,20%

Республика Коми	15,80%	14,80%	9,50%	4,50%
Дальний Восток	13,80%	12,80%	8,80%	5,20%

<*> Федеральная служба по тарифам доводит до сведения регулирующих органов размер цен на электрическую энергию (мощность), учтенных при установлении размера базовых доходностей по первой и второй ценовым зонам оптового рынка.

Таблица 2

Значения поправочного коэффициента $K_{i,k}^{потр}$ по подгруппам
 прочих потребителей

Подгруппа прочих потребителей (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)	Диапазон плановых объемов потребления электрической энергии ГП за расчетный период регулирования, млн. МВт-ч				
	до 1	от 1 до 5	от 5 до 10	от 10 до 25	более 25
до 150 кВт	1,10	1,06	1,00	0,99	0,88
от 150 кВт до 670 кВт	1,09	1,05	1,00	0,99	0,88
от 670 кВт до 10 МВт	1,08	1,04	1,00	0,98	0,86
более 10 МВт	1,06	1,03	1,00	0,98	0,86

Таблица 3

Значения поправочного коэффициента $K_{i,k}^{нас}$ по подгруппам
 прочих потребителей

Подгруппа прочих потребителей (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)	Диапазон долей планового потребления электрической энергии населением и приравненными категориями потребителей в плановом объеме потребления электрической энергии ГП за расчетный период регулирования, %					
	до 20	от 20 до 30	от 30 до 40	от 40 до 50	от 50 до 60	более 60
до 150 кВт	1,00	1,06	1,10	1,12	1,15	1,18
от 150 кВт до 670 кВт	1,00	1,06	1,10	1,12	1,15	1,18
от 670 кВт до 10 МВт	1,00	1,06	1,10	1,12	1,15	1,18
более 10 МВт	1,00	1,06	1,10	1,12	1,15	1,18

Приложение 2
к Методическим указаниям

РАСЧЕТНЫЕ ТАБЛИЦЫ,
ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫЕ ГП В РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОРГАН ДЛЯ ОБОСНОВАНИЯ
НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ОБСЛУЖИВАНИЕ
ВСЕХ ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Таблица 2.1

Расчет необходимой валовой выручки
гарантирующего поставщика

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.		
2.	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.		
3.	Необходимая прибыль		руб.		
4.	Необходимая валовая выручка (НВВ) (п. 1 + п. 2 + п. 3)	НВВ к	руб.		
4.1.	Необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически	НВВ к.расч	руб.		

	обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей				
4.2.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ	ДельтаНВВ к	руб.		
5.	Рентабельность (п. 3 / п. 4 x 100%)		%		

Таблица 2.2

Расчет расходов на оплату труда

КонсультантПлюс: примечание.
 Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Расчетная численность персонала	чел.		
2.	Среднемесячный должностной оклад по штатному расписанию на начало периода	руб.		
3.	Индекс потребительских цен	%		
4.	Среднемесячный должностной оклад с учетом индекса потребительских цен ((п. 2 x п. 3) : 100)	руб.		
5.	Процент выплат, связанный с режимом работы	%		
6.	Сумма выплат, связанная с режимом работы ((п. 4 x п. 5) : 100)	руб.		

7.	Процент текущего премирования	%		
8.	Сумма выплат по текущему премированию ((п. 4 - п. 6) x п. 7 : 100)	руб.		
9.	Процент выплат вознаграждений за выслугу лет	%		
10.	Сумма вознаграждения за выслугу лет ((п. 4 x п. 9) : 100)	руб.		
11.	Процент выплат вознаграждения по итогам работы за год	%		
12.	Сумма вознаграждения по итогам работы за год ((п. 4 x п. 11) : 100)	руб.		
13.	Процент выплат по районным коэффициентам и северным надбавкам	%		
14.	Сумма выплат по районным коэффициентам и северным надбавкам ((п. 4 + п. 6 + п. 8 + п. 10 + п. 12) x п. 13 : 100)	руб.		
15.	Среднемесячная заработная плата на одного работника (п. 4 + п. 6 + п. 8 + п. 10 + п. 12 + п. 14)	руб.		
16.	Период регулирования	мес.		
17.	Суммарные расходы на оплату труда (п. 1 x п. 15 x п. 16)	руб.		

Таблица 2.3

Расчет амортизационных отчислений на восстановление
 основных производственных фондов

КонсультантПлюс: примечание.
 Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
-------	-------------------------	-------------------	------------------------------	--------------------------------

1	2	4	5	6
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	руб.		
2.	Ввод основных производственных фондов	руб.		
3.	Выбытие основных производственных фондов	руб.		
4.	Средняя стоимость основных производственных фондов (п. 1 + п. 2 - п. 3)	руб.		
5.	Средняя норма амортизации	%		
6.	Сумма амортизационных отчислений (п. 4 x п. 5)	руб.		

Таблица 2.4

Расходы на реализацию, относимые на услуги
 гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую
 базу по налогу на прибыль

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

Н п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Материальные расходы	руб.		
	из них:		X	X
1.1.	Материалы	руб.		
1.2.	Электро-, тепло- и водоснабжение	руб.		
1.3.	Топливо и горюче-смазочные материалы	руб.		
2.	Амортизационные отчисления	руб.		
3.	Расходы на оплату труда	руб.		

3.1.	Оплата труда	руб.		
3.2. <*>	Отчисления на страховые взносы <***>	руб.		
4.	Прочие расходы	руб.		
4.1.	Ремонт основных средств	руб.		
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	руб.		
	из них:		X	X
4.2.1.	- услуги связи	руб.		
4.2.2.	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	руб.		
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	руб.		
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	руб.		
4.3. <*>	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	руб.		
4.4. <*>	Арендная плата	руб.		
4.5. <*>	Расходы на подготовку кадров	руб.		
4.6. <*>	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	руб.		
4.7.	Расходы на страхование, имущества	руб.		
4.8. <*>	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей)	руб.		
	из них:		X	X
4.8.1.	- ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований	руб.		

	законодательства Российской Федерации о защите персональных данных			
4.8.2.	- обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем	руб.		
4.9. <*>	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации	руб.		
	в том числе:		X	X
4.9.1.	Налоги и сборы	руб.		
4.9.1.1.	- земельный налог	руб.		
4.9.1.2.	- налог на имущество организаций	руб.		
4.9.1.3.	- транспортный налог	руб.		
4.9.1.4.	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.		
5.	Итого расходы, связанные с реализацией (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4)	руб.		

<*> Дополнительно представляется смета по расшифровке расходов, учтенных в данной статье.

<*> Учитываются средства по обязательному страхованию в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Таблица 2.5

Внереализационные расходы, относимые на услуги
 гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую
 базу по налогу на прибыль

КонсультантПлюс: примечание.
 Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
-------	-------------------------	-------------------	------------------------------	--------------------------------

1	2	4	5	6
1.	Проценты по долговым обязательствам	руб.		
2.	Убытки прошлых лет	руб.		
3.	Проценты по обслуживанию кредитов	руб.		
	из них:		X	X
3.1.	- обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)	руб.		
3.2.	- обслуживание заемных средств, необходимых для организации принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	руб.		
3.3.	- обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	руб.		
4.	Расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	руб.		
5.	Резерв по сомнительным долгам	руб.		
6.	Другие внереализационные расходы <*>	руб.		
7.	ИТОГО внереализационных расходов (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6)	руб.		

<*> Дополнительно представляется смета по расшифровке расходов, учтенных в данной статье.

Таблица 2.6

Расчет источников финансирования капитальных вложений

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Объем капитальных вложений, всего	руб.		
2.	Финансирование капитальных вложений за счет:	руб.		
2.1.	Амортизационных отчислений	руб.		
2.2.	Прибыли предприятия	руб.		
2.3.	Бюджета	руб.		
2.3.1.	- федерального	руб.		
2.3.2.	- субъектов Российской Федерации	руб.		
2.3.	Неиспользованных средств на начало года	руб.		
2.4.	Прочих источников	руб.		

Таблица 2.7

Справка о финансировании и освоении капитальных вложений, руб.

Наименование строк	Утверждено на базовый период регулирования	В течение базового периода		Остаток финансирования	План на расчетный период регулирования	Источник финансирования
		освоено фактически	профинансировано			
1	2	3	4	5	6	7

Всего						
в том числе:						

Таблица 2.8

Расчет необходимой прибыли

КонсультантПлюс: примечание.
 Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

N п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Налоги и платежи за счет прибыли	руб.		
	из них:		X	X
1.1.	- налог на прибыль	руб.		
1.2.	- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	руб.		
2.	Прибыль на нужды организации	руб.		
2.1.	Расходы на развитие производства	руб.		
	из них:		X	X
2.1.1.	- капитальные вложения	руб.		
2.2.	Расходы на социальные нужды	руб.		
2.3.	Прибыль на прочие цели	руб.		
3.	Необходимая балансовая прибыль (п. 1 + п. 2)	руб.		

Приложение 3
 к Методическим указаниям

РАСЧЕТНЫЕ ТАБЛИЦЫ,
 ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫЕ ГП В РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОРГАН ДЛЯ ОБОСНОВАНИЯ
 НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ОБСЛУЖИВАНИЕ НАСЕЛЕНИЯ
 И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИН СБЫТОВЫХ НАДБАВОК
 ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Таблица 3.1

Расчет экономически обоснованного размера
 сбытовой надбавки гарантирующего поставщика
 для группы населения

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.		
2.	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль		руб.		
3.	Необходимая прибыль		руб.		
4.	Необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения (НВВ) (п. 1 + п. 2 + п. 3)	нас НВВ к	руб.		
4.1.	Необходимая	нас	руб.		

	валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	НВВ к. расч			
4.2.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ	нас ДельтаНВВ к	руб.		
5.	Рентабельность (п. 3 / п. 4 x 100%)		%		
6.	Объем электрической энергии, поставляемой населению		кВтч		
6.1.	- в первом полугодии	нас.1п/г Э к	кВтч		
6.2.	- во втором полугодии	нас.2п/г Э к	кВтч		
7.	Максимальная сбытовая надбавка для населения	нас.тах СН к	руб./кВтч		
8.	Величина сбытовой надбавки для населения:		руб./кВтч		
8.1.	- в первом полугодии	нас.1п/г СН к	руб./кВтч		
8.2.	- во втором полугодии	нас.2п/г СН к	руб./кВтч		

Таблица 3.2

Расчет расходов на оплату труда персонала, занятого
 в процессе поставки электроэнергии населению

КонсультантПлюс: примечание.
Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Расчетная численность персонала	чел.		
2.	Среднемесячный должностной оклад по штатному расписанию на начало периода	руб.		
3.	индекс потребительских цен	%		
4.	Среднемесячный должностной оклад с учетом индекса потребительских цен ((п. 2 x п. 3) : 100)	руб.		
5.	Процент выплат, связанный с режимом работы	%		
6.	Сумма выплат, связанная с режимом работы ((п. 4 x п. 5) : 100)	руб.		
7.	Процент текущего премирования	%		
8.	Сумма выплат по текущему премированию ((п. 4 - п. 6) x п. 7 : 100)	руб.		
9.	Процент выплат вознаграждений за выслугу лет	%		
10.	Сумма вознаграждения за выслугу лет ((п. 4 x п. 9) : 100)	руб.		
11.	Процент выплат вознаграждения по итогам работы за год	%		
12.	Сумма вознаграждения по итогам работы за год ((п. 4 x п. 11) : 100)	руб.		
13.	Процент выплат по	%		

	районным коэффициентам и северным надбавкам			
14.	Сумма выплат по районным коэффициентам и северным надбавкам $((п. 4 + п. 6 ч + п. 8 + п. 10 + п. 12) \times п. 13 : 100)$	руб.		
15.	Среднемесячная заработная плата на одного работника $(п. 4 + п. 6 + п. 8 + п. 10 + п. 12 + п. 14)$	руб.		
16.	Период регулирования	мес.		
17.	Суммарные расходы на оплату труда $(п. 1 \times п. 15 \times п. 16)$	руб.		

Таблица 3.3

Расходы на реализацию электроэнергии населению,
 относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие
 налогооблагаемую базу налога на прибыль

КонсультантПлюс: примечание.
 Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Материальные расходы	руб.		
	из них:		X	X
1.1.	Материалы	руб.		
1.2.	Электро-, тепло- и водоснабжение	руб.		
1.3.	Топливо и горюче-смазочные материалы	руб.		
2.	Амортизационные отчисления	руб.		
3.	Расходы на оплату труда	руб.		
3.1.	Оплата труда	руб.		
3.2. <*>	Отчисления на страховые	руб.		

	взносы <*>			
4.	Прочие расходы	руб.		
4.1.	Ремонт основных средств	руб.		
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	руб.		
	из них:		X	X
4.2.1.	- услуги связи	руб.		
4.2.2.	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	руб.		
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	руб.		
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	руб.		
4.3. <*>	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	руб.		
4.4. <*>	Арендная плата	руб.		
4.5. <*>	Расходы на подготовку кадров	руб.		
4.6. <*>	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	руб.		
4.7.	Расходы на страхование, имущества	руб.		
4.8. <*>	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей)	руб.		
	из них:		X	X
4.8.1.	- ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных	руб.		

4.8.2.	- обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем	руб.		
4.9. <*>	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации	руб.		
	в том числе:		X	X
4.9.1.	Налоги и сборы	руб.		
4.9.1.1.	- земельный налог	руб.		
4.9.1.2.	- налог на имущество организаций	руб.		
4.9.1.3.	- транспортный налог	руб.		
4.9.1.4.	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.		
5.	Итого расходы, связанные с реализацией (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4)	руб.		

<*> Дополнительно представляется смета по расшифровке расходов, учтенных в данной статье.

<*> Учитываются средства по обязательному страхованию в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Таблица 3.4

Внереализационные расходы, относимые на услуги
 гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую
 базу налога на прибыль

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Проценты по долговым обязательствам	руб.		

2.	Убытки прошлых лет	руб.		
3.	Проценты по обслуживанию кредитов	руб.		
	из них:		X	X
3.1.	- обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)	руб.		
3.2.	- обслуживание заемных средств, необходимых для организации принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	руб.		
3.3.	- обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	руб.		
4.	Расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	руб.		
5.	Резерв по сомнительным долгам	руб.		
6.	Другие внереализационные расходы <*>	руб.		
7.	ИТОГО внереализационных расходов (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6)	руб.		

<*> Дополнительно представляется смета по расшифровке расходов, учтенных в данной статье.

Таблица 3.5

Расчет необходимой прибыли, относимой на реализацию
 электроэнергии населению

КонсультантПлюс: примечание.
 Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	4	5	6
1.	Налоги и платежи за счет прибыли	руб.		
	из них:		X	X
1.1.	- налог на прибыль	руб.		
1.2.	- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	руб.		
2.	Прибыль на нужды организации	руб.		
2.1.	Расходы на развитие производства	руб.		
	из них:		X	X
2.1.1.	- капитальные вложения	руб.		
2.2.	Расходы на социальные нужды	руб.		
2.3.	Прибыль на прочие цели	руб.		
3.	Необходимая балансовая прибыль (п. 1 + п. 2)	руб.		

Таблица 3.6

Расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП <*>

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6

1.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы "прочие потребители" на первое полугодие периода регулирования	1п/г ДП i, k		X	X
1.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	1п/г ДП i, k	%		
1.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	1п/г ДП i, k	%		
1.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	1п/г ДП i, k	%		
1.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	1п/г ДП i, k	%		
2.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы "прочие потребители" на второе полугодие периода регулирования	2п/г ДП i, k		X	x
2.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	2п/г ДП i, k	%		
2.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	2п/г ДП i, k	%		
2.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	2п/г ДП i, k	%		
2.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	2п/г ДП i, k	%		
3.	Прогнозный объем	проч, 1п/г	кВтч		

	потребления электрической энергии по подгруппам группы "прочие потребители" на первое полугодие периода регулирования	Э i, k			
3.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	проч, 1п/г Э i, k	кВтч		
3.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	проч, 1п/г Э i, k	кВтч		
3.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	проч, 1п/г Э i, k	кВтч		
3.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	проч, 1п/г Э i, k	кВтч		
4.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы "прочие потребители" на второе полугодие периода регулирования	проч, 2п/г Э i, k	кВтч		
4.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	проч, 2п/г Э i, k	кВтч		
4.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	проч, 2п/г Э i, k	кВтч		
4.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	проч, 2п/г Э i, k	кВтч		
4.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10	проч, 2п/г Э i, k	кВтч		

	МВт				
5.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках	э (м) Ц к	руб./кВтч		
6.	Прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) ГП, не относящимися к населению	Э к	кВтч		
7.	Необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех категорий потребителей	НВВ к	руб.		
8.	Необходимая валовая выручка ГП, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	нас НВВ к	руб.		
9.	Расчетная необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования для определения коэффициента параметров деятельности ГП	рег НВВ к	руб.		
10.	Коэффициент параметров деятельности ГП			X	X
10.1.	- в первом полугодии	рег, 1п/г К к			
10.2.	- во втором полугодии	рег, 2п/г К к			

<*> Данная таблица используется для расчета значений регионального коэффициента деятельности ГП для расчетных периодов регулирования после периода, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями. В отношении периода, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей в соответствии с настоящими Методическими указаниями, расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП производится с использованием следующей таблицы (под периодом, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей, может подразумеваться часть периода регулирования):

КонсультантПлюс: примечание.
 Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	6
1.	Доходность продаж ГП по подгруппам группы "прочие потребители"	перв ДП i, k		X
1.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	перв ДП i, k	%	
1.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	перв ДП i, k	%	
1.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	перв ДП i, k	%	
1.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	перв ДП i, k	%	
2.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы "прочие потребители"	проч.перв Э i, k	кВтч	
2.1.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	проч.перв Э i, k	кВтч	
2.2.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	проч.перв Э i, k	кВтч	

2.3.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	проч.перв Э i, k	кВтч	
2.4.	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	проч.перв Э i, k	кВтч	
3.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках	э(м), перв Ц k	руб./кВт	
4.	Необходимая валовая выручка ГП в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех категорий потребителей	перв НВВ k	руб.	
5.	Необходимая валовая выручка ГП, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения	нас, перв НВВ k	руб.	
6.	Необходимая валовая выручка ГП, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание сетевых организаций	потери, перв НВВ k	руб.	
7.	Вспомогательная расчетная необходимая валовая выручка ГП для прочих потребителей	рег, расч НВВ k	руб.	
8.	Расчетная необходимая валовая выручка ГП для прочих потребителей	рег, расч, перв НВВ k	руб.	
9.	Расчетная необходимая валовая выручка ГП для определения коэффициента параметров деятельности ГП	рег НВВ k	руб.	
10.	Коэффициент параметров деятельности ГП	рег K k		

Таблица 3.7

Расчет доходности продаж для подгруппы
 прочих потребителей гарантирующего поставщика "потребители
 с максимальной мощностью энергопринимающих устройств
 менее 150 кВт"

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	БДП i, k	%		
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	потр К i, k			
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	нас К i, k			
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	тер К i, k			
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			X	X
5.1.	- в первом полугодии	рег, 1п/г К k			
5.2.	- во втором полугодии	рег, 2п/г К k			

6.	Доходность продаж			X	X
6.1.	- в первом полугодии	1п/г ДП i, k	%		
6.2.	- во втором полугодии	2п/г ДП i, k	%		

Таблица 3.8

Расчет размера сбытовой надбавки для подгруппы
 прочих потребителей гарантирующего поставщика "потребители
 с максимальной мощностью энергопринимающих устройств
 менее 150 кВт"

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	БДП i, k	%		
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	потр K i, k			
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	нас K i, k			
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных	тер K i, k			

	особенностей зоны деятельности ГП				
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			X	X
5.1.	- в первом полугодии	рег, 1п/г К к			
5.2.	- во втором полугодии	рег, 2п/г К к			
6.	Доходность продаж			X	X
6.1.	- в первом полугодии	1п/г ДП i, k	%		
6.2.	- во втором полугодии	2п/г ДП i, k	%		
7.	Составляющие регулируемых цен (тарифов) для конечных потребителей			X	X
7.1.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
7.2.1.	для трех зон суток			X	X
7.2.1.1.	- ночь	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		

7.2.1.2.	- полупик	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.1.3.	- пик	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.2.	для двух зон суток			X	X
7.2.2.1.	- ночь	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.2.2.	- день	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.3.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии, применяемая при расчете двухставочного (трехставочного) тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.4.	Ставка средневзвешенной стоимости электрической расчетной мощности, применяемая при расчете двухставочного (трехставочного) тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВт		
8.	Сбытовая надбавка для первого полугодия			X	X
8.1.	применяемая при расчете одноставочного тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.	применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
8.2.1.	для трех зон суток			X	X
8.2.1.1.	- ночь	проч, 1п/г	руб./кВтч		

		СН i, j, k			
8.2.1.2.	- полупик	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.1.3.	- пик	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.2.	для двух зон суток			X	X
8.2.2.1.	- ночь	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.2.2.	- день	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.3.	применяемая при расчете ставки за мощность двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.4.	применяемая при расчете ставки за мощность двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.	Сбытовая надбавка для второго полугодия			X	X
9.1.	применяемая при расчете одноставочного тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.	применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
9.2.1.	для трех зон суток			X	X
9.2.1.1.	- ночь	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.1.2.	- полупик	проч, 2п/г СН	руб./кВтч		

		i, j, k			
9.2.1.3.	- пик	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.2.	для двух зон суток			X	X
9.2.2.1.	- ночь	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.2.2.	- день	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.3.	применяемая при расчете ставки за энергию двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.4.	применяемая при расчете ставки за мощность двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		

Таблица 3.9

Расчет доходности продаж для подгруппы
 прочих потребителей гарантирующего поставщика "потребители
 с максимальной мощностью энергопринимающих
 устройств от 150 до 670 кВт"

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулиру- рования	Расчетный период регулиру- рования
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	БДП i, k	%		
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	потр К i, k			
3.	Поправочный	нас			

	коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	$K_{i,k}$			
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	$тер K_{i,k}$			
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			X	X
5.1.	- в первом полугодии	$рег, 1п/г K_k$			
5.2.	- во втором полугодии	$рег, 2п/г K_k$			
6.	Доходность продаж			X	X
6.1.	- в первом полугодии	$1п/г ДП_k$	%		
6.2.	- во втором полугодии	$2п/г ДП_k$	%		

Таблица 3.10

Расчет размера сбытовой надбавки
 для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика
 "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих
 устройств от 150 до 670 кВт"

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	$БДП_{i,k}$	%		

2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	потр К i, k			
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	нас К i, k			
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	тер К i, k			
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			X	X
5.1.	- в первом полугодии	рег, 1п/г К k			
5.2.	- во втором полугодии	рег, 2п/г К k			
6.	Доходность продаж			X	X
6.1.	- в первом полугодии	1п/г ДП i, k	%		
6.2.	- во втором полугодии	2п/г ДП i, k	%		
7.	Составляющие регулируемых цен (тарифов) для конечных			X	X

	потребителей				
7.1.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
7.2.1.	для трех зон суток			X	X
7.2.1.1.	- ночь	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.1.2.	- полупик	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.1.3.	- пик	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.2.	для двух зон суток			X	X
7.2.2.1.	- ночь	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.2.2.	- день	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.3.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии, применяемая при расчете двухставочного (трехставочного) тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		

7.4.	Ставка средневзвешенной стоимости электрической расчетной мощности, применяемая при расчете двухставочного (трехставочного) тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВт		
8.	Сбытовая надбавка для первого полугодия			X	X
8.1.	применяемая при расчете одноставочного тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.	применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
8.2.1.	для трех зон суток			X	X
8.2.1.1.	- ночь	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.1.2.	- полупик	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.1.3.	- пик	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.2.	для двух зон суток			X	X
8.2.2.1.	- ночь	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.2.2.	- день	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.3.	применяемая при расчете ставки за энергию двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.4.	применяемая при	проч, 1п/г	руб./кВт		

	расчете ставки за мощность двухставочного (трехставочного) тарифа	СН i, j, k			
9.	Сбытовая надбавка для второго полугодия			X	X
9.1.	применяемая при расчете одноставочного тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.	применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
9.2.1.	для трех зон суток			X	X
9.2.1.1.	- ночь	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.2.1.2.	- полупик	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.2.1.3.	- пик	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.2.2.	для двух зон суток			X	X
9.2.2.1.	- ночь	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.2.2.	- день	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.3.	применяемая при расчете ставки за энергию двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.4.	применяемая при расчете ставки за мощность двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		

Таблица 3.11

Расчет доходности продаж для подгруппы
 прочих потребителей гарантирующего поставщика "потребители
 с максимальной мощностью энергопринимающих устройств
 от 670 кВт до 10 МВт"

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	БДП i, k	%		
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	потр К i, k			
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	нас К i, k			
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	тер К i, k			
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			X	X
5.1.	- в первом полугодии	рег, 1п/г К k			
5.2.	- во втором полугодии	рег, 2п/г К k			

6.	Доходность продаж			X	X
6.1.	- в первом полугодии	1п/г ДП i, k	%		
6.2.	- во втором полугодии	2п/г ДП i, k	%		

Таблица 3.12

Расчет размера сбытовой надбавки
 для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика
 "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих
 устройств от 670 кВт до 10 МВт"

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	БДП i, k	%		
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	потр K i, k			
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	нас K i, k			
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от	тер K i, k			

	территориальных особенностей зоны деятельности ГП				
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			X	X
5.1.	- в первом полугодии	рег, 1п/г К k			
5.2.	- во втором полугодии	рег, 2п/г К k			
6.	Доходность продаж			X	X
6.1.	- в первом полугодии	1п/г ДП i, k	%		
6.2.	- во втором полугодии	2п/г ДП i, k	%		
7.	Составляющие регулируемых цен (тарифов) для конечных потребителей			X	X
7.1.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
7.2.1.	для трех зон суток			X	X
7.2.1.1.	- ночь	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		

7.2.1.2.	- полупик	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.1.3.	- пик	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.2.	для двух зон суток			X	X
7.2.2.1.	- ночь	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.2.2.	- день	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.3.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии, применяемая при расчете двухставочного (трехставочного) тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.4.	Ставка средневзвешенной стоимости электрической расчетной мощности, применяемая при расчете двухставочного (трехставочного) тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВт		
8.	Сбытовая надбавка для первого полугодия			X	X
8.1.	применяемая при расчете одноставочного тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.	применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
8.2.1.	для трех зон суток			X	X

8.2.1.1.	- ночь	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.1.2.	- полупик	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.1.3.	- пик	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.2.	для двух зон суток			X	X
8.2.2.1.	- ночь	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.2.2.	- день	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.3.	применяемая при расчете ставки за энергию двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.4.	применяемая при расчете ставки за мощность двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.	Сбытовая надбавка для второго полугодия			X	X
9.1.	применяемая при расчете одноставочного тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.	применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
9.2.1.	для трех зон суток			X	X
9.2.1.1.	- ночь	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.2.1.2.	- полупик	проч, 2п/г	руб./кВт		

		СН i, j, k			
9.2.1.3.	- пик	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.2.2.	для двух зон суток			X	X
9.2.2.1.	- ночь	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.2.2.	- день	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.3.	применяемая при расчете ставки за энергию двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.4.	применяемая при расчете ставки за мощность двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		

Таблица 3.13

Расчет доходности продаж для подгруппы
 прочих потребителей гарантирующего поставщика "потребители
 с максимальной мощностью энергопринимающих
 устройств не менее 10 МВт"

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулиру- рования	Расчетный период регулиру- рования
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность продаж	БДП i, k	%		
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	потр К i, k			

3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	нас К i, k			
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	тер К i, k			
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			X	X
5.1.	- в первом полугодии	рег, 1п/г К k			
5.2.	- во втором полугодии	рег, 2п/г К k			
6.	Доходность продаж			X	X
6.1.	- в первом полугодии	1п/г ДП i, k	%		
6.2.	- во втором полугодии	2п/г ДП i, k	%		

Таблица 3.14

Расчет размера сбытовой надбавки
 для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика
 "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих
 устройств не менее 10 МВт"

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Базовая доходность	БДП	%		

	продаж	i, k			
2.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	потр К i, k			
3.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП	нас К i, k			
4.	Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП	тер К i, k			
5.	Коэффициент параметров деятельности ГП			X	X
5.1.	- в первом полугодии	рег, 1п/г К k			
5.2.	- во втором полугодии	рег, 2п/г К k			
6.	Доходность продаж			X	X
6.1.	- в первом полугодии	1п/г ДП i, k	%		
6.2.	- во втором полугодии	2п/г ДП i, k	%		
7.	Составляющие регулируемых цен (тарифов) для			X	X

	конечных потребителей				
7.1.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
7.2.1.	для трех зон суток			X	X
7.2.1.1.	- ночь	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.1.2.	- полупик	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.1.3.	- пик	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.2.	для двух зон суток			X	X
7.2.2.1.	- ночь	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.2.2.2.	- день	э (м) Ц j, k	руб./кВтч		
7.3.	Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии, применяемая при расчете двухставочного (трехставочного) тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВт		

7.4.	Ставка средневзвешенной стоимости электрической расчетной мощности, применяемая при расчете двухставочного (трехставочного) тарифа	э (м) Ц j, k	руб./кВт		
8.	Сбытовая надбавка для первого полугодия			X	X
8.1.	применяемая при расчете одноставочного тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.	применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
8.2.1.	для трех зон суток			X	X
8.2.1.1.	- ночь	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.1.2.	- полупик	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.1.3.	- пик	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.2.	для двух зон суток			X	X
8.2.2.1.	- ночь	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.2.2.2.	- день	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
8.3.	применяемая при расчете ставки за энергию двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВтч		

8.4.	применяемая при расчете ставки за мощность двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 1п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.	Сбытовая надбавка для второго полугодия			X	X
9.1.	применяемая при расчете одноставочного тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.	применяемая при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток			X	X
9.2.1.	для трех зон суток			X	X
9.2.1.1.	- ночь	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.2.1.2.	- полупик	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.2.1.3.	- пик	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		
9.2.2.	для двух зон суток			X	X
9.2.2.1.	- ночь	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.2.2.2.	- день	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.3.	применяемая при расчете ставки за энергию двухставочного (трехставочного) тарифа	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВтч		
9.4.	применяемая при расчете ставки за мощность двухставочного (трехставочного)	проч, 2п/г СН i, j, k	руб./кВт		

	тарифа				
--	--------	--	--	--	--

Таблица 3.15

Расчет размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика
 для сетевых организаций

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Средневзвешенная доходность продаж	СДП _к	%		
2.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии	э (м) Ц _к	руб./кВтч		
3.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (22) Методических указаний	нас Дельта СН _к	руб./кВтч		
4.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (24) Методических указаний	проч Дельта СН _к	руб./кВтч		
5.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (25) Методических указаний	потери Дельта СН _к	руб./кВтч		
6.	Сбытовая надбавка			X	X
6.1.	- в первом полугодии	потери, 1п/г СН _к	руб./кВтч		

6.2.	- во втором полугодии	потери, 2п/г СН к	руб./кВтч		
------	-----------------------	-------------------------	-----------	--	--

Таблица 3.16

Расчет размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика
 для сетевых организаций

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Средневзвешенная доходность продаж	СДП к	%		
2.	Прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии	э (м) Ц к	руб./кВтч		
3.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (29) Методических указаний	нас Дельта СН к	руб./кВтч		
4.	Величина корректировки, рассчитанная по формуле (30) Методических указаний	потери Дельта СН к	руб./кВтч		
5.	Сбытовая надбавка			X	X
5.1.	- в первом полугодии	потери, 1п/г СН к	руб./кВтч		
5.2.	- во втором полугодии	потери, 2п/г СН к	руб./кВтч		

