РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от 28 декабря 2012 г. N 53/1

О СБЫТОВЫХ НАДБАВКАХ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=DF91148293DC5E39CDB669C29E27927983BB26C3DEFFF9B64265C956953Cd3H) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=DF91148293DC5E39CDB669C29E27927983BB26C5DFF9F9B64265C956953Cd3H) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=DF91148293DC5E39CDB669C29E27927983BC2EC7DCF2F9B64265C95695C398F19239865E1BB59FF336d1H) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э, правление региональной службы по тарифам Кировской области решило:

1. Установить сбытовые [надбавки](#Par30) гарантирующих поставщиков на территории Кировской области на 2013 год с календарной разбивкой согласно приложению N 1.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

2. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 27.12.2011 N 57/3 "О сбытовых надбавках гарантирующих поставщиков на 2012 год", изложив [приложение](consultantplus://offline/ref=DF91148293DC5E39CDB677CF884BCE7082B478CCDCFDF2E1163A920BC2CA92A6D576DF1C5FB89EF262659135dAH) к решению в новой [редакции](#Par189) согласно приложению N 2 к настоящему решению.

3. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2011 N 58/3 "О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" на 2012 год", изложив [приложение](consultantplus://offline/ref=DF91148293DC5E39CDB677CF884BCE7082B478CCDCF8F7E6193A920BC2CA92A6D576DF1C5FB89EF262659135dAH) к решению в новой [редакции](#Par280) согласно приложению N 3 к настоящему решению.

Руководитель

региональной службы по тарифам

Кировской области

Н.В.БЕЛЯЕВА

Приложение N 1

к решению

правления региональной

службы по тарифам

Кировской области

от 28 декабря 2012 г. N 53/1

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ

ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

НА ТЕРРИТОРИИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2013 ГОД

┌───┬────────────┬────────────────────────────────────────────────────────────────────┐

│ N │Наименование│ Сбытовая надбавка │

│п/п│организации ├──────────┬──────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│ │ в субъекте │Тарифная │Тарифная │Тарифная группа "прочие потребители" (сбытовые│

│ │ Российской │группа │группа │ надбавки (СН) дифференцируются в зависимости │

│ │ Федерации │"населе- │"сетевые │ от величины максимальной мощности │

│ │ │ние" и│организа- │ энергопринимающих устройств потребителя [<\*>](#Par151)) │

│ │ │приравнен-│ции, │ │

│ │ │ные к ней│покупающие│ │

│ │ │категории │электри- │ │

│ │ │потребите-│ческую │ │

│ │ │лей │энергию │ │

│ │ │ │для ком-│ │

│ │ │ │пенсации │ │

│ │ │ │потерь │ │

│ │ │ │электри- │ │

│ │ │ │ческой │ │

│ │ │ │энергии" │ │

│ │ ├──────────┼──────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │руб./кВт.ч│руб./кВт.ч│ в виде формулы [<\*\*>](#Par152) │

├───┼────────────┼──────────┼──────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │

├───┼────────────┼──────────┴──────────┴──────────────────────────────────────────────┤

│1. │Открытое │ с 01.01.2013 по 30.06.2013 │

│ │акционерное ├──────────┬──────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│ │общество │ 0,09532 │ 0,09532 │ э(м) │

│ │"Кировэнер- │ │ │СН = 14,66% x 0,76 x Ц │

│ │госбыт" │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 13,47% x 0,76 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 9,17% x 0,76 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 5,37% x 0,76 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

│ │ ├──────────┴──────────┴──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ с 01.07.2013 по 31.12.2013 │

│ │ ├──────────┬──────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ 0,19064 │ 0,16046 │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 14,73% x 0,82 x Ц │

│ │ │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 13,53% x 0,82 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 9,21% x 0,82 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 5,39% x 0,82 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

├───┼────────────┼──────────┴──────────┴──────────────────────────────────────────────┤

│2. │Общество с │ с 01.01.2013 по 30.06.2013 │

│ │ограниченной├──────────┬──────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│ │ответствен- │ 0,0768 │ 0,0768 │ э(м) │

│ │ностью │ │ │СН = 14,13% x 0,986 x Ц │

│ │"РУСЭНЕРГО- │ │ │ до 150 кВт j │

│ │СБЫТ" │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 12,99% x 0,986 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м)│

│ │ │ │ │СН = 8,85% x 0,986 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 5,13% x 0,986 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

│ │ ├──────────┴──────────┴──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ с 01.07.2013 по 31.12.2013 │

│ │ ├──────────┬──────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ 0,1536 │ 0,1150 │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 14,19% x 0,961 x Ц │

│ │ │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 13,04% x 0,961 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м)│

│ │ │ │ │СН = 8,88% x 0,961 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 5,15% x 0,961 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

├───┼────────────┼──────────┴──────────┴──────────────────────────────────────────────┤

│3. │Открытое │ с 01.01.2013 по 30.06.2013 │

│ │акционерное ├──────────┬──────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│ │общество │ - │ - │ э(м) │

│ │"Оборонэнер-│ │ │СН = 14,30% x 0,73 x Ц │

│ │госбыт" │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 13,14% x 0,73 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ ├──────────┴──────────┴──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ с 01.07.2013 по 31.12.2013 │

│ │ ├──────────┬──────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ - │ - │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 13,98% x 0,62 x Ц │

│ │ │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 12,85% x 0,62 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

└───┴────────────┴──────────┴──────────┴──────────────────────────────────────────────┘

Примечание:

<\*> 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.

<\*\*> Сбытовые надбавки для группы "прочие потребители" устанавливаются

в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или)

э(м)

мощность (Ц ). Указанный выше процент принимается равным произведению

j

доходности продаж подгруппы группы "прочие потребители" и коэффициента,

отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего

поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы "прочие

потребители".

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном [Правилами](consultantplus://offline/ref=DF91148293DC5E39CDB669C29E27927983BC26C4D1FFF9B64265C95695C398F19239865E1BB59FF336d0H) определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1179.

э(м)

При этом Ц :

j

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.

Приложение N 2

к решению

правления региональной

службы по тарифам

Кировской области

от 28 декабря 2012 г. N 53/1

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ

ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

НА ТЕРРИТОРИИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2012 ГОД

┌───┬────────────┬───────────────────────────────────────────────────────────────────┐

│ N │Наименование│ Сбытовая надбавка │

│п/п│организации ├──────────┬──────────┬─────────────────────────────────────────────┤

│ │ в субъекте │Тарифная │Тарифная │ Тарифная группа "прочие потребители" │

│ │ Российской │группа │группа │ (сбытовые надбавки (СН) дифференцируются │

│ │ Федерации │"населе- │"сетевые │ в зависимости от величины максимальной │

│ │ │ние" и│организа- │ мощности энергопринимающих устройств │

│ │ │приравнен-│ции, │ потребителя [<\*>](#Par242)) │

│ │ │ные к ней│покупающие│ │

│ │ │категории │электри- │ │

│ │ │потребите-│ческую │ │

│ │ │лей │энергию │ │

│ │ │ │для ком-│ │

│ │ │ │пенсации │ │

│ │ │ │потерь │ │

│ │ │ │электри- │ │

│ │ │ │ческой │ │

│ │ │ │энергии" │ │

│ │ ├──────────┼──────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │руб./кВт.ч│руб./кВт.ч│ в виде формулы [<\*\*>](#Par243) │

├───┼────────────┼──────────┼──────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │

├───┼────────────┼──────────┼──────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│1. │ОАО "Киров-│ 0,09532 │ 0,09532 │ э(м) │

│ │энергосбыт" │ │ │СН = 14,66% x 0,76 x Ц │

│ │ │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 13,47% x 0,76 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м)│

│ │ │ │ │СН = 9,17% x 0,76 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 5,37% x 0,76 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

├───┼────────────┼──────────┼──────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│2. │ОАО "Оборон-│ - │ 0,144 │ э(м) │

│ │энергосбыт" │ │ │СН = 14,3% x 0,73 x Ц │

│ │ │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 13,14% x 0,73 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

└───┴────────────┴──────────┴──────────┴─────────────────────────────────────────────┘

Примечание:

<\*> 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.

<\*\*> Сбытовые надбавки для группы "прочие потребители" устанавливаются

в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или)

э(м)

мощность (Ц ). Указанный выше процент принимается равным произведению

j

доходности продаж подгруппы группы "прочие потребители" и коэффициента,

отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего

поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы "прочие

потребители".

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном [Правилами](consultantplus://offline/ref=DF91148293DC5E39CDB669C29E27927983BC26C4D1FFF9B64265C95695C398F19239865E1BB59FF336d0H) определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1179.

э(м)

При этом Ц :

j

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.

Приложение N 3

к решению

правления региональной

службы по тарифам

Кировской области

от 28 декабря 2012 г. N 53/1

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ

ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

НА ТЕРРИТОРИИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2012 ГОД

┌───┬────────────┬────────────────────────────────────────────────────────────────────┐

│ N │Наименование│ Сбытовая надбавка │

│п/п│организации ├──────────┬──────────┬──────────────────────────────────────────────┤

│ │ в субъекте │Тарифная │Тарифная │Тарифная группа "прочие потребители" (сбытовые│

│ │ Российской │группа │группа │ надбавки (СН) дифференцируются в зависимости │

│ │ Федерации │"населе- │"сетевые │ от величины максимальной мощности │

│ │ │ние" и│организа- │ энергопринимающих устройств потребителя [<\*>](#Par325)) │

│ │ │приравнен-│ции, │ │

│ │ │ные к ней│покупающие│ │

│ │ │категории │электри- │ │

│ │ │потребите-│ческую │ │

│ │ │лей │энергию │ │

│ │ │ │для ком-│ │

│ │ │ │пенсации │ │

│ │ │ │потерь │ │

│ │ │ │электри- │ │

│ │ │ │ческой │ │

│ │ │ │энергии" │ │

│ │ ├──────────┼──────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │руб./кВт.ч│руб./кВт.ч│ в виде формулы [<\*\*>](#Par326) │

├───┼────────────┼──────────┼──────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │

├───┼────────────┼──────────┼──────────┼──────────────────────────────────────────────┤

│1. │ООО │ 0,0768 │ 0,0768 │ э(м) │

│ │"РУСЭНЕРГО- │ │ │СН = 14,13% x 0,986 x Ц │

│ │СБЫТ" │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 12,99% x 0,986 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м)│

│ │ │ │ │СН = 8,85% x 0,986 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├──────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │ э(м) │

│ │ │ │ │СН = 5,13% x 0,986 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

└───┴────────────┴──────────┴──────────┴──────────────────────────────────────────────┘

Примечание:

<\*> 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.

<\*\*> Сбытовые надбавки для группы "прочие потребители" устанавливаются

в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или)

э(м)

мощность (Ц ). Указанный выше процент принимается равным произведению

j

доходности продаж подгруппы группы "прочие потребители" и коэффициента,

отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего

поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы "прочие

потребители".

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном [Правилами](consultantplus://offline/ref=DF91148293DC5E39CDB669C29E27927983BC26C4D1FFF9B64265C95695C398F19239865E1BB59FF336d0H) определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1179.

э(м)

При этом Ц :

j

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.