

Об утверждении Методики расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления)

Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации · № 44-э/З · от 24.08.2004 · Действует

Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.08.2004 г. № 44-э/З
(Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти от 2004 г., № 41)

П Р И К А З

Федеральной службы по тарифам
от 24 августа 2004 г. N 44-э/З

Об утверждении Методики расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления)

Зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации
6 октября 2004 г. Регистрационный N 6056

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 "Об утверждении Положения о Федеральной службе по тарифам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049), а также в целях реализации постановления Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312) приказываю:

1. Утвердить прилагаемую Методику расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления).
2. Утвердить повышающие (понижающие) коэффициенты к тарифам регулируемого сектора, применяемые при расчете стоимости отклонений, согласно приложению 1 к Методике.
3. Утвердить нормативные уровни отклонений, применяемые при расчете стоимости отклонений, согласно приложению 2 к Методике.
4. Признать утратившим силу постановление ФЭК России от 12 ноября 2003 г. N 93-э/1 "Об утверждении Методики расчета стоимости отклонений объема фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления)" (Российская газета, 31 декабря 2003 г., N 263, зарегистрировано Минюстом России 10 декабря 2003 г., регистрационный N 5318).

Приложение

к приказу ФСТ России
от 24 августа 2004 г.
N 44-э/З

М Е Т О Д И К А

расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления)

I. Общие положения

1. Настоящая Методика расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления) (далее - Методика) разработана во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312).

2. Методика определяет основные положения расчета тарифов, утверждаемых федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий (далее - Служба) и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, учета повышающих (понижающих) коэффициентов при расчете стоимости электроэнергии в секторе отклонений оптового рынка электрической энергии и мощности участников регулируемого сектора (далее - сектор отклонений) и стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов планового почасового производства (потребления) участников свободного сектора, не являющихся участниками регулируемого сектора.

3. Расчет объемов отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления) (далее - отклонения) и квалификация инициатив осуществляются по каждой группе точек поставки генерации и (или) потребления, расположенных в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, каждого участника оптового рынка в порядке, определенном правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (далее - Правила оптового рынка), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643, и на основании договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) договоров, оформляющих поставку, получение электрической энергии и мощности в регулируемом секторе оптового рынка (с учетом сектора отклонений).

4. Понятия и термины, используемые в настоящей Методике, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177), Федеральном законе от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов

на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316), постановлении Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791), постановлении Правительства Российской Федерации от 12 июля 1996 г. N 793 "О федеральном (общероссийском) оптовом рынке электрической энергии (мощности)", постановлении Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода".

II. Определение нормативного уровня отклонений фактического производства электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства

5. Величина нормативного уровня отклонений устанавливается для каждой группы точек поставки генерации (за исключением случаев, указанных в пункте 6 настоящей Методики) в размере максимальной из следующих величин:

два процента от планового почасового производства в соответствующей группе точек поставки генерации;
10 МВтч.

В пределах нормативного уровня отклонений при увеличении объема производства по внешней инициативе стоимость электрической энергии рассчитывается в соответствии с пунктом 11 (формула 1) без применения коэффициента. (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.05.2005 г. N 212-э/2)

В пределах нормативного уровня отклонений при снижении объема производства по внешней инициативе стоимость электрической энергии рассчитывается в соответствии с пунктом 12 (формула 2) без применения коэффициента. (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.05.2005 г. N 212-э/2)

В пределах нормативного уровня отклонений при увеличении или снижении объема производства по собственной инициативе участника стоимость объема электрической энергии рассчитывается по тарифу на поставку электрической энергии, установленному в отношении данного поставщика - участника регулируемого сектора оптового рынка в целом или в отношении каждой электростанции, принадлежащей АО-энерго, или, в случае отсутствия такого тарифа, по тарифной ставке на покупку электрической энергии с оптового рынка, установленной в отношении данного участника регулируемого сектора - покупателя электрической энергии (мощности). (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.05.2005 г. N 212-э/2)

6. Для групп точек поставки генерации, соответствующих (относящихся к) электростанциям (блокам), работающим с использованием генерирующих установок, принятых в опытно-промышленную эксплуатацию актом межведомственных приемочных испытаний по согласованию с Системным оператором оптового рынка, а

после вступления в силу настоящей Методики - по согласованию с Системным оператором оптового рынка и Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации (или актом межведомственной комиссии о готовности к проведению энергетического пуска), величина нормативного уровня отклонений устанавливается в размере максимальной из следующих величин:

величина нормативного уровня отклонений, определенная в соответствии с пунктом 5 настоящей Методики;

величина рабочей мощности соответствующих генерирующих установок, находящихся в опытно-промышленной эксплуатации.

III. Определение стоимости отклонений объемов фактического производства электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства

7. Для целей минимизации объема отклонений фактического производства электрической энергии участников оптового рынка от планового почасового производства, возникающих по их собственной инициативе, и стимулирования участников оптового рынка электрической энергии (мощности) осуществлять действия, необходимые Системному оператору для управления режимами, при расчете платы за отклонения устанавливаются повышающие (понижающие) коэффициенты к тарифам, указанным в приложении 1 к настоящей Методике.

8. Стоимость отклонений определяется как сумма произведений объемов составляющих величин отклонения по производству на утвержденный Службой (или органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) тариф и на соответствующий коэффициент, определенный в соответствии с настоящей Методикой (далее - плата за отклонения). При этом под составляющей величиной отклонения по производству понимается объем электрической энергии, являющийся составной частью значения отклонения с учетом положительного или отрицательного знака отклонения, которому присваивается признак внешней инициативы или собственной инициативы участника рынка, в соответствии с Правилами оптового рынка.

9. При определении платы за отклонения участника регулируемого сектора, осуществляющего производство электрической энергии (мощности), используются следующие тарифы, утверждаемые Службой:

- Т - тариф на поставку электрической энергии, э(пост)

установленный в отношении данного поставщика - участника регулируемого сектора оптового рынка в целом или в отношении каждой электростанции, принадлежащей АО-энерго, или, в случае отсутствия такого тарифа, тарифная ставка на покупку электрической энергии с оптового рынка, установленная в отношении данного участника регулируемого сектора - покупателя электрической энергии (мощности);

- Т - тариф на поставку электроэнергии с учетом эм(пост)

мощности, рассчитанный для участника регулируемого сектора - поставщика электрической энергии (мощности) в порядке, установленном нормативными актами.

В случае, если некоторые участники ОРЭ производят поставку сальдо-перетоков электрической энергии на оптовый рынок только в летний (или зимний) период года, а в остальное время АО-энерго является дефицитной, Т на год рассчитывается как

$эм(пост)$

среднеарифметическое месячных тарифов на электрическую энергию с учетом мощности.

- $тах Т$ - максимальный тариф на поставку

$эм(пост)$

электроэнергии с учетом мощности поставщиков - участников оптового рынка, утвержденный Службой, рассчитанный как средневзвешенный тариф из нескольких максимальных тарифов, установленных Службой на поставку электрической энергии с учетом мощности.

(Пункт в редакции Приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.05.2005 г. N 212-э/2)

10. При определении платы за отклонения участника сектора свободной торговли, не являющегося участником регулируемого сектора и осуществляющего производство электрической энергии (мощности) в секторе отклонений, используются следующие тарифы:

- $Т$ - тариф на поставку электрической энергии,

$э(пост)$

установленный Службой (или органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) в отношении объекта генерации участника как поставщика электроэнергии, не входящего в состав АО-энерго, или, в случае отсутствия такого тарифа, тарифная ставка на покупку электрической энергии этим участником на розничном рынке;

- $Т$ - тариф на поставку электроэнергии с учетом

$эм(пост)$

мощности, рассчитанный для данного участника в порядке, установленном нормативными актами;

- $тах Т$ - максимальный тариф на поставку

$эм(пост)$

электроэнергии с учетом мощности поставщиков - участников оптового рынка, утвержденный Службой, рассчитанный как средневзвешенный тариф из нескольких максимальных тарифов, установленных Службой на поставку электрической энергии с учетом мощности.

(Пункт в редакции Приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.05.2005 г. N 212-э/2)

11. При увеличении объема производства электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по внешней инициативе плата за отклонения в соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" рассчитывается по следующей формуле:

(+)

$$T = T \times K1 \text{ (1)}$$

ПВ(ген) эм(пост)

12. При снижении объема производства электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по внешней инициативе плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(-)

$$T = T \times K2 \text{ (2)}$$

ПВ(ген) э(пост)

13. При увеличении участником оптового рынка объема производства электрической энергии (мощности) по собственной инициативе плата за отклонения определяется по следующей формуле:

(+)

$$T = T \times K3 \text{ (3)}$$

ПС(ген) эм(пост)

14. При снижении участником оптового рынка объема производства электрической энергии (мощности) по собственной инициативе плата за отклонения рассчитывается согласно пункту 56 Правил оптового рынка - в соответствии с пунктами 15, 16 и 17 настоящей Методики.

15. При снижении участником оптового рынка объема производства электрической энергии (мощности) по собственной инициативе на величину, не превышающую пять процентов планового почасового производства участника в соответствующей группе точек поставки генерации, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(-)

$$T = \max T \times K4 \text{ (4)}$$

ПС(ген) эм(пост)

16. При снижении участником оптового рынка объема производства электрической энергии (мощности) по собственной инициативе на величину, превышающую пять процентов и не превышающую десять процентов планового почасового производства участника в соответствующей группе точек поставки генерации, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(-)

$$T - \max T \times K5 \text{ (5)}$$

ПС(ген) эм(пост)

17. При снижении участником оптового рынка объема производства электрической энергии (мощности) по собственной инициативе на величину, составляющую более десяти процентов планового почасового производства в соответствующей группе точек поставки генерации, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(-)

$$T = \max T \times K6 \text{ (6)}$$

ПС(ген) эм(пост)

IV. Определение нормативного уровня отклонений фактического потребления электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового потребления

18. Величина нормативного уровня отклонений устанавливается в размере двух процентов от планового почасового потребления для каждой группы точек поставки потребления участника оптового рынка.

19. Объем отклонений электрической энергии участника оптового рынка, не превышающий величину нормативного уровня отклонений, рассчитывается по цене на электрическую энергию и мощность в регулируемом секторе или по стоимости единицы электрической энергии (мощности), определенной для данного участника в порядке, установленном нормативными актами.

V. Определение стоимости отклонений фактического потребления электрической энергии (мощности) участников оптового рынка от объемов их планового почасового потребления

20. Для целей минимизации объема отклонений фактического почасового потребления электрической энергии участников оптового рынка от объемов планового почасового потребления, возникающих по их собственной инициативе, и стимулирования участников оптового рынка, имеющих собственные генерирующие объекты, осуществлять действия, необходимые Системному оператору для управления режимами, приводящие к возникновению отклонений, при расчете платы за отклонения применяются соответствующие тарифы, к которым устанавливаются повышающие (понижающие) коэффициенты, указанные в настоящей Методике.

21. Стоимость отклонений фактического почасового потребления электрической энергии (мощности) от планового почасового потребления определяется как сумма произведений объемов составляющих величин отклонения по потреблению на плату за отклонения, определенную в соответствии с настоящей Методикой. При этом под составляющей величиной отклонения по потреблению понимается объем электрической энергии, являющийся составной частью значения отклонения с учетом положительного или отрицательного знака отклонения, которому присваивается признак внешней инициативы или собственной инициативы участника рынка, в соответствии с Правилами оптового рынка.

22. При определении платы за отклонения участника регулируемого сектора оптового рынка, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности), используются следующие тарифы, утвержденные Службой:

- Т - тарифная ставка на покупку электрической энергии с э(пок)

оптового рынка, установленная данному участнику регулируемого сектора - покупателю электрической энергии (мощности), или (для избыточных АО-энерго) в случае отсутствия такого тарифа - тарифная

ставка на поставку электрической энергии на оптовый рынок,
установленная в отношении данного участника Службой;

- Т - цена на электроэнергию и мощность в регулируемом
эм(пок)

секторе, рассчитанная для данного участника в порядке,
установленном нормативными актами.

23. При определении стоимости отклонений участника сектора
свободной торговли, не являющегося участником регулируемого
сектора, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности),
используются следующие величины:

- Т - тарифная ставка на электрическую энергию,
эм(пок)

установленная органом исполнительной власти субъекта Российской
Федерации в области государственного регулирования тарифов
участнику свободного сектора, не являющемуся участником
регулируемого сектора;

- Т - стоимость единицы электрической энергии
эм(пок)

(мощности), определенная как разность между установленным органом
исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области
государственного регулирования тарифов участнику тарифом на
электрическую энергию и мощность и суммой тарифов за услуги по
передаче электрической энергии по единой национальной
(общероссийской) электрической сети, по передаче электрической
энергии по территориальным распределительным сетям, по организации
функционирования и развитию Единой энергетической системы России,
по организации функционирования торговой системы оптового рынка, по
обеспечению системной надежности и услуги Системного оператора.

24. При снижении объема потребления электрической энергии
(мощности) участника оптового рынка по внешней инициативе в группах
точек поставки, относящихся к потреблению с регулируемой нагрузкой,
плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(-)

$T = T \times K7$ (7)

ПВ(потр) эм(пок)

25. При снижении объема потребления электрической энергии
(мощности) участником оптового рынка по внешней инициативе в
группах точек поставки, не относящихся к потребителям с
регулируемой нагрузкой, а относящихся к потребителям, имеющим
собственные генерирующие объекты, количественные характеристики
которых не удовлетворяют условиям участника оптового рынка -
поставщика, плата за отклонения рассчитывается по следующей
формуле:

(-)

$T = T \times K8$ (8)

ПВ(потр) эм(пок)

В случае изменения объема потребления в группе точек поставки потребления участника оптового рынка по внешней инициативе плата за отклонения определяется аналогично плате за отклонения для групп точек поставки потребления, относящихся к потреблению с регулируемой нагрузкой.

26. При увеличении объема потребления электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по внешней инициативе в группах точек поставки, относящихся к потреблению с регулируемой нагрузкой, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(+)

$$T = T \times K9 \quad (9)$$

ПВ(потр) э(пок)

27. При увеличении объема потребления электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по внешней инициативе в группах точек поставки, не относящихся к потребителям с регулируемой нагрузкой, а относящихся к потребителям, имеющим собственные генерирующие объекты, количественные характеристики которых не удовлетворяют условиям участника оптового рынка - поставщика, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(+)

$$T = T \times K10 \quad (10)$$

ПВ(потр) э(пок)

28. При снижении объема потребления электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по собственной инициативе участника на величину, не превышающую пять процентов планового почасового потребления участника в соответствующей группе точек поставки потребления, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(-)

$$T = T \times K11 \quad (11)$$

ПС(потр) э(пок)

29. При снижении объема потребления электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по собственной инициативе участника на величину, превышающую пять процентов, но не превышающую десять процентов планового почасового потребления участника в соответствующей группе точек поставки потребления, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(-)

$$T = T \times K12 \quad (12)$$

ПС(потр) э(пок)

30. При снижении объема потребления электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по собственной инициативе участника на величину, превышающую десять процентов планового

почасового потребления участника в соответствующей группе точек поставки потребления, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(-)

$$T = T \times K13 \quad (13)$$

ПС(потр) э(пок)

31. При увеличении объема потребления электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по собственной инициативе плата за отклонения рассчитывается в соответствии с пунктами 32, 33 и 34 настоящей Методики.

32. При увеличении объема потребления электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по собственной инициативе на величину, не превышающую пять процентов планового почасового потребления участника в соответствующей группе точек поставки потребления, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(+)

$$T = T \times K14 \quad (14)$$

ПС(потр) эм(пок)

33. При увеличении объема потребления электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по собственной инициативе на величину, превышающую пять процентов, но не превышающую десять процентов планового почасового потребления участника в соответствующей группе точек поставки потребления, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(+)

$$T = T \times K15 \quad (15)$$

ПС(потр) эм(пок)

34. При увеличении объема потребления электрической энергии (мощности) участником оптового рынка по собственной инициативе на величину, превышающую десять процентов планового почасового потребления участника в соответствующей группе точек поставки потребления, плата за отклонения рассчитывается по следующей формуле:

(+)

$$T = T \times K16 \quad (16)$$

ПС(потр) эм(пок)

35. При возникновении ситуаций, приведших к изменению объема потребления участников оптового рынка, не имеющих собственных генерирующих объектов по причинам, не зависящим от участника оптового рынка (вследствие непреодолимой силы), плата за отклонения не взимается.

VI. Расчет стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка

от объемов их планового почасового производства (потребления),
в отношении групп точек поставки,
расположенных во второй ценовой зоне

36. Установить, что для участников оптового рынка, в отношении групп точек поставки, расположенных во второй ценовой зоне, при расчете стоимости отклонений за май 2005 года не применяются повышающие (понижающие) коэффициенты к тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

37. Установить, что для участников оптового рынка, в отношении групп точек поставки, расположенных во второй ценовой зоне, расчет стоимости отклонений за май и июнь 2005 года выполняется в отношении отклонений, определенных суммарно за расчетный период:
- по сумме групп точек поставки генерации участника оптового рынка, расположенных в одном энергорайоне участника оптового рынка, при наличии равных по величине тарифов, применяемых при расчете платы за отклонения;
- по сумме групп точек поставки потребления, расположенных в одном энергорайоне участника оптового рынка, при наличии равных по величине тарифов, применяемых при расчете платы за отклонения.
При этом нормативный уровень отклонений и диапазоны отклонений устанавливаются в отношении суммарного объема планового почасового производства (потребления) за расчетный период для указанных совокупностей групп точек поставки.

38. Установить, что для участников оптового рынка, в отношении групп точек поставки, расположенных во второй ценовой зоне, расчет стоимости отклонений за июль, август и сентябрь 2005 года выполняется в отношении отклонений, определенных для каждого часа:
- по сумме групп точек поставки генерации участника оптового рынка, расположенных в одном энергорайоне участника оптового рынка, при наличии равных по величине тарифов, применяемых при расчете платы за отклонения;
- по сумме групп точек поставки потребления, расположенных в одном энергорайоне участника оптового рынка, при наличии равных по величине тарифов, применяемых при расчете стоимости отклонений.
При этом нормативный уровень отклонений и диапазоны отклонений устанавливаются в отношении объема планового почасового производства (потребления) для указанных совокупностей групп точек поставки.

(Раздел дополнен; раздел действует до 01.10.2005 - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.05.2005 г. N 212-э/2)

Приложение 1

Повышающие (понижающие) коэффициенты к тарифам регулируемого

сектора, применяемые при расчете стоимости отклонений
(новая версия)

+	-----	+
Коэффициент	Значение коэффициента	
+	-----	
K1	1,05	
+	-----	
K2	0,9	
+	-----	
K3	0	
+	-----	
K4	0,95	
+	-----	
K5	1	
+	-----	
K6	1,5	
+	-----	
K7	1,5	
+	-----	
K8	1,05	
+	-----	
K9	0,5	
+	-----	
K10	0,9	
+	-----	
K11	1,2	
+	-----	
K12	1,1	
+	-----	
K13	0,9	
+	-----	
K14	1,05	
+	-----	
K15	1,25	
+	-----	
K16	1,5	
+	-----	+

Приложение 2

Нормативные уровни отклонений и диапазоны отклонений,
учитываемые при расчете платы за отклонения

+	-----	+
Субъект оптового рынка,	Величина	Диапазон отклонений,
наименование инициативы	нормативного	учитываемых при расчете
отклонения	уровня	платы за отклонения
	отклонений	

Поставщики, увеличившие	Max (2%	Более Max (2% планового
объем производства по	планового	почасового производства;
внешней инициативе	почасового	10 МВтч)
	производства;	
	10 МВтч)	
Поставщики, снизившие	Max (2%	Более Max (2% планового
объем производства по	планового	почасового производства;
внешней инициативе	почасового	10 МВтч)
	производства;	
	10 МВтч)	
Поставщики, увеличившие	Max (2%	Более Max (2% планового
объем производства по	планового	почасового производства;
собственной инициативе	почасового	10 МВтч)
	производства;	
	10 МВтч)	
Поставщики, снизившие	Max (2%	Более 10 МВтч и
объем производства по	планового	от 2 до 5% планового
собственной инициативе	почасового	почасового производства;
	производства;	от 5 до 10% планового
	10 МВтч)	почасового производства;
		более 10% планового
		почасового производства
Покупатели, снизившие	2% планового	Более 2% планового
объем потребления по	почасового	почасового потребления
внешней инициативе	потребления	
Покупатели, увеличившие	2% планового	Более 2% планового
объем потребления по	почасового	почасового потребления
внешней инициативе	потребления	
Покупатели, снизившие	2% планового	2-5% планового почасового
объем потребления по	почасового	потребления;
собственной инициативе	потребления	5-10% планового
		почасового потребления;
		более 10% планового
		почасового потребления
Покупатели, увеличившие	2% планового	2-5% планового почасового
объем потребления по	почасового	потребления;
собственной инициативе	потребления	5-10% планового
		почасового потребления;
		более 10% планового
		почасового потребления

+-----+
