

Проект

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала (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), 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 4, ст. 504).

2. Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы), а также организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики (за исключением деятельности по производству тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) (далее - регулируемые организации) для расчета тарифов методом доходности инвестированного капитала.

3. Методические указания определяют порядок формирования необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении тарифов, и включают в себя правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета и правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов.

4. Расчет тарифов осуществляется исходя из указанной необходимой валовой выручки, установленной согласно методическим указаниям, в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов для соответствующего вида деятельности.

5. При применении метода доходности инвестированного капитала тарифы (необходимая валовая выручка) устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования (далее - долгосрочные тарифы, долгосрочная НВВ), отдельно на каждый расчетный период регулирования в течение этого периода. Долгосрочные тарифы (долгосрочная НВВ) ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном настоящими методическими указаниями.

6. Понятия, используемые в настоящих методических указаниях, соответствуют определениям, данным Федеральном законе от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и в Основах ценообразования.

II. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов.

7. При расчете тарифов методом доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов, определяется в следующей последовательности.

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования осуществляется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) размер инвестированного капитала;
- 4) чистый оборотный капитал
- 5) норма доходности инвестированного капитала;
- 6) срок возврата инвестированного капитала;
- 7) коэффициент эластичности подконтрольных операционных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с настоящими Методическими указаниями;
- 8) норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утверждаемый Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с Основами ценообразования ;
- 9) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Размер инвестированного капитала, устанавливается регулирующими органами при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала с учетом результатов независимой оценки стоимости активов регулируемой организации.

Норма доходности инвестированного капитала, учитывает норму доходности на капитал, инвестированный до перехода к установлению тарифов методом доходности инвестированного капитала.

Перед началом долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утверждаемый Министерством экономического развития Российской Федерации; В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на очередной год долгосрочного периода регулирования применяется значение индекса потребительских цен, соответствующее последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;
- 2) количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии - условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности), определяемое регулирующими органами;
- 3) расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в фактическом объеме не относящиеся к операционным расходам (неподконтрольные расходы), определяемые регулирующими органами;
- 4) расходы, предусмотренные утвержденным, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, планом ввода объектов в эксплуатацию на период, соответствующий периоду установления долгосрочных тарифов;
- 5) полезный отпуск электрической энергии, определяемый регулирующими органами в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы Российской Федерации по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс);
- 6) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, №14, ст.1687) и прогнозным балансом;

7) цена (тариф) покупки электрической энергии (мощности) потерь в целях компенсации потерь;

8) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

9) изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания роста тарифов, устанавливаемое регулирующими органами.

8. На основе установленных долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования, составляющий не менее пяти лет (не менее трех лет при первом применении метода доходности инвестированного капитала).

Необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле:

$$HBB_i^D = P_i + BK_i + DK_i + \text{Дельта}HBB_i^{cz}$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3..$

HBB_i^D - необходимая валовая выручка, определяемая при установлении долгосрочных тарифов на год i ;

P_i - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i в соответствии п. 10 настоящих Методических указаний;

BK_i - возврат инвестированного капитала, определяемый на год i в соответствии с пунктами 29-33 настоящих Методических указаний;

DK_i - доход на инвестированный капитал, определяемый на год i в соответствии с пунктами 34-37 настоящих Методических указаний;

$\text{Дельта}HBB_i^{cz}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i , производимого в целях сглаживания тарифов в соответствии с пунктами 39-40 настоящих Методических указаний.

9. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также с учетом корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов.

Корректировка может проводиться по итогам текущего года на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года.

Для целей корректировки по итогам истекшего периода текущего года, фактические значения параметров расчета тарифов за текущий год принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года.

Отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за год от прогнозных годовых значений, учтенных регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года k , учитываются при корректировке необходимой валовой выручки в следующем году долгосрочного периода регулирования.

Скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается в соответствии с п. 41 настоящих Методических указаний.

Отклонения стоимости объектов, фактически введенных в эксплуатацию до 01 января 2012 года от объемов фактического финансирования инвестиционных программ учитываются при определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций на последующие годы первого долгосрочного периода регулирования в части начисления доходности инвестированного капитала. При этом учитываются результаты ранее проведенных корректировок необходимой валовой выручки, осуществленных в связи с изменением (неисполнением) инвестиционных программ, учтенные при установлении тарифов до 01 января 2012 года. Указанные решения фиксируются в материалах по установлению соответствующих тарифов.

II. Расчет долгосрочной необходимой валовой выручки.

10. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и рассчитываются по формуле:

$$P_i = OP_i + HP_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3..$

P_i - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i ;

OP_i - операционные расходы (подконтрольные расходы) в году i ;

HP_i - расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами, не относящиеся к OP_i , в году i (неподконтрольные расходы).

11. Уровень операционных расходов (подконтрольные расходы) определяемый при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле:

$$OP_i = OP_0 * \prod_{j=1}^i K_{инд_j}$$

Где:

$$K_{инд_j} = (1 - ИР_j) * (1 + ИПЦ_j) * (1 + K_{эл} * ИКА_j)$$

OP_0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктами 14-16 настоящих методических указаний.

$ИР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный в процентах на год j ;

$ИПЦ_j$ - индекс потребительских цен, в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j при расчете долгосрочных тарифов, определяемый в соответствии с пунктом 13 настоящих методических указаний.

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый регулирующим органом на долгосрочный период регулирования.

12. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, устанавливается равным 0,75.

13. Индекс изменения количества активов применяется при установлении тарифов с целью учета зависимости операционных расходов от количества активов, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности. В отношении услуг по передаче электрической энергии индекс количества активов рассчитывается по формуле:

$$ИКА_j = \frac{УЕ_j - УЕ_{j-1}}{УЕ_{j-1}}$$

где:

$ИКА_j$ - индекс количества активов, установленный на год j при расчете долгосрочных тарифов;

$УЕ_j$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j , определяется регулирующими органами исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, включаемым в регулируемую базу инвестированного капитала на последнюю отчетную дату года $j-1$, и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты $j-1$ года до окончания года j , в т.ч. вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$УЕ_{j-1}$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $j-1$, учтенное при регулировании на $j-1$ год.

14. Базовый уровень операционных расходов устанавливается на начало первого года долгосрочного периода регулирования регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий.

15. При расчете базового уровня операционных расходов, связанных с передачей электрической энергии, учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие расходы, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль организаций, в соответствии с Основами ценообразования.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, налоги и сборы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

16. Базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый на очередной долгосрочный период регулирования, увеличивается на величину экономии операционных расходов, достигнутую в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и определяется по следующей формуле:

$$\Delta \text{ЭОР} = \frac{1}{5} \left(\frac{4}{5} \times \text{ЭОР}_{p-1} + \frac{3}{5} \times \text{ЭОР}_{p-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-1}) + \frac{2}{5} \times \text{ЭОР}_{p-3} \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-2}) \right. \\ \left. \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-1}) + \frac{1}{5} \times \text{ЭОР}_{p-3} \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-3}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-2}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-1}) \right)$$

где:

p - первый год очередного долгосрочного периода регулирования

$\Delta \text{ЭОР}$ - экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования, рассчитанная в ценах года, являющегося последним годом текущего долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

$$\text{ЭОР}_{p-j} = \text{ОР}_{p-j}^{\text{ск}} - \text{ОР}_{p-j}^{\text{ф}}$$

Где:

j – количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования.

$\text{ОР}_{p-j}^{\text{ск}}$ - скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов на год $p-j$ предыдущего долгосрочного периода;

$\text{ОР}_{p-j}^{\text{ф}}$ - фактические операционные расходы в году $p-j$ предыдущего долгосрочного периода. Фактические операционные расходы, учитываемые при расчете экономии операционных расходов, не могут превышать уровня, установленного на данный год регулирующими органами. Из величины фактических операционных расходов исключаются необоснованные расходы, выявленные по результатам проверок;

ИПЦ_{p-j} - фактическое значение индекса потребительских цен в году $p-j$.

Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Аналогичным образом при расчете НВВ по передаче электрической энергии на очередной долгосрочный период регулирования, базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый на очередной долгосрочный период регулирования, увеличивается на величину экономии от снижения потерь, рассчитываемую в соответствии с п. 25 настоящих методических указаний.

17. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается на долгосрочный период регулирования в размере от 1 до 3 процентов уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования в соответствии с правилами определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов, входящими в состав методических указаний.

При установлении индекса эффективности операционных расходов учитываются мероприятия по повышению эффективности деятельности регулируемой организации, предусмотренные согласованной инвестиционной программой.

18. Регулируемая организация в составе предложений по установлению тарифов, формируемым в соответствии с Правилами государственного регулирования цен в

электроэнергетике направляет в регулирующие органы предложения по установлению базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования. Предложения направляются с приложением перечня расходов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности по форме 1 Приложения, и информацией о запланированных изменениях объема условных единиц. Организация по управлению ЕНЭС также для расчета значения экономии операционных расходов, учитываемой при определении базового уровня операционных расходов, предоставляется информация о фактически понесенных за последние четыре года периода регулирования операционных расходах по форме 3 Приложения, и планируемом вводе условных единиц за период с последней отчетной даты до начала долгосрочного периода регулирования.

19. Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования, от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$OP_i^{ck} = OP_0 * \prod_{j=1}^i K_{инд}^{ck}$$

Где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3..$

$$K_{инд}^{ck} = (1 - ИПР_j) * (1 + ИПЦ_j^{ck}) * (1 + K_{эл} * ИКА_j^{ck})$$

$ИПЦ_j^{ck}$ - скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, индекс потребительских цен, за расчетный год j .

$$ИКА_j^{ck} = \frac{УЕ_j^{ck} - УЕ_{j-1}^{ck}}{УЕ_{j-1}^{ck}}$$

$УЕ_j^{ck}, УЕ_{j-1}^{ck}$ - скорректированный плановый/фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $j, j-1$.

20. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, и лизинговые платежи, плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций.

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

21. Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов на последующие годы долгосрочного периода регулирования, с учетом планируемого изменения объема и состава расходов, определяемого регулирующим органом.

22. В составе предложений по установлению тарифов, формируемым в соответствии с Правилами государственного регулирования цен в электроэнергетике, регулируемая организация предоставляет отчет о фактически произведенных за указанный период неподконтрольных расходах и об изменении планового объема неподконтрольных расходов на последующие годы периода регулирования по форме 2 Приложения. Также предоставляется информация о фактическом объеме и изменении планового объема условных единиц.

23. Скорректированный объем расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, устанавливаемый на очередной год долгосрочного периода регулирования определяется как:

$$P_i^{ск} = OP_i^{ск} + NP_i^{ск}$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3..$

$P_i^{ск}$ - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i ;

$OP_i^{ск}$ - скорректированные подконтрольные расходы на год i ;

$NP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы, определяемые регулирующими органами, на год i в соответствии с п.21 настоящих Методических указаний.

24. НВВ ежегодно рассчитывается регулирующими органами на основе данных учета регулируемой организацией подконтрольных и неподконтрольных расходов, представляемых регулируемой организацией (формы Приложений 1,2; для организации по управлению ЕНЭС - формы Приложений 1-3).

25. Величина экономии от снижения технологических потерь электрической энергии включается в базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый на очередной долгосрочный период регулирования, и определяется как:

$$\Delta \text{ЭП} = \frac{1}{5} \left(\frac{4}{5} \times \text{ЭП}_{p-1} + \frac{3}{5} \times \text{ЭП}_{p-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-1}) + \frac{2}{5} \times \text{ЭП}_{p-3} \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-2}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-1}) + \frac{1}{5} \times \text{ЭП}_{p-3} \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-3}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-2}) \times (1 + \text{ИПЦ}_{p-1}) \right)$$

где:

p - первый год очередного долгосрочного периода регулирования

$\Delta \text{ЭП}$ - экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования, рассчитанная в ценах года, являющегося последним годом текущего долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

Экономия от снижения потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования $\mathcal{E}P_{p-j}$ для организации по управлению ЕНЭС рассчитывается как:

$$\mathcal{E}P_{p-j} = \left(\frac{PP_{p-j}^{\phi}}{PP_{p-j-1}^{\phi}} * PP_{p-j-1}^{\phi} - PP_{p-j}^{\phi} \right) * ЦП_{p-j}^{\phi}$$

где:

j – количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования;

PP_{p-j}^{ϕ} - совокупный фактический объем отпуска из сети сетевой организации за год

$p-j$;

PP_{p-j}^{ϕ} - совокупный фактический объем потерь электрической энергии в сетях за год $p-j$;

PP_{p-j-1}^{ϕ} - фактический объем отпуска из сети сетевой организации за год, предшествующий $p-j$ году;

PP_{p-j-1}^{ϕ} - фактический объем потерь электрической энергии в сетях за год, предшествующий $p-j$ году;

$ЦП_{p-j}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии с учетом мощности в целях компенсации потерь электрической энергии на ОРЭМ в сетях в году $p-j$

$$ЦП_{p-j}^{\phi} = \frac{СП_{p-j}^{\phi} + СП_{p-j}^H}{PP_{p-j}^{\phi}}$$

$СП_{p-j}^{\phi}$ - совокупная стоимость электрической энергии и мощности, приобретенной регулируемой организацией в целях компенсации технологических потерь электрической энергии в регулируемом году $p-j$

$СП_{p-j}^H$ - стоимость потерь, учтенных в равновесных ценах (стоимость нагрузочных потерь), скомпенсированная по договорам оказания услуг по передаче в регулируемом году $p-j$

PP_{p-j}^{ϕ} - фактический объем потерь электрической энергии, принятый для расчета финансовых обязательств на оптовом рынке электрической энергии и мощности в целях расчета объема покупки электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в регулируемом году $p-j$

Экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования $\mathcal{E}P_{p-j}$ для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:

$$\mathcal{E}P_{p-j} = (PP_{p-j}^{\phi} \cdot N_{p-j} - PP_{p-j}^{\phi}) \times ЦП_{p-j}^{\phi}$$

$\mathcal{E}P_{p-j}$ - экономия от снижения потерь в году $p-j$. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.

PP_{p-j}^{ϕ} - фактический объем отпуска в сеть в году $p-j$;

P_{p-j}^{ϕ} - фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году $p-j$

N_{p-j} – норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный на первый год предыдущего долгосрочного периода и величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенная в соответствии с Основами ценообразования на год $p-j$;

$ЦП_{p-j}$ - средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в году $p-j$.

В случае исключения (вследствие расторжения/прекращения действия договора, судебного решения и т.д.) в году $p-j$ объема услуг по передаче электрической энергии, оказанного потребителям с использованием объектов присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду территориальной сетевой организации, и учтенного при установлении тарифов, экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования $ЭП_{p-j}$ рассчитывается как

$$ЭП_{p-j} = \left(PP_{p-j}^{\phi} * \frac{P_{p-j}}{PP_{p-j}} - P_{p-j}^{\phi} \right) * ЦП_{p-j}$$

j – количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования.

PP_{p-j} - объем отпуска в сеть сетевой организации, установленный на год $p-j$ (без учета объема услуг по передаче электроэнергии, оказанного с использованием объектов присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду РСК в году $p-j$, учтенного при установлении тарифов) ;

P_{p-j} - объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год $p-j$;

P_{p-j}^{ϕ} - фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году $p-j$;

26. При корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии.

Величина компенсации для организации по управлению ЕНЭС рассчитывается как:

$$\Delta Kopp_{i-1}^{III} = (ЦП_{i-1}^{nl} - ЦП_{i-1}^{\phi}) * \min(P_{i-1}^{\phi}; P_{i-1}^{nl})$$

Где:

$ЦП_{i-1}^{nl}$ - средневзвешенная ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии, установленная при утверждении тарифов на год $i-1$

$$\text{ЦП}_{i-1}^{nl} = \frac{\sum_k \Pi_{i-1}^k * \text{ЦП}_{i-1}^k}{\sum_k \Pi_{i-1}^k}$$

ЦП_{i-1}^k - ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии, установленная при утверждении тарифов на год $i-1$ для региона k .

Π_{i-1}^k - объем потерь электрической энергии в сетях организации, учтенный в сводном прогнозном балансе для региона k на год $i-1$;

ЦП_{i-1}^ϕ - средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии с учетом мощности в целях компенсации потерь электрической энергии на ОРЭМ в сетях в году $i-1$

$$\text{ЦП}_{i-1}^\phi = \frac{СП_{i-1}^\phi + СП_{i-1}^H}{\Pi_{i-1}^\phi}$$

$СП_{i-1}^\phi$ - совокупная стоимость электрической энергии и мощности, приобретенной регулируемой организацией в целях компенсации технологических потерь электрической энергии в регулируемом году $i-1$

$СП_{i-1}^H$ - стоимость потерь, учтенных в равновесных ценах (стоимость нагрузочных потерь), скомпенсированная по договорам оказания услуг по передаче в регулируемом году $i-1$

Π_{i-1}^ϕ - фактический объем потерь электрической энергии, принятый для расчета финансовых обязательств на оптовом рынке электрической энергии и мощности в целях расчета объема покупки электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в регулируемом году $i-1$

Π_{i-1}^{nl} - объем потерь электрической энергии в сетях организации, учтенный в сводном прогнозном балансе на год $i-1$.

Величина компенсации для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:

$$\Delta Kopp_{i-1}^{lpp} = (\text{ЦП}_{i-1} - \text{ЦП}_{i-1}^\phi) * \min \left\{ \text{ПР}_{i-1}^\phi * \frac{\Pi_{i-1}}{\text{ПР}_{i-1}}; \Pi_{i-1}^\phi \right\}$$

ЦП_{i-1} - цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, определенная согласно Основам ценообразования, учтенная при определении стоимости электрической энергии в целях компенсации нормативных потерь электроэнергии, в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии в году $i-1$;

ЦП_{i-1}^ϕ - средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году $i-1$, определенная согласно Основам ценообразования;

P_{i-1}^{ϕ} - фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году $i-1$;

PP_{i-1}^{ϕ} - фактический объем отпуска в сеть в году $i-1$;

PP_{i-1} - плановый отпуск электрической энергии в сеть, с учетом планового объема услуг по передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, в году $i-1$. В случае исключения из фактического объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в году $i-1$ (вследствие расторжения/прекращения действия договора, судебного решения и т.д.) объемов услуг передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, величина PP_{i-1} снижается на плановый объем услуг, оказанных с использованием точек присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду РСК, фактически исключенных из объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в году $i-1$;

P_{i-1} - объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год $i-1$;

Величина компенсации может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

27. Размер инвестированного капитала устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета настоящих Методических Указаний.

28. База инвестированного капитала определяется на начало каждого следующего после первого применения метода доходности инвестированного капитала года регулирования как стоимость активов в эксплуатации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, накопленных с момента перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала с учетом изменения состава и стоимости таких активов, в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета настоящих Методических Указаний.

29. В необходимую валовую выручку регулируемой организации на первый долгосрочный период регулирования включается возврат инвестированного капитала, рассчитываемый по следующей формуле:

$$BK_i = BKP + KB_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3..$

BK_i - возврат на инвестированный капитал в году i ;

BKP – возврат на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования:

$$BKP = \frac{РИК}{СВК \times (1 - ИИК)}$$

$РИК$ - размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета .

ИИК - физический износ инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

СВК - срок возврата инвестированного капитала, устанавливаемый в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$ВКБ_i$ - возврат на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$ВКБ_i = \frac{ПИК_i}{СВК}$$

Где:

$ПИК_i$ - первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

30. В необходимую валовую выручку регулируемой организации во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования включается возврат базы инвестированного капитала, рассчитанный по следующей формуле:

$$ВК_i = \frac{ПИК_i}{СВК}$$

Где:

$ПИК_i$ - первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

СВК – срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

31. Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал, устанавливаемой на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости активов.

32. Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год первого долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ВК_i^{СК} = ВКР_i^{СК} + ВКБ_i^{СК}$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3..$

$ВК_i^{СК}$ - скорректированный возврат на инвестированный капитал в году i ;

$$ВКР_i^{СК} = \frac{ПИК_i^{СК}}{СВК \times (1 - ИИК)}$$

$РИК_i^{СК}$ - Размер инвестированного капитала с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования, определяемый на начало года i в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$ВКБ_i^{СК}$ - возврат на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$ВКБ_i^{СК} = \frac{ПИК_i^{СК}}{СВК}$$

Где:

$ПИК_i^{СК}$ – скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

33. Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ВК_i^{СК} = \frac{ПИК_i^{СК}}{СВК}$$

Где:

$ПИК_i^{СК}$ – скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

34. В необходимую валовую выручку регулируемой организации на первый долгосрочный период регулирования включается доход на инвестированный капитал, рассчитываемый по следующей формуле:

$$ДК_i = ДКР_i + ДКБ_i$$

где:

$ДК_i$ - доход на инвестированный капитал в году i ;

$ДКР_i$ – доход на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования:

$$ДКР_i = (РИК - ВКР \times (i - 1)) * НДР_i$$

$РИК$ - размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования.

$ВКР \times (i - 1)$ - возврат капитала, инвестированного до начала первого долгосрочного периода регулирования, накопленный с начала первого долгосрочного периода до года $i - 1$ включительно.

$НДР_i$ - норма доходности капитала, созданного до перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная для регулируемой организации на год i первого долгосрочного периода регулирования.

$ДКБ_i$ - доход на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$ДКБ_i = (ОИК_i + ЧОК_i) * НД_i$$

$ОИК_i$ - остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$ЧОК_i$ - величина чистого оборотного капитала, устанавливаемая в соответствии с п.38 настоящих методических указаний;

$НД_i$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования;

35. В необходимую валовую выручку регулируемой организации во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования включается доход на инвестированный капитал, рассчитанный по следующей формуле:

$$ДК_i = (ОИК_i + ЧОК_i) * НД_i$$

Где:

$ОИК_i$ - остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$НД_i$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования;

36. Скорректированная величина дохода на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год первого долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ДК_i^{СК} = ДКР_i^{СК} + ДКБ_i^{СК}$$

где:

$ДК_i^{СК}$ - скорректированный доход на инвестированный капитал в году i ;

$$ДКР_i^{СК} = РИК_i^{СК} * НДР_i$$

$РИК_i^{СК}$ - Размер инвестированного капитала с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования, определяемый на начало года i в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

$ДКР_i^{СК}$ - доход на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования:

$ДКБ_i^{СК}$ - скорректированный доход на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

$$ДКБ_i^{СК} = (ОИК_i^{СК} + ЧОК_i) * НД_i$$

$ОИК_i^{СК}$ - скорректированная остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая в соответствии с Правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета организации.

37. Скорректированная величина дохода на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ДК_i^{СК} = (ОИК_i^{СК} + ЧОК_i) * НД_i$$

38. Величина чистого оборотного капитала устанавливается органами регулирования на долгосрочный период регулирования в размере, соответствующем величине оборотного капитала, необходимого регулируемой организации для осуществления регулируемой деятельности без возникновения кассовых разрывов. Расчет величины чистого оборотного капитала производится по формуле:

$$ЧОК_i = (КА_0 - КП_0) * \prod_{j=1}^i (1 + ИПЦ_j)$$

где:

$ЧОК_i$ - величина чистого оборотного капитала на год i ;

$КА_0$ - суммарная величина краткосрочных оборотных активов регулируемой организации в соответствии с данными бухгалтерской отчетности на конец года, предшествующего первому году периода регулирования;

$КП_0$ - суммарная величина текущих пассивов регулируемой организации в соответствии с данными бухгалтерской отчетности о размере краткосрочных обязательств на конец года, предшествующего первому году периода регулирования;

Величина чистого оборотного капитала не может составлять менее 4% и более 8% необходимой валовой выручки регулируемой организации, установленной на предыдущий финансовый год.

39. Органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:

$$ДельтаНВВ_n^{C_2} = - \sum_{i=1}^n \left(ДельтаНВВ_i^{C_2} * \prod_{j=1}^i (1 + НД_j) \right)$$

где:

n – количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования.

$ДельтаНВВ_i^{C_2}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , производимого в целях сглаживания тарифов.

$НД_j$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j .

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

40. При ежегодной корректировке тарифов величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания, может быть перераспределена между годами долгосрочного периода регулирования с учетом особенностей, определенных в п.39 настоящих методических указаний.

При этом величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется также с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.

$$\text{ДельтаНВВ}_n^{C_2 \text{ корр}} = - \sum_{i=1}^n \left(\text{ДельтаНВВ}_i^{C_2 \text{ корр}} * \prod_{j=1}^i (1 + \text{НД}_j) \right) * \frac{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{\phi}}{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{n,n}}$$

$\text{ДельтаНВВ}_i^{C_2 \text{ корр}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания тарифов для скорректированных объемов необходимой валовой выручки.

$\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{n,n}$ - суммарный плановый размер финансирования инвестиционных программ, утвержденный в установленном порядке, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно..

$\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{\phi}$ - суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования утвержденных инвестиционных программ, накопленный с первого до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

41. Корректировка необходимой валовой выручки проводится по итогам текущего года на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года периода регулирования.

Для целей корректировки по итогам текущего года, индекс текущего года принимается равным $i-1$, фактические значения параметров расчета тарифов за год $i-1$ принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего ($i-1$) года.

42. Скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как:

$$\text{НВВ}_i^{ck} = P_i^{ck} + \text{ВК}_i^{ck} + \text{ДК}_i^{ck} + \Delta \text{НВВ}_{i-1, i-2}^{\text{корр}} + \text{ДельтаНВВ}_i^{C_2 \text{ корр}}$$

Где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3..$

НВВ_i^{ck} - Скорректированная необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования.

P_i^{ck} - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i в соответствии с п. 23 настоящих Методических указаний

BK_i^{ck} - скорректированный возврат инвестированного капитала, определяемый на год i в соответствии с п. 32 настоящих Методических указаний

DK_i^{ck} - скорректированный доход инвестированного капитала, определяемый на год i в соответствии с п. 36 настоящих Методических указаний

$\Delta HBB_i^{ck, корр}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов, определяемая в соответствии с п. 40 настоящих Методических указаний для скорректированных объемов необходимой валовой выручки.

$\Delta HBB_{i-1, i-2}^{корр}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

$$\Delta HBB_{i-1, i-2}^{корр} = \Delta HBB_{i-1}^{корр пр} (1 + ИПЦ_i) + (\Delta HBB_{i-2}^{корр} - \Delta HBB_{i-2}^{корр пр}) * (1 + ИПЦ_{i-1}) * (1 + ИПЦ_i)$$

$$\Delta HBB_{i, 0}^{корр} = \Delta HBB_1^{корр пр} (1 + ИПЦ_1)$$

Где:

$\Delta HBB_{i-1}^{корр пр}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за истекший отчетный период года $i-1$

$\Delta HBB_{i-2}^{корр}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев года $i-2$.

$\Delta HBB_{i-2}^{корр пр}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за отчетный период года $i-2$, составляющий менее года, учтенная при корректировке необходимой валовой выручки на год $i-1$.

$$\Delta HBB_{i-2}^{корр} = HBB_{i-2}^{ck} - HBB_{i-2}^{\phi} + KHK_{i-2} * HBB_{i-2}^{ck} + \Delta НР_{i-2} + \Delta ОР_{i-2} - \Delta Корр_{i-2}^{ЦП}$$

Где:

HBB_{i-2}^{ck} - Скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год $i-2$ долгосрочного периода регулирования.

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год $i-2$

« KHK_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году $i-2$, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, обеспечивающих соответствие необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества реализуемых товаров (услуг).».

ΔHP_{i-2} - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пп. 20-21 настоящих методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta HP_{i-2} = HP_{i-2}^{\phi} - HP_{i-2}^{CK}$$

HP_{i-2}^{CK} - объем неподконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$.

HP_{i-2}^{ϕ} - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулируемыми органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$.

ΔOP_{i-2} - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta OP_{i-1} = OP_{i-3}^{CK} * (Kинд_{i-1}^{\phi} - Kинд_{i-1}^{CK})$$

OP_{i-3}^{CK} - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-3$.

$Kинд_{i-2}^{CK}$ - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с положениями п. 19 настоящих Методических указаний.

$Kинд_{i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.

$$Kинд_{i-2}^{\phi} = (1 - IP_{i-2}) * (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) * (1 + Эл * ИКА_{i-2}^{\phi})$$

$ИПЦ_i^{\phi}$ - фактический индекс инфляции за расчетный год j .

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\phi} - УЕ_{i-3}^{\phi}}{УЕ_{i-3}^{\phi}}$$

$УЕ_{i-2,i-3}^{\phi}$ - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $i-2$, $i-3$, соответственно.

Для первого года периода регулирования $\Delta OP_{i-2} = 0$, а ΔOP_{i-1} рассчитывается как:

$$\Delta OP_1 = OP_0 * (Kинд_1^{\phi} - Kинд_1^{CK})$$

OP_0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктами 14-16 настоящих методических указаний.

$\Delta Корр_{i-2}^{ИП}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на год $i-2$ цен покупки технологических потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с п. 26 настоящих Методических указаний.

$\Delta НВВ_{i-1}^{коррп}$ рассчитывается по формуле расчета $\Delta НВВ_{i-2}^{коррп}$, с соответствующей заменой индекса $i-2$ на $i-1$, при этом фактические значения параметров расчета тарифов за год $i-1$ принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных истекший отчетный период текущего года $i-1$.

$\Delta HBB_{i-1,i-2}^{kopp}$ определяется для текущего (i-1) года. Для расчета скорректированной необходимой валовой выручки на прогнозные периоды расчетное значение корректировки $\Delta HBB_{i-1,i-2}^{kopp}$ принимается равным нулю.

$\Delta HBB_{i-1,i-2}^{kopp}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

III. Правила расчета нормы доходности инвестированного капитала

43. Норма доходности инвестированного капитала (далее - норма доходности) регулируемой организации устанавливается на долгосрочный период регулирования и в течение этого периода не пересматривается.

44. Норма доходности устанавливается в номинальном выражении, после уплаты налогов и может дифференцироваться по видам деятельности.

45. Норма доходности в течение 1-го долгосрочного периода регулирования, за исключением его последнего года, может устанавливаться дифференцированно в отношении капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

46. Инвестированный капитал включает в себя заемный и собственный капитал. Под собственным капиталом понимается капитал, использованный организацией для создания активов, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности, за вычетом заемного капитала. Заемный капитал включает в себя обязательства регулируемой организации перед кредиторами со сроком действия не менее чем один год. Доля заемного и собственного капитала определяется как отношение величины заемного и собственного капитала, соответственно, к величине инвестированного капитала.

Величина инвестированного капитала для целей расчета нормы доходности определяется как сумма собственного капитала и заемного капитала регулируемой организации.

Доля заемного капитала на первый долгосрочный период регулирования в сфере передачи электрической энергии по распределительным сетям устанавливается равной 0,3. Доля собственного капитала в сфере передачи электрической энергии по распределительным сетям устанавливается равной 0,7.

47. Норма доходности капитала, инвестированного после начала первого периода регулирования, рассчитывается по формуле:

$$\text{НД} = \text{ДЗК} \times \text{СЗК} + \text{ДСК} \times \text{ССК},$$

где:

НД - норма доходности;

ДЗК - доля заемного капитала в структуре инвестированного капитала;

СЗК - стоимость заемного капитала;

ДСК - доля собственного капитала в структуре инвестированного капитала;

ССК - стоимость собственного капитала.

Стоимость заемного капитала определяется исходя из усредненной стоимости облигационных займов, размещенных регулируемыми организациями.

Стоимость собственного капитала рассчитывается по формуле:

$$\text{ССК} = \text{ДГО} + 2,$$

где:

ССК - стоимость собственного капитала;