**Утвержденo**

Постановлением

Административного совета НАРЭ

№ 486/2017 от 13 декабря 2017 г.

МЕТОДОЛОГИЯ

расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов

на услугу по передаче электрической энергии

**Раздел 1**

**ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

**1.** Методология расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии (далее - Методология) имеет целью установление порядка расчета, утверждения, пересмотра и применения тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

**2.** Настоящая Методология устанавливает:

1) структуру и порядок определения регулируемых расходов и доходов;

2) метод расчета рентабельности долгосрочных материальных и нематериальных активов;

3) порядок определения, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче электроэнергии;

4) порядок пересмотра тарифов на услугу по передаче электроэнергии на период действия Методологии.

**3.** Механизм, применяемый при определении и регулировании тарифов на услугу по передаче электроэнергии основывается на принципе соответствия тарифов следующим критериям:

1) обеспечение стабильности, надежности, безопасности и эффективности работы передающих электросетей и подачи электрической энергии потребителям;

2) покрытие минимальных расходов, необходимых для нормального осуществления регулируемой деятельности и защиты окружающей среды, при эффективном использовании производственных мощностей;

3) осуществление эффективной и прибыльной деятельности, представляющей возможность оператору передающей системы окупить финансовые средства, вложенные в развитие, модернизацию и реконструкцию передающих электросетей.

4) обеспечение того, что тарифы являются обоснованными, разумными, поддающимися проверке, недискриминационными, прозрачными, основанными на эффективности и объективных критериях.

**4.** Настоящая Методология предусматривает утверждение тарифа на услугу по передаче электроэнергии (*TF*) через передающие электросети оператора передающей системы.

**Раздел 2**

РАСЧЕТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ТАРИФОВ

**5.** Тариф на услугу по передаче электроэнергии по передающим электросетям в году «*j*» определяется согласно формуле:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | *VRTj* |  | *CRTj+RTj-Vjgc* |  |
| *TFj* = | ––––––– | = | ––––––––––– , | (1) |
|  | *ETj* |  | *ETj* |

где:

*VRTj* – регулируемый доход оператора передающей системы, который должен быть получен в году «*j*» за оказание услуги по передаче электроэнергии через передающие электросети;

*ETj* - количество электроэнергии, переданной в году «*j*» через передающие электросети;

*CRTj* - регулируемые затраты оператора передающей системы, связанные с оказанием услуги по передаче электроэнергии через передающие электросети в году «*j*»;

*RTj* – регулируемая рентабельность оператора передающей системы, относящаяся к оказанию услуги по передаче электроэнергии через все передающие электросети в году «*j*»;

*Vjgc* – доход, полученный оператором передающей системы в году «*j*» от управления перегрузками в случае, если он не может быть эффективно использован в целях гарантирования реальной доступности выделенных мощностей и поддержания или увеличения мощностей межсистемных соединений посредством инвестиций в сети электропередачи, в частности, в новые межсистемные соединения.

**6.** Настоящая Методология предусматривает, что при расчете тарифов на услугу по передаче электроэнергии, запланированный объем электроэнергии для передачи в отчетном году по передающим электросетям, определяется как разница между количеством электроэнергии, поступившей в передающую электросеть, и технологическим расходом электроэнергии в передающей электрической сети (нормативный уровень утвержденный Агентством). Технологический расход электроэнергии определяется в соответствии с Инструкцией расчета технологического расхода электроэнергии в электрических сетях, утвержденной Постановлением Административного совета Агентства № 190 от 30 августа 2005 года (*Официальный монитор Республики Молдова, 2005, № 139-141, ст. 457*). Фактическое количество электроэнергии, переданное в отчетном году, определяется на основе показаний приборов учета в соответствии с Правилами рынка электроэнергии, утвержденными Агентством.

В случае, если технологический расход электроэнергии, фактически зарегистрированный в отчетном году превысит нормативный, оператор передающей системы представит в адрес Агентства подробную информацию о факторах, которые повлияли на превышение утвержденного нормативного расхода.

Раздел 3

ОПРЕДЕЛЕНИЕ РАСХОДОВ,

КОТОРЫЕ ВКЛЮЧАЮТСЯ В РЕГУЛИРУЕМЫЕ РАСХОДЫ

**7.** Исходя из технологического процесса, специфики и структуры передающей электросети, а также основываясь на положениях Национальных стандартов бухгалтерского учета, настоящая Методология устанавливает, что при определении регулируемых расходов оператора передающей системы (*CRT*) включаются следующие расходы:

a) расходы, связанные с амортизацией долгосрочных материальных и нематериальных активов (*CAI*);

b) регулируемые операционные расходы (*COR*);

с) тарифные отклонения (*DVj-1*). Эти отклонения, положительные или отрицательные, которые учитываются при расчете тарифа года «*j*», являются результатом разницы между параметрами, запланированными при установлении тарифов, и фактически зарегистрированными в предыдущем периоде регулирования «*j-1*». Тарифные отклонения определяются на основе разницы, возникшей в предыдущем периоде от фактического изменения следующих параметров по сравнению с теми, которые были приняты при установлении тарифа на услугу по передаче электроэнергии: количество переданной электрической энергии, показатели актуализации базовых затрат, рентабельность, определенная на основе реализации годового инвестиционного плана, отклонения в затратах по независимым от оператора передающей системы причинам.

Таким образом, регулируемые расходы оператора передающей системы в году «*j*» равны:

|  |  |
| --- | --- |
| *CRTj = CAIj + CORj ± DVj-1*, | (2). |

**8.** Расходы на амортизацию долгосрочных материальных и нематериальных активов (*CAI*), относящихся к регулируемой деятельности, осуществляемой оператором передающей системы в каждом отчетном году «*j*», определяются согласно формуле:

, (3)

где:

*VIij* – первоначальная стоимость долгосрочных материальных и нематериальных активов категории «*i*» в году «*j*». При расчете амортизации долгосрочных материальных и нематериальных активов в первоначальную стоимость активов не включается стоимость законсервированных долгосрочных материальных и нематериальных активов, незавершенных долгосрочных материальных активов, сданных в аренду, финансируемых за счет пожертвований, безвозмездно переданных оператору передающей системы в управление или на техническое обслуживание, неиспользованных в регулируемой деятельности, объектов жилищного, социально–культурного назначения и других активов, не предназначенных для оказания услуги по передаче электроэнергии, долгосрочных активов, финансируемых из государственного и местного бюджетов хозяйствующими субъектами или конечными потребителями. Также не включается в расчет амортизации долгосрочных материальных и нематериальных активов, первоначальная стоимость долгосрочных материальных и нематериальных активов, сданных в эксплуатацию вне инвестиционных планов, утвержденных Агентством;

*DVi* - срок использования амортизируемых долгосрочных материальных и нематериальных активов, категории «*i*», который не может быть меньше, чем срок, указанный в Каталоге основных средств и нематериальных активов, утвержденный Постановлением Правительства №338 от 21.03.2003. Группы категорий «*i*» формируются группированием долгосрочных материальных и нематериальных активов с одинаковым сроком использования.

В случае переоценки амортизируемых долгосрочных материальных и нематериальных активов Методология предусматривает, что максимальное значение увеличения амортизации в результате переоценки, принимаемая в тариф, не должна превышать совокупный индекс цен в строительной отрасли, зарегистрированный с года последней переоценки и до года текущей переоценки, ежегодно публикуемый Национальным бюро статистики Республики Молдова. Также, в случае переоценки, не допускается включать в расчет тарифа амортизацию активов, стоимость замещения которого уже была включена в тариф.

**9.** Регулируемые операционные расходы (*CORj*) оператора передающей системы включают:

1) материальные расходы (*CMj*);

2) расходы на содержание и эксплуатацию передающих электросетей и других основных средств, используемых в процессе передачи электроэнергии, но которые не являются составной частью транспортных сетей (*CIEj*);

3) расходы на персонал, задействованный в деятельности по передаче электроэнергии *(CRMj)*;

4) административные расходы *(CAj)*;

5) затраты на электроэнергию, приобретенную для покрытия технологического расхода электроэнергии в передающих электросетях *(CEj)*;

6) другие операционные расходы (A*Cj*).

Таким образом:

|  |  |
| --- | --- |
| *CORj = CMj + CIEj + CRMj + CAj +CEj,+ACj* | (4). |

**10.** Материальные расходы (*CMj*) включают расходы на приобретение материалов, запасных частей, всех видов энергии, топлива, горюче-смазочных материалов и других материальных ресурсов, необходимых для обеспечения технологического процесса, технического обслуживания, эксплуатации и текущего ремонта передающих электрических сетей и других основных средств производственного назначения, расходы на содержание и эксплуатацию основных средств вспомогательных единиц предприятия (по обслуживанию, ремонту, контролю, телекоммуникациям, по соблюдению экологических, санитарно-гигиенических норм, норм безопасности, по поддержанию чистоты и порядка) в соответствии с НСБУ «Расходы». Материальные расходы определяются для первого года действия Методологии – базового года (*CM0*) – исходя из необходимого количества каждого вида материалов, определяемого на основании норм расхода и анализа материалов, запасных частей, приборов, инструментов, средств индивидуальной защиты и диспетчерского оборудования, использованных в предыдущем периоде регулирования на содержание и эксплуатацию передающих электросетей в соответствии с нормативно-технической документацией, предусматривающее порядок обустройства и эксплуатации электрических сетей, а также планами технического обслуживания и текущего ремонта основных средств, и применяя принцип минимальных затрат на их приобретение. Эти расходы определяются оператором передающей системы, рассматриваются и утверждаются Агентством как базовые расходы на период действия Методологии. Для каждого года «*j*» материальные расходы актуализируются в соответствии со следующей формулой:

где:

*IPCDj* – индекс розничных цен США в году «*j*», опубликованный Департаментом труда Соединенных Штатов Америки на своей электронной странице;

*X1*– индекс повышения эффективности для сокращения расходов по передаче электроэнергии. Этот индекс установлен в качестве постоянной величины на весь срок действия Методологии и установлен в размере 20% от индекса потребительских цен в США, то есть *X1=0,2×IPCDj*;

*LeiDj* – средний обменный курс национальной валюты по отношению к доллару США в году «*j*», опубликованный Национальным Банком Молдовы;

*LeiDj-1* – средний обменный курс национальной валюты по отношению к доллару США в год «*j-1*», опубликованный Национальным банком Молдовы;

*ΔLRj* – изменение протяженности электрических передающих сетей в году «*j*» по сравнению с годом «*j-1*», которое определяется согласно формуле:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | *LRj – LRj-1* |  |
| *ΔLRj =* | –––––––––, | (6) |
| *LRj-1* |

где:

*LRj*– общая протяженность электрических передающих сетей в конце года регулирования «*j*»;

*LRj-1* – общая протяженность электрических передающих сетей в конце года регулирования «*j-1*».

**11.** Расходы на содержание и эксплуатацию передающих электросетей и других производственных основных средств (*CIEj*) включают: платежи за услуги, предоставленные сторонними организациями по поверке, техническому обслуживанию, содержанию, эксплуатации и ремонту электрических передающих сетей, основных средств центральной диспетчерской службы, электрических подстанций, электрорегулировочного и электроизмерительного оборудования, зданий, сооружений, транспортных средств, средств технического регулирования, управления, связи и сигнализации, контрольно-измерительных приборов, систем охраны и безопасности, систем автоматизации, электрических установок и других производственных основных средств, относящихся к деятельности по передаче электрической энергии. Расходы на содержание и эксплуатацию рассчитываются за первый год действия Методологии – базовый год (*CIE0*) – и определяются на основании утвержденных смет расходов, рыночных цен и заключенных со сторонними организациями договоров на осуществление вышеуказанных работ. Эти расходы определяются оператором передающей системы, рассматриваются и утверждаются Агентством как базовые расходы на весь период действия Методологии. Для каждого последующего года «*j*» данные расходы актуализируются в соответствии со следующей формулой:

где:

*IPCMj* – индекс потребительских цен в Республике Молдова в году «*j*», опубликованный Национальным бюро статистики Республики Молдова;

*X2*– индекс повышения эффективности для сокращения расходов по передаче электроэнергии. Этот индекс установлен в качестве постоянной величины на весь срок действия Методологии в размере 20 % от индекса потребительских цен в Республике Молдова, то есть *X1=0,2×IPCМj*.

**12.** Расходы на персонал (*CRMj*) включают в себя расходы лицензиата, непосредственно связанные с оплатой труда производственного персонала, расходы на взносы обязательного государственного социального страхования и взносы обязательного медицинского страхования. Расходы на персонал определяются для первого года действия Методологии – базового года (*CRM0*) – исходя из численности персонала, непосредственно задействованного в процессе содержания, эксплуатации и ремонта передающих сетей, диспетчерского оборудования и других основных средств, предназначенных для оказания услуг по передаче, гарантированного минимального размера заработной платы в реальном секторе, уровня квалификации персонала, режима работы и условий труда, размера премий и других выплат в соответствии с Трудовым кодексом, утвержденным Законом № 154-XV от 28 марта 2003 года (*Официальный монитор Республики Молдова, 2003, № 159-162, ст.648*), Законом об оплате труда № 847-XV от 14 февраля 2002 года (*Официальный монитор Республики Молдова, 2002, №50-52, ст.336*) и Постановлением Правительства № 152 от 19 февраля 2004 года «О размере компенсационных доплат за работу в неблагоприятных условиях» (*Официальный монитор Республики Молдова, 2004, №39-41, ст.299*). Расходы на взносы обязательного государственного социального страхования и взносы обязательного медицинского страхования определяются, исходя из тарифов и норм отчислений, установленных законом. Эти расходы определяются оператором передающей системы, рассматриваются и утверждаются Агентством как базовые расходы на весь период действия Методологии. Для каждого последующего года «*j*» данные расходы актуализируются в соответствии со следующей формулой:

**13.** Административные расходы (*CAj*) включают все расходы, связанные с деятельностью аппарата управления, административных подразделений предприятия, расходы предприятия административного характера, а именно: банковские, консультативные, юридические, аудиторские, почтовые, телекоммуникационные услуги, техническое обслуживание и эксплуатация телефонных станций, коммутаторов, факсов, установок диспетчерской, радио и других видов связи, используемых для управления, типографские расходы, приобретение канцелярских принадлежностей, бланков учета и отчетности, подготовка и переподготовка кадров, техника безопасности, охрана, плата за текущую аренду, оплата труда административного персонала, амортизация основных средств общего и административного назначения, а также других категорий расходов, установленных в соответствии с НСБУ «Расходы». Затраты на оплату труда административного персонала определяются в соответствии с принципом, описанным в пункте 12. Эти затраты определяются оператором передающей системы для первого года действия Методологии, базового года (*CA0*), утверждаются Агентством на весь срок действия Методологии и каждый последующий год «*j*» актуализируются в соответствии с формулой:

**14.** Затраты на электрическую энергию, приобретенную для покрытия технологического расхода электроэнергии в передающих электросетях, определяются согласно формуле:

|  |  |
| --- | --- |
| *CEj = CTEj × PEj,* | (10) |

где:

*CTEj* – технологический расход электроэнергии в передающих электросетях, принятый Агентством в тарифных целях на год регулирования «*j*». Технологический расход электроэнергии в каждом году регулирования «*j*» определяется как разница между количеством электроэнергии, измеренной в точках входа в сети электропередачи, и количеством электроэнергии измеренной в точках выхода из сетей электропередачи. Если эта разница выше нормативного уровня, утвержденного Агентством в соответствии с Инструкцией расчета технологического расхода электроэнергии в электрических сетях, указанной в пункте 6 настоящей Методологии, в тарифных целях будет принят только утвержденный нормативный уровень технологического расхода электроэнергии;

*PEj* – средняя цена приобретения оператором передающей системы электрической энергии для покрытия технологического расхода электроэнергии в передающих электросетях в году «*j*». Оператор передающей системы приобретает электрическую энергию, необходимую для покрытия технологического расхода электроэнергии в передающих электросетях у производителей, импортеров или поставщиков с соблюдением принципа максимальной эффективности при минимальных затратах.

**15.** Другие операционные расходы (A*Cj*) определяются ежегодно согласно формуле:

|  |  |
| --- | --- |
| *ACj = ITPj +CFRj*, | (11) |

где:

*ITPj* – налоги, сборы и платежи, рассчитываемые ежегодно. Во избежание двойного учета при расчете тарифов эти расходы не включаются в административные расходы;

*CFRj*– ассигнование на оборотный фонд в году «j», которое определяется согласно формуле:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | *α* |  |  |  |
| *CFRj* = | ––––––– | *×* | *(CORj – CAj + ITPj) × Rrj* | (12) |
|  | *365* |  |  |

где:

α – потребность в оборотном фонде, выраженная в днях фактурирования. Методологией устанавливается α = 10 дней, параметр, определяемый на основании режима оплаты за услугу по передаче электроэнергии и режима оплаты нужд оператора передающей системы (приобретение материалов, оплаты услуг, и др.);

*Rrj* – уровень рентабельности активов в году «*j*», определяемый в соответствии с положениями Раздела 4 Методологии.

**16.** В регулируемые расходы не включаются расходы, относящиеся к:

1) строительным работам, реконструкции, приобретению, модернизации, монтажу и тестированию оборудования, по вводу в действие новых предприятий, цехов и агрегатов, по сдаче в эксплуатацию новых предприятий (объектов) и авторскому надзору проектных организаций. Все эти расходы включаются в тариф только после сдачи в эксплуатацию основных средств путем включения их амортизации и рентабельности осуществленных инвестиций, как изложено в пункте 17;

2) устранению недоработок в проектных и строительно-монтажных работах, ревизии (демонтажу), устранению дефектов оборудования и повреждений, полученных по вине изготовителей, поставщиков и транспортных организаций;

3) выполнению работ по проектированию и строительству, приобретению оборудования, ремонту и содержанию объектов жилищного фонда, коммунального и социально-культурного назначения и прочих объектов, не относящихся к производственной деятельности;

4) работам, квалифицированным как оказание помощи другим предприятиям и организациям, как в форме услуг, так и в виде материальной или финансовой поддержки;

5) затратам, связанным с выплатой различных штрафов, пени, покрытием недостач и потерь;

6) безнадежным дебиторским задолженностям;

7) благотворительности и спонсорской деятельности;

8) выполнению или оплате вспомогательных работ (услуг), не связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, а также к расходам, возмещаемым оператором передающей системы отдельно от тарифов по оказанию услуги по передаче электрической энергии.

**Раздел 4**

**ОПРЕДЕЛЕНИЕ РЕГУЛИРУЕМОЙ**

**РЕНТАБЕЛЬНОСТИ**

**17.** Регулируемая рентабельность в году «*j*» определяется согласно формуле:

|  |  |
| --- | --- |
| *Rj = VNAnj × Rrnj*, | (13) |

где:

*VNAnj* – чистая стоимость в году «*j*» новых долгосрочных материальных и нематериальных активов, сданных в эксплуатацию в результате осуществленных инвестиций, начиная с 2004 года и до начала года «*j*». Эта стоимость определяется как разница между первоначальной стоимостью и амортизацией этих активов, накопленной до начала года «*j*»:

|  |  |
| --- | --- |
| *VNAnj = VIAnj* – *UAnj-1*, | (14) |

где:

*VIAnj* – первоначальная стоимость новых долгосрочных материальных и нематериальных активов, сданных в эксплуатацию в результате инвестиций, осуществленных начиная с 2004 года и до начала года «*j*»;

*UAnj*-*1* - амортизация новых долгосрочных материальных и нематериальных активов, накопленная в период с момента сдачи в эксплуатацию до начала года «*j*».

В случае переоценки долгосрочных материальных активов их чистая стоимость, учитываемая при расчете рентабельности, определяется согласно формуле:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | *VNArj* |  |
| *VNAj=* | ––––––, | (15) |
| *k* |

где:

*VNArj* – чистая стоимость материальных активов после переоценки;

*k* – коэффициент отражающий изменение балансовой стоимости материальных активов после переоценки.

*Rrnj –* уровень рентабельности в году «*j*» новых активов, сданных в эксплуатацию в результате осуществленных инвестиций. Данный уровень рентабельности определяется ежегодно согласно методу средневзвешенной стоимости капитала (Weighted Average Cost of Capital – WACC).

Таким образом:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | *Re* |  | *E* |  |  | *D* |  |
| *Rrnj = WACC =* | ––– | *×* | ––– | *+* | *Rd ×* | –––, | (16) |
| *(1 – t)* |  | *(E + D)* |  |  | *(E + D)* |

где:

*Rе* - стоимость собственного капитала, %, которая определяется на основании модели *CAMP* (Capital Assets Pricing Model) согласно формуле:

|  |  |
| --- | --- |
| *Re = rf + rt*, | (17) |

где:

*rf* – ставка рентабельности, свободная от риска, %. Эта ставка определяется ежегодно на основе ставок свободных от риска государственных казначейских ценных бумаг США со сроком погашения более 10 лет, согласно статистическим данным, опубликованным BLOOMBERG на своей электронной странице;

*rt* - ставка риска, характерная для Республики Молдова. Настоящая Методология предусматривает, что ставка риска для Молдовы будет применяться на уровне 6,75 %. В том году, когда согласно статистическим публикациям DAMODARAN, доступных на его электронной странице, ставка риска для Молдовы будет ниже вышеуказанной, будет применяться опубликованная ставка;

*t* - ставка подоходного налога, применяемая для предприятия;

*E* – собственный капитал оператора передающей системы;

*D* – заемный капитал оператора передающей системы.

Методология предусматривает, что структура осуществленных инвестиций, используемая при расчете уровня рентабельности, составит 50% из собственных средств и 50% из займов.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | *E* |  | *D* |  |
| В этом случае | ––– | и | –––, | равны 0,5. |
| *(E + D)* |  | *(E + D)* |

*Rd* – стоимость заемного капитала предприятия. Будет определяться ежегодно как среднее значение, рассчитанное на основе текущей процентной ставки по эффективному и хорошо управляемому кредиту на рынке капитала. Это значение соответствует средневзвешенной процентной ставке по кредитам, предоставленным юридическим лицам в иностранной валюте на срок более 12 месяцев в году, предшествующем году расчета тарифа, опубликованной Национальным банком Молдовы в разделе: «Средневзвешенные процентные ставки и объемы по вновь выданным кредитам и привлеченным депозитам».

**18.** Планирование, утверждение и сдача в эксплуатацию инвестиций осуществляется в строгом соответствии с требованиями, установленными Положением о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций, утвержденном Постановлением административного Совета Агентства № 283/2016 от 15 ноября 2016.

**19.** Основные средства и долгосрочные нематериальные активы, сданные в эксплуатацию в результате осуществления инвестиций, утвержденных Агентством, включаются в расчет амортизации и рентабельности в соответствии с положениями настоящей Методологии.

**Раздел 5**

**ОПРЕДЕЛЕНИЕ, УТВЕРЖДЕНИЕ И ПЕРЕСМОТР ТАРИФОВ**

**20.** Оператор передающей системы ежегодно, до конца ноября, представит в Агентство расчет тарифов на следующий год, осуществленный в соответствии с настоящей Методологией. Агентство рассмотрит представленные материалы и, при наличии объективных оснований, утвердит данные тарифы. Тарифы будут утверждены как фиксированные тарифы, и таким образом будет исключена любая дискриминация потребителей и других пользователей системы в процессе их применения.

**21.** Материальные расходы, расходы на персонал, расходы на содержание и эксплуатацию и административные расходы для первого года действия Методологии, базового года (*CMo, CIEo, CRMo, CAo*), определяются оператором передающей системы, исходя из реальных потребностей, рассматриваются и утверждаются Административным советом Агентства и публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова.

**22.** В случае, если в конкретном году на национальном уровне изменится минимальная гарантированная заработная плата в реальном секторе, что приведет к большему увеличению расходов на персонал в данном году, чем расходы на персонал, актуализированные в соответствии с формулой пересмотра, то эти расходы за соответствующий год будут актуализированы, исходя из нового гарантированного минимального уровня и индекса повышения эффективности в размере 10 % от среднегодового темпа роста минимальной гарантированной заработной платы в реальном секторе.

**23.** Пересмотр тарифов на услугу по передаче электроэнергии в течение года будет осуществлено только в случаях наличия объективных факторов, неподконтрольных оператору передающей системы (изменение количества переданной электроэнергии, изменение цен на приобретение электроэнергии, необходимой для покрытия технологического расхода, колебание обменного курса национальной валюты по отношению к доллару США, принятие законодательных актов, приводящих к изменению расходов и др.), которые обосновывают соответствующий пересмотр и приводят к отклонению от первоначальных общих регулируемых затрат, взятых в расчете при установлении тарифов, более чем на 5 процентов. Для этого оператор передающей системы представит в Агентство детальный анализ факторов влияния и расчет отклонений, образовавшиеся в связи с изменением реальных параметров по отношению к тем, которые были включены в расчет утвержденных тарифов. В таких случаях Агентство произведёт пересмотр тарифов, исходя из выявленных объективных факторов и уровня их влияния на тарифы.

**24.** В случае изменения тарифов в течение отчетного года, тарифные отклонения (*DVj*), образованные в предыдущем периоде отчетного года, учитываются в полной мере при расчете новых тарифов. В этом случае тарифные отклонения включаются в тариф таким образом, чтобы они были возмещены до конца отчетного года.

**25.** Пересмотр (увеличение/уменьшение) тарифов в течение года осуществляется по официальному запросу оператора передающей системы или по инициативе Агентства.

Раздел 6

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

**26.** Настоящая Методология предусматривает, что годовая амортизация долгосрочных материальных и нематериальных активов, включенная в тариф, за исключением тех, которые относятся к инвестициям, осуществленным из заемных средств, будет использоваться оператором передающей системы только в целях осуществления новых инвестиций. В случае использования амортизации активов в других целях Агентство вправе снизить тарифы на услугу по передаче электроэнергии на следующий год, на соответствующее значение этих средств, использованных на иные цели.

**27.** Учитывая, что использование материальных расходов и расходов на содержание и эксплуатацию напрямую влияет на состояние производственных основных средств, на качество услуг по передаче, на обеспечение надежности подачи электроэнергии конечным потребителям, и в целях исключения их использования на другие нужды, Агентство вправе уменьшить указанные расходы на следующий год в размере неосуществленных работ.

**28.** За несоблюдение минимальных установленных значений показателей качества, Агентство вправе снизить тарифы на услугу по передаче электроэнергии в размере и порядке, предусмотренных Положением о качестве услуг по передаче и распределению электроэнергии, утвержденном Постановлением Административного совета Агентства № 282/2016 от 11 ноября 2016 г.

**29.** Настоящая Методология является обязательной для оператора передающей системы, обладающего лицензией на деятельность по передаче электроэнергии, выданной Агентством. В Методологии могут быть внесены изменения в течение срока действия в той мере, в какой это необходимо для обеспечения соответствия законодательной базе Республики Молдова.