

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА ФОРМИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ  
ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОМУ  
УПРАВЛЕНИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМОЙ, ПЕРЕДАЧЕ  
И РАСПРЕДЕЛЕНИЮ, ПОСТАВКЕ (ОРГАНИЗАЦИИ КУПЛИ-ПРОДАЖИ)  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
(ТЕКУЩАЯ РЕДАКЦИЯ НА 1 ЯНВАРЯ 2023 ГОДА)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ПРИДНЕСТРОВСКОЙ МОЛДАВСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

В соответствии со статьей 76-6 Конституции Приднестровской Молдавской Республики, Конституционным законом Приднестровской Молдавской Республики от 30 ноября 2011 года № 224-КЗ-V «О Правительстве Приднестровской Молдавской Республики» (САЗ 11-48), Законом Приднестровской Молдавской Республики от 31 декабря 2004 года № 513-3-III «О ценах (тарифах) и ценообразовании» (САЗ 05-1), Постановлением Правительства Приднестровской Молдавской Республики от 20 октября 2017 года № 279 «Об утверждении Положения о государственном регулировании цен (тарифов) и ценообразовании» (САЗ 17-43) с изменениями и дополнениями, внесенными постановлениями Правительства Приднестровской Молдавской Республики от 29 марта 2018 года № 93 (САЗ 18-13), от 25 января 2019 года № 21 (САЗ 19-3), от 18 февраля 2019 года № 56 (САЗ 19-7), от 19 апреля 2019 года № 128 (САЗ 19-15), от 6 сентября 2019 года № 328 (САЗ 19-34), от 21 февраля 2020 года № 38 (САЗ 20-8), от 9 апреля 2020 года № 107 (САЗ 20-15), от 10 апреля 2020 года № 109 (САЗ 20-15), от 1 октября 2020 года № 339 (САЗ 20-40), от 26 ноября 2020 года № 416 (САЗ 20-48), в целях установления порядка формирования регулируемых тарифов на услуги в сфере естественных монополий – электроэнергетике Правительство Приднестровской Молдавской Республики п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить Порядок формирования регулируемых тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой, передаче и распределению, поставке (организации купли-продажи) электрической энергии согласно Приложению к настоящему Постановлению.

2. Настоящее Постановление вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования, и распространяет свое действие на правоотношения, возникающие при формировании и применении регулируемых тарифов, начиная с 2023 года.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВИТЕЛЬСТВА

А.РОЗЕНБЕРГ

г. Тирасполь

от 21 мая 2021 года № 163 (САЗ 21-20)

с изменениями и дополнениями, внесенными

постановлениями Правительства Приднестровской Молдавской Республики

от 28 декабря 2021 года № 416 (САЗ 21-52),

от 28 декабря 2022 года № 505 (САЗ 22-1)

ПОРЯДОК  
формирования регулируемых тарифов на услуги  
по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой,  
передаче и распределению, поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

1. Общие положения

1. Настоящий Порядок определяет правила формирования регулируемых тарифов на следующие услуги в сфере электроэнергетики:

а) услуги по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой;

б) услуги по передаче электрической энергии;

в) услуги по распределению электрической энергии;

г) поставка (организация купли-продажи) электрической энергии.

2. Настоящий Порядок предназначен для использования:

а) государственным антимонопольным органом;

б) органом государственного регулирования цен и тарифов;

в) исполнительным органом государственной власти, осуществляющим государственную политику в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства;

г) субъектами электроэнергетики, оказывающими услуги по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой, передаче и распределению, поставке (организации купли-продажи) электрической энергии (далее – регулируемые виды услуг).

3. Для целей настоящего Порядка используются следующие основные понятия и термины:

а) регулируемый тариф на услугу по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой – экономически обоснованные расходы субъекта электроэнергетики, направленные на реализацию комплекса мер по централизованному управлению технологическими режимами работы технических устройств электростанций, электрических сетей и электропринимающего оборудования потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, осуществляемых в целях обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии, соответствующих техническим и иным обязательным требованиям, с учетом обоснованной нормы прибыли;

б) электропринимающее оборудование – комплекс взаимосвязанного оборудования и сооружений, предназначенный для преобразования, передачи, накопления, распределения или потребления электрической энергии;

в) регулируемый тариф на услугу по передаче электроэнергии – экономически обоснованные расходы субъекта электроэнергетики, направленные на реализацию комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии по линиям электропередачи высокого напряжения (35 кВ и выше) посредством трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и иного оборудования, предназначенного для передачи электроэнергии субъектам электроэнергетики, потребителям, с учетом обоснованной нормы прибыли;

г) регулируемый тариф на услугу по распределению электроэнергии – экономически обоснованные расходы субъекта электроэнергетики, направленные на реализацию комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих распределение и поставку электроэнергии с помощью сетей (линии электропередачи среднего и низкого напряжения с оборудованием и установками напряжением ниже 35 кВ, трансформаторные подстанции, распределительные пункты и иное оборудование), предназначенных для передачи электроэнергии непосредственно до разграничительного пункта, с учетом обоснованной нормы прибыли;

д) полезный отпуск электрической энергии – отпуск электроэнергии в электрическую сеть без учета собственных и производственных нужд в электрической энергии субъектов электроэнергетики (электроэнергетической системы), технологических потерь электроэнергии в электрических сетях;

е) экономически обоснованный тариф – расходы, признанные органом государственного регулирования цен и тарифов экономически обоснованными в установленном порядке, с обоснованной нормой прибыли, сформированной с учетом предельного уровня (норматива) рентабельности, размер которого установлен соответствующим правовым актом органа государственного регулирования цен и тарифов;

ж) регулируемый тариф на услугу по поставке (организации купли-продажи) электрической энергии – экономически обоснованные расходы субъекта электроэнергетики в рамках оказания услуги по снабжению электрической энергией, предусматривающие реализацию комплекса организационно и технически связанных действий, направленных на обеспечение исполнения договора купли-продажи электрической энергии»;

4. Настоящий Порядок основывается на следующих принципах:

а) включение в структуру тарифов на регулируемые виды услуг субъектов электроэнергетики экономически обоснованных затрат и обоснованной нормы прибыли на оказание данных видов деятельности для обеспечения бесперебойной и надежной поставки электроэнергии, безопасного функционирования электроэнергетической системы Приднестровской Молдавской Республики;

б) обязанность ведения отдельного учета субъектами электроэнергетики, оказываемыми регулируемые виды услуг, объемов услуг, доходов и расходов по каждому регулируемому виду услуг в соответствии с законодательством Приднестровской Молдавской Республики. Если субъекты электроэнергетики осуществляют кроме регулируемых видов услуг иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные от этих видов деятельности доходы (убытки) не учитываются при расчете регулируемых тарифов;

в) учет результатов регулируемых видов деятельности субъектов электроэнергетики за прошедший расчетный период регулирования.

5. Определение состава расходов, включаемых в структуру регулируемых тарифов, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Приднестровской Молдавской Республики о ценах (тарифах) и ценообразовании, в сфере бухгалтерского учета.

6. При формировании регулируемых тарифов орган государственного регулирования цен и тарифов принимает меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов выявлены необоснованные расходы субъектов электроэнергетики, оказываемых регулируемые виды услуг, орган государственного регулирования цен и тарифов обязан принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при формировании регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования.

Если субъекты электроэнергетики, оказывающие регулируемые виды услуг, по итогам расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при формировании и установлении регулируемых тарифов, в том числе расходы, возникшие в результате изменений в законодательных и иных нормативных правовых актах Приднестровской Молдавской Республики, изменений объемов оказываемых услуг, изменений цен и тарифов на товары (работы, услуги), потребляемые в течение расчетного периода регулирования, данные расходы учитываются органом государственного регулирования цен и тарифов при формировании регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

При формировании регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования в качестве источника покрытия предстоящих расходов учитываются не использованные в течение предыдущих периодов регулирования средства по отдельным статьям расходов, сформированные в результате отклонений между фактическими затратами предыдущего расчетного периода регулирования с соответствующими плановыми затратами, включенными в расчет (структуру) регулируемых тарифов.

В случае если при выполнении работ капитального характера, оказании нерегулируемых услуг и иных видов деятельности субъекта электроэнергетики задействован производственный персонал, а также основные производственные средства, расходы, отнесенные на регулируемый вид деятельности, уменьшаются на сумму понесенных расходов на иные виды деятельности по фактическим показателям деятельности за прошедший период регулирования.

7. При наличии государственных дотаций и иных видов государственной поддержки субъекта электроэнергетики по отдельным видам расходов субъекта на невозвратной основе данные суммы расходов не включаются в структуру тарифов на регулируемые виды услуг.

Компенсация разницы в тарифах субъектов электроэнергетики, связанных с установлением предельных тарифов на уровне, не обеспечивающем хозяйствующим субъектам покрытие экономически обоснованных затрат и получение обоснованной нормы прибыли (рентабельности) в регулируемой деятельности, не относится к вышеуказанным видам государственных дотаций (поддержки).

8. При формировании тарифов на регулируемые виды услуг на последующий расчетный период регулирования применяются следующие цены (тарифы) на товары (работы, услуги), приобретаемые субъектами электроэнергетики для осуществления регулируемых видов деятельности:

- а) регулируемые государством цены (тарифы);
- б) цены (тарифы), установленные на основании договоров, заключенных по результатам конкурентных способов определения поставщиков (исполнителей, подрядчиков);
- в) прогнозные рыночные цены (тарифы) на товары (работы, услуги), определяемые на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период регулирования.

9. При формировании тарифов на регулируемые виды услуг на последующий расчетный период регулирования учитываются плановые показатели производства и потребления электроэнергии (плановый объем полезного отпуска и технологических потерь электрической энергии, а также электрической энергии на собственные и производственные нужды субъектов электроэнергетики), утвержденные соответствующим правовым актом исполнительного органа государственной власти, осуществляющим государственную политику в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства.

## 2. Порядок предоставления материалов для формирования (пересмотра) регулируемых тарифов на регулируемые виды услуги

10. Для формирования (пересмотра) тарифов на регулируемые виды услуг субъекты электроэнергетики представляют в орган государственного регулирования цен и тарифов следующие материалы:

а) расчет проекта тарифов на регулируемые услуги с приложением обосновывающих материалов и пояснительной записки (по каждому виду регулируемых услуг) согласно приложениям № 1 – 3-1 к настоящему Порядку;

б) сравнительные данные по статьям затрат по регулируемым видам услуг и размеру балансовой прибыли за предыдущий год, текущий год и на последующий год;

в) анализ, расшифровка и расчет отдельных расходов, включаемых в проект тарифов на регулируемые услуги, согласно приложениям № 4 – 13 к настоящему Порядку;

г) сравнительный анализ финансово-хозяйственной деятельности субъектов электроэнергетики по регулируемым видам услуг за 3 (три) предыдущих финансовых года согласно Приложению № 14 к настоящему Порядку;

д) фактические и плановые данные об объемах оказываемых регулируемых услуг за предыдущий период регулирования и на последующий период регулирования соответственно (отдельно по каждому виду услуг);

е) сравнительная таблица предельных и действующих тарифов на регулируемые услуги за 3 (три) предыдущих финансовых года, текущий год и проектируемых тарифов на очередной финансовый год с приложением аналитической записки (отдельно по каждому виду предоставляемых услуг);

ж) копии финансовой и статистической отчетности за последний отчетный период (год) (форма № 1-Т, № 5-З, балансовый отчет о финансовом положении (форма № 1), отчет о совокупном доходе (форма № 2), Примечания к финансовым отчетам);

з) указание на наличие государственных дотаций и иных мер государственной поддержки в предыдущем, текущем и последующем расчетном периоде регулирования, а также информация об их использовании за предыдущий и текущий периоды регулирования;

и) отчет о распределении полученной прибыли по регулируемым видам деятельности за предыдущий расчетный период регулирования, а также расчет необходимой прибыли по регулируемым видам деятельности на последующий расчетный период регулирования согласно Приложению № 15 к настоящему Порядку;

к) расчет коэффициента распределения затрат вспомогательной деятельности, косвенных производственных, общих и административных расходов за предыдущий период регулирования;

л) учетная политика субъекта электроэнергетики, учитываемая при формировании регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования, с приложением копии рабочего плана счетов организации;

м) копия штатного расписания субъекта электроэнергетики;

н) инвестиционная программа субъекта электроэнергетики на последующий расчетный период регулирования, содержащая перечень объектов, объем инвестиций, сроки их освоения, источники финансирования

капитальных вложений, а также расчет срока окупаемости капитальных вложений;

о) заключение ежегодной финансовой проверки (аудита) или акты плановых и (или) внеплановых контрольных проверок за последние 3 (три) года при формировании регулируемых тарифов на расчетный период регулирования с 1 января по 31 декабря 2023 года, а начиная с 2024 года – за последний отчетный период.

11. Представляемые материалы подписываются руководителем субъекта электроэнергетики или уполномоченными им лицами с приложением копий документов, подтверждающих полномочия на подписание и представление таких документов, с проставлением печати субъекта электроэнергетики на месте подписи должностного лица.

12. В случае необходимости субъект электроэнергетики вправе представить иные дополнительные материалы и обоснования по формированию тарифов на регулируемые виды услуг в адрес органа государственного регулирования цен и тарифов.

13. В случае необходимости орган государственного регулирования цен и тарифов запрашивает дополнительные материалы и обоснования к проекту тарифов на регулируемые виды услуг.

14. Отчетными данными служат данные бухгалтерской (финансовой) отчетности.

### 3. Расчет тарифов на регулируемые виды услуг

15. Регулируемые тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой, передаче и распределению электрической энергии рассчитываются и устанавливаются на каждый отдельный вид деятельности и подлежат округлению с точностью до четвертого разряда (четырёх знаков после запятой).

16. Тарифы на регулируемые услуги по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой, передаче и распределению электрической энергии определяются на единицу измерения – 1 кВт.ч.

17. Регулируемый тариф на услугу по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{ОДУ}} = \frac{\sum Z_{\text{ОДУ}} + P_{\text{ОДУ}} \pm \Phi O_{\text{ОДУ}}}{V_{\text{ОДУ}}},$$

где:

$T_{\text{ОДУ}}$  – тариф на услугу по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой на последующий расчетный период регулирования, рубли Приднестровской Молдавской Республики за 1 кВт.ч;

$\Sigma Z_{\text{ОДУ}}$  – сумма экономически обоснованных затрат субъекта электроэнергетики на оказание регулируемой услуги по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой на последующий расчетный период регулирования, рассчитанная согласно Приложению № 2 к настоящему Порядку, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$P_{\text{ОДУ}}$  – обоснованная прибыль субъекта электроэнергетики при оказании услуги по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой на последующий расчетный период регулирования, рассчитанная согласно Приложению № 15 к настоящему Порядку, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$V_{\text{ОДУ}}$  – плановый объем производства и потребления электрической энергии на последующий расчетный период регулирования согласно Приложению № 2 к настоящему Порядку, кВт.ч.;

$\Phi O_{\text{ОДУ}}$  – средства по отдельным статьям расходов, сформированные в результате отклонений между фактическими затратами предыдущего расчетного периода регулирования с соответствующими плановыми затратами, включенными в расчет (структуру) регулируемых тарифов, определенные в соответствии с частями третьей и четвертой пункта 6 настоящего Порядка, рубли Приднестровской Молдавской Республики.

18. Регулируемый тариф на услугу по передаче электрической энергии рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\Pi} = \frac{\Sigma Z_{\Pi} + P_{\Pi} \pm \Phi O_{\Pi}}{V_{\Pi}},$$

где:

$T_{\Pi}$  – тариф на услугу по передаче электрической энергии на последующий расчетный период регулирования, рубли Приднестровской Молдавской Республики за 1 кВт.ч;

$\Sigma Z_{\Pi}$  – сумма экономически обоснованных затрат субъекта электроэнергетики на оказание регулируемой услуги по передаче электрической энергии на последующий расчетный период регулирования, рассчитанная согласно Приложению № 1 к настоящему Порядку, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$P_{\Pi}$  – обоснованная прибыль субъекта электроэнергетики при оказании услуги по передаче электрической энергии на последующий расчетный период регулирования, рассчитанная согласно Приложению № 15 к настоящему Порядку, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$V_{\Pi}$  – плановый объем потребления электрической энергии на последующий расчетный период регулирования согласно Приложению № 1 к настоящему Порядку, кВт.ч;

$\Phi O_{\Pi}$  – средства по отдельным статьям расходов, сформированные в результате отклонений между фактическими затратами предыдущего



расчетного периода регулирования с соответствующими плановыми затратами, включенными в расчет (структуру) регулируемых тарифов, определенные в соответствии с частями третьей и четвертой пункта 6 настоящего Порядка, рубли Приднестровской Молдавской Республики.

19. Регулируемый тариф на услугу по распределению электрической энергии рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{Pi} = \frac{\sum Z_{Pi} + P_{Pi} \pm \Phi O_{Pi}}{V_{Pi}},$$

где:

$T_{Pi}$  – тариф на услугу по распределению электрической энергии для конкретной категории потребителей услуг, рубли Приднестровской Молдавской Республики за 1 кВт.ч;

$\sum Z_{Pi}$  – сумма экономически обоснованных затрат субъекта электроэнергетики при оказании услуги по распределению электрической энергии для конкретной категории потребителей услуг на последующий расчетный период регулирования, рассчитанная согласно Приложению № 3 к настоящему Порядку, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$P_{Pi}$  – обоснованная прибыль субъекта электроэнергетики при оказании услуги по распределению электрической энергии на последующий расчетный период регулирования, рассчитанная согласно Приложению № 15 к настоящему Порядку, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$V_{Pi}$  – плановый объем полезного отпуска электроэнергии согласно Приложению № 3 к настоящему Порядку, кВт.ч;

$\Phi O_{Pi}$  – средства по отдельным статьям расходов, сформированные в результате отклонений между фактическими затратами предыдущего расчетного периода регулирования с соответствующими плановыми затратами, включенными в расчет (структуру) регулируемых тарифов, определенные в соответствии с частями третьей и четвертой пункта 6 настоящего Порядка, рубли Приднестровской Молдавской Республики.

19-1. Регулируемый тариф на услугу по поставке (организации купли-продажи) электрической энергии рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{кп} = \frac{\sum Z_{кп} + P_{кп} + \Phi O_{кп}}{V_{кп}},$$

где:

$T_{кп}$  – тариф на услугу по поставке (организации купли-продажи) электрической энергии на последующий расчетный период регулирования, рубли Приднестровской Молдавской Республики за 1 кВт.ч;

$\sum Z_{кп}$  – сумма экономически обоснованных затрат субъекта электроэнергетики на оказание регулируемой услуги по поставке (организации купли-продажи) электрической энергии на последующий период регулирования,

рассчитанная согласно Приложению № 3-1 к настоящему Порядку, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$P_{\text{кп}}$  – обоснованная прибыль субъекта электроэнергетики при оказании услуги по поставке (организации купли-продажи) электрической энергии на последующий расчетный период регулирования, рассчитанная согласно Приложению № 15 к настоящему Порядку, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$V_{\text{кп}}$  – плановый объем отпуска электроэнергии для поставки на последующий расчетный период регулирования согласно Приложению № 3-1 к настоящему Порядку, кВт.ч;

$\Phi O_{\text{кп}}$  – средства по отдельным статьям расходов, сформированные в результате отклонений между фактическими затратами предыдущего расчетного периода регулирования с соответствующими плановыми затратами, включенными в расчет (структуру) регулируемых тарифов, определенные в соответствии с частями третьей и четвертой пункта 6 настоящего Порядка, рубли Приднестровской Молдавской Республики.

#### 4. Определение затрат и прибыли при расчете тарифов на регулируемые виды услуг

20. Расходы субъектов электроэнергетики на оказание регулируемых видов услуг группируются по следующим статьям затрат:

- а) затраты на оплату труда;
- б) отчисления единого социального налога;
- в) материальные затраты;
- г) амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения;
- д) прочие расходы;
- е) расходы вспомогательного производства;
- ж) косвенные производственные затраты;
- з) общие и административные расходы;
- и) технологические потери (в структуре расходов на услуги по передаче и распределению электрической энергии);
- к) расходы по замене (поверке) приборов учета электроэнергии (в структуре расходов на услуги по распределению электрической энергии для отдельных категорий потребителей);
- л) расходы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (в структуре расходов на услуги по распределению электрической энергии для отдельных категорий потребителей);
- м) расходы на обеспечение базы данных для управления потребителями, организацию и проведение работы с потребителями, осуществляемые службами информации для потребителей, операторами передающей системы, операторами распределительных систем и другими уполномоченными организациями (в

структуре расходов на услуги по распределению электрической энергии для отдельных категорий потребителей);

н) другие операционные расходы.

21. Затраты на оплату труда включают расходы, необходимые для оплаты труда основного производственного персонала, непосредственно задействованного в процессе оказания регулируемых видов услуг.

При расчете затрат по данной статье учитывается численность персонала, непосредственно задействованного в процессе содержания, эксплуатации и ремонта электрических станций, электрических установок, трансформаторных подстанций (трансформаторов) и электрических сетей, необходимая для поддержания данных станций, электрических установок, сетей и трансформаторных подстанций (трансформаторов) и электрических сетей в рабочем состоянии, а также гарантированный минимум оплаты труда, уровень квалификации персонала, режим и условия труда.

Затраты на оплату труда производственного персонала включают заработную плату, в том числе надбавки, доплаты, премии, начисляемые персоналу в соответствии с Трудовым кодексом Приднестровской Молдавской Республики и нормативными правовыми актами Приднестровской Молдавской Республики, действующими в сфере электроэнергетики, положением об оплате труда работников сферы электроэнергетики и положением о премировании и материальном стимулировании работников сферы электроэнергетики, установленном в субъекте электроэнергетики.

Расчет затрат на оплату труда производственного персонала осуществляется на основании утвержденного и учтенного при формировании тарифов на текущий период регулирования штатного расписания, подтвержденного расчетом норматива численности персонала в сфере электроэнергетики, с учетом прогнозируемого уровня инфляции в последующем расчетном периоде регулирования.

Затраты на оплату труда производственного персонала определяются отдельно по каждому виду регулируемых услуг.

Расчет затрат по статье «Затраты на оплату труда» производится согласно приложениям № 4 – 6 к настоящему Порядку.

22. Расходы, связанные с отчислениями единого социального налога, определяются исходя из норм, установленных законодательством Приднестровской Молдавской Республики, с учетом затрат на оплату труда рабочих основного производственного персонала.

23. Материальные затраты включают стоимость материалов, горюче-смазочных материалов, затраты на приобретение инструментов, производственного инвентаря, приспособлений, специальной одежды и прочих материальных затрат и определяются исходя из плановой потребности в материалах, их стоимости, а также срока полезного использования с учетом фактических расходов по данной статье за предыдущий период регулирования.

Материальные затраты рассчитываются отдельно по каждому регулируемому виду деятельности.

Расчет затрат по статье «Материальные затраты» производится согласно Приложению № 7 к настоящему Порядку.

24. Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения начисляется в соответствии с учетной политикой субъектов электроэнергетики, а также состава основных средств, задействованных при оказании регулируемых видов услуг.

При формировании регулируемых тарифов амортизация основных средств производственного назначения рассчитывается отдельно по каждому виду регулируемых услуг.

Суммы начисленных амортизационных отчислений учитываются в структуре себестоимости регулируемого тарифа на последующий расчетный период регулирования на уровне, не превышающем суммы капитальных вложений по мероприятиям инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, источником финансирования которых являются амортизационные отчисления.

Расчет затрат по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения» производится согласно приложениям № 8-9 к настоящему Порядку.

25. Прочие расходы включают расходы на оплату услуг сторонних организаций, стоимость коммунальных услуг, расходы на оплату услуг метрологических служб и обслуживание средств измерений, расходы на переобучение персонала, переаттестацию рабочих мест и охрану труда, расходы по налогам и прочим платежам, источником покрытия которых является себестоимость, а также иные расходы, не отнесенные к другим статьям расходов.

Величина прочих расходов на последующий расчетный период регулирования определяется исходя из фактической величины затрат по конкретному виду расходов за предыдущий период регулирования с применением прогнозируемого уровня инфляции в текущем и последующем периодах регулирования с учетом необходимости в работах (услугах) при осуществлении субъектом электроэнергетики регулируемых видов деятельности.

Расчет затрат по статье «Прочие расходы» производится согласно Приложению № 10 к настоящему Порядку.

26. Расходы вспомогательного производства отражают затраты, связанные с обслуживанием основного производства (транспортное обслуживание, ремонт основных средств, изготовление инструментов, штампов, запасных частей, деталей, конструкций и прочее), и подлежат включению в себестоимость регулируемых услуг пропорционально удельному весу расходов на оплату труда основного производственного персонала, непосредственно занятого оказанием регулируемых видов услуг (в разрезе каждой услуги), в общем объеме расходов на оплату труда основного производственного персонала.

В состав расходов вспомогательной деятельности включаются:

а) затраты на оплату труда персонала, связанного с обслуживанием основного производства субъектов электроэнергетики. Сумма расходов

по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 21 настоящего Порядка;

б) отчисления единого социального налога от затрат на оплату труда персонала, связанного с обслуживанием основного производства субъекта электроэнергетики. Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 22 настоящего Порядка;

в) материальные затраты, включающие расходы на приобретение материалов и инвентаря. Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 23 настоящего Порядка;

г) амортизационные отчисления, включающие затраты на амортизацию вспомогательного оборудования, задействованного при обслуживании основного производства. Затраты по данной статье определяются аналогично порядку, предусмотренному в пункте 24 настоящего Порядка;

д) прочие услуги, не учтенные при определении вышеуказанных элементов (статей) себестоимости в составе расходов вспомогательной деятельности. Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 25 настоящего Порядка.

Расчет затрат по статье «Расходы вспомогательного производства» производится согласно Приложению № 11 к настоящему Порядку.

27. Косвенные производственные расходы отражают затраты, связанные с обслуживанием структурных подразделений субъекта электроэнергетики (производств, цехов, участков), и подлежат включению в себестоимость регулируемых видов услуг пропорционально удельному весу расходов на оплату труда основного производственного персонала, непосредственно занятого оказанием услуг (в разрезе каждой услуги), в общем объеме расходов на оплату труда основного производственного персонала.

В косвенные производственные расходы включаются:

а) затраты на оплату труда персонала, связанного с обслуживанием подразделений субъектов электроэнергетики. Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 21 настоящего Порядка;

б) отчисления единого социального налога от затрат на оплату труда персонала, связанного с обслуживанием структурных подразделений субъекта электроэнергетики (производств, цехов, участков). Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 22 настоящего Порядка;

в) материальные затраты, включающие расходы на приобретение материалов и инвентаря. Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 23 настоящего Порядка;

г) амортизационные отчисления, включающие затраты на амортизацию основных средств и нематериальных активов на полное восстановление зданий, сооружений и иных основных средств, по которым сумма амортизационных отчислений напрямую не может быть отнесена непосредственно на процесс оказания услуг в сфере электроэнергетики. Затраты по данной статье

определяются аналогично порядку, предусмотренному в пункте 24 настоящего Порядка;

д) прочие расходы, не учтенные при определении вышеуказанных элементов (статей) себестоимости в составе косвенных производственных затрат. Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 25 настоящего Порядка.

Расчет затрат по статье «Косвенные производственные расходы» производится согласно Приложению № 12 к настоящему Порядку.

28. Общие и административные расходы включают затраты на обслуживание производства и управление субъектом электроэнергетики в целом и подлежат включению в себестоимость регулируемых услуг путем распределения в зависимости от процентного соотношения доходов по каждому виду деятельности за прошедший расчетный период регулирования. Общие и административные расходы включают следующие затраты:

а) затраты на оплату труда административного и хозяйственного персонала, отражающие расходы на оплату труда руководителей, специалистов и служащих, выполняющих общие функции управления, а также общеэксплуатационного персонала (работников, непосредственно не связанных с процессом оказания регулируемых услуг). Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 21 настоящего Порядка;

б) отчисления единого социального налога от затрат на оплату труда административного и хозяйственного персонала. Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 22 настоящего Порядка;

в) материальные затраты на административные нужды (приобретение канцелярских товаров, топливо на административные цели, расходы на приобретение рабочей литературы и другие). Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 23 настоящего Порядка;

г) амортизация основных средств и нематериальных активов непромышленного назначения. Затраты по данной статье определяются аналогично порядку, предусмотренному в пункте 24 настоящего Порядка;

д) прочие расходы, не учтенные при определении вышеуказанных элементов (статей) себестоимости в составе общих и административных расходов. Сумма расходов по данной статье определяется аналогично порядку, предусмотренному в пункте 25 настоящего Порядка.

Расчет затрат по статье «Общие и административные расходы» производится согласно Приложению № 13 к настоящему Порядку.

29. Расходы на оплату технологических потерь включают расходы на оплату стоимости технологических потерь электрической энергии, возникающих при передаче и распределении электрической энергии субъектами электроэнергетики.

Расходы на оплату технологических потерь в структуре тарифов субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются как:

$$ТП_{\Pi} = V_{\Pi} \times СП_{э/э} - Д_{\Pi},$$

где:

$ТП_{\Pi}$  – расходы на оплату технологических потерь субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$V_{\Pi}$  – объем технологических потерь в передающих сетях (сетях высокого напряжения), утвержденный исполнительным органом государственной власти, осуществляющим государственную политику в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства, кВт.ч;

$СП_{э/э}$  – стоимость электрической энергии, включающая расходы на выработку электрической энергии (стоимость топлива (природного газа), переработки и транспортировки топлива (природного газа)), рубли Приднестровской Молдавской Республики за 1 кВт.ч;

$Д_{\Pi}$  – фактическая сумма доходов, полученная субъектом электроэнергетики, оказывающим услуги по передаче электрической энергии за предыдущий расчетный период регулирования, в качестве платы потребителей электрической энергии за потребление и генерацию реактивной (индуктивной и емкостной) мощности.

Расходы на оплату технологических потерь в структуре тарифов субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по распределению электрической энергии, рассчитываются как:

$$ТП_{Р} = V_{Р} \times СР_{э/э} - Д_{Р},$$

где:

$ТП_{Р}$  – расходы на оплату технологических потерь субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по распределению электрической энергии, рубли Приднестровской Молдавской Республики;

$V_{Р}$  – объем технологических потерь в распределительных сетях (сетях среднего и низкого напряжения), утвержденный исполнительным органом государственной власти, осуществляющим государственную политику в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства, кВт.ч;

$СР_{э/э}$  – стоимость электрической энергии, включающая расходы на выработку электрической энергии (стоимость топлива (природного газа), переработки и транспортировки топлива (природного газа)) и передачу электрической энергии;

$D_p$  – фактическая сумма доходов, полученная субъектом электроэнергетики, оказывающим услуги по распределению электрической энергии за предыдущий расчетный период регулирования, в качестве платы потребителей электрической энергии за потребление и генерацию реактивной (индуктивной и емкостной) мощности.

30. Расходы по замене приборов учета электроэнергии включают в себя затраты по созданию обменного фонда в связи с истечением срока эксплуатации приборов учета электроэнергии. Расходы по государственной поверке включают в себя затраты на проведение государственной поверки приборов учета электроэнергии в связи с истечением межповерочного интервала.

Расходы по замене приборов учета электроэнергии рассчитываются как произведение планового количества приборов учета, планируемого к приобретению и замене на последующий расчетный период регулирования исходя из объективной потребности, на стоимость данных приборов учета в разрезе типов приборов учета.

Расходы на государственную поверку рассчитываются как произведение планового количества приборов учета электроэнергии, срок поверки которых истекает в последующий расчетный период регулирования, и тарифов на услуги в сфере стандартизации и метрологии на текущий период регулирования с учетом прогнозируемого уровня инфляции в последующем расчетном периоде регулирования.

Данные расходы включаются в тарифы на услуги по распределению электроэнергии для тех категорий потребителей, в отношении которых планируется производить замену приборов учета электроэнергии, срок использования которых истек.

31. Расходы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике подлежат включению в структуру расходов на услуги по поставке (организации купли-продажи) электрической энергии и рассчитываются как произведение планового объема электрической энергии, отпущенной в распределительные сети (сети среднего и низкого напряжения), на регулируемый тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, определенный в соответствии с настоящим Порядком.

32. Расходы на обеспечение базы данных для управления потребителями, организацию и проведение работы с потребителями, осуществляемые службами информации для потребителей, операторами передающей системы, операторами распределительных систем и другими уполномоченными организациями, включаются в структуру расходов на услуги по распределению электрической энергии для отдельных категорий потребителей, исходя из утвержденной сметы доходов и расходов указанных организаций на очередной расчетный период регулирования.

33. Прибыль субъектов электроэнергетики рассчитывается с учетом предельных уровней (нормативов) рентабельности, размер которых установлен соответствующим правовым актом органа государственного регулирования цен и тарифов, дифференцирована для каждого из регулируемых видов услуг



и предназначена для обеспечения субъектов электроэнергетики собственными средствами на уплату налогов и иных обязательных платежей, выплачиваемых из прибыли в соответствии с налоговым законодательством Приднестровской Молдавской Республики, развитие производства, в том числе на капитальные вложения (выполнение утвержденных и согласованных инвестиционных программ), для стимулирования персонала субъектов электроэнергетики, а также для выплаты дивидендов акционерам или определенной части чистой прибыли участникам общества с ограниченной ответственностью, собственнику и для финансирования других обоснованных расходов из прибыли.

Расчет необходимой прибыли субъектов электроэнергетики на последующий расчетный период регулирования производится согласно Приложению № 15 к настоящему Порядку.

32-1. Другие операционные расходы могут включаться в структуру экономически обоснованного тарифа в размере не более 1 (одного) процента валовой выручки от оказания услуг при документальном подтверждении субъектом ценообразования необходимых расходов.



№ п/п	Наименование	Единица измерения	г.		г.		г.		Утвержденный план (текущий период регулирования)	Проект субъекта (последующий период регулирования)	Темп роста, проценты (графа 11 / графа 10)
			утвержденный план	факт	утвержденный план	факт	утвержденный план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10.	Тариф	рубли/кВт.ч									

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)



6.	Прибыль	рубли										
7.	Рентабельность	проценты										
8.	Итого стоимость	рубли										
9.	Тариф	рубли /кВт.ч										

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)



№ п/п	Наименование	Единица измерения	_____ г.		_____ г.		_____ г.		Утвержденный расчетный период регулирования	Проект субъекта (последующий расчетный период регулирования)	Для потребителей, присоединенных к распределительным сетям (распределение и поставка электроэнергии, организация купли-продажи электроэнергии)				Темп роста, проценты (графа 11 / графа 10)
			утвержденный план	факт	утвержденный план	факт	утвержденный план	факт			Итого по распределительным сетям	в том числе отдельно по категориям потребителей:	...	...	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
8.	Итого стоимость	рубли													
9.	Тариф	рубли за 1 кВт.ч													

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 3-1  
к Порядку регулируемых тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетической системой, передаче и распределению, поставке (организации купли-продажи) электрической энергии»

Проект тарифа на услуги по поставке (организации купли-продажи) электрической энергии на расчетный период регулирования на \_\_\_\_\_ год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	г.		г.		г.		Утвержденный план (текущий расчетный период регулирования)	Проект субъекта (последующий расчетный период регулирования)	Темп роста, проценты (графа 11 / графа 10)
			утвержденный план	факт	утвержденный план	факт	утвержденный план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Плановый объем отпуска электроэнергии для поставки	тысяч кВт.ч									
2.	Затраты, в том числе:										
2.1.	затраты на оплату труда	рубли									
2.2.	единый социальный налог	рубли									
2.3.	прочие расходы	рубли									
2.4.	расходы вспомогательного производства	рубли									
2.5.	общие и административные расходы	рубли									
2.6.	затраты на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению	рубли									
3.	Итого расходы	рубли									
4.	Рентабельность	проценты									
5.	Прибыль	рубли									
6.	Итого стоимость	рубли									
7.	Тариф	рубли за 1 кВт.ч									



Приложение № 4  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Штатная расстановка рабочих, участвующих в оказании регулируемых услуг с \_\_\_\_\_ 20\_\_ года (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Наименование структурных подразделений и должностей	Количество штатных единиц	Часовая тарифная ставка, оклад, рубли	Фонд оплаты труда в месяц, рубли	Надбавка, доплаты		Наименование доплаты, надбавки	Всего фонд оплаты труда в месяц, рубли	Всего фонд оплаты труда в год, рубли
					проценты	рубли			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
II. Наименование регулируемой услуги									
1.	...								
2.	...								
3.	...								
4.	...								
5.	Итого								

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 5  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Штатное расписание руководителей специалистов, участвующих в оказании регулируемых услуг с \_\_\_\_ 20\_\_ года  
(по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Наименование структурных подразделений и должностей	Количество штатных единиц	Должностной оклад, рубли	Фонд оплаты труда в месяц, рубли	Надбавки, доплаты		Наименование доплаты, надбавки	Всего фонд оплаты труда в месяц, рубли	Всего фонд оплаты труда в год, рубли
					проценты	рубли			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Наименование регулируемой услуги									
1.	...								
2.	...								
3.	...								
4.	...								
5.	Итого								

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)



№ п/п	Наименование	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования		Утвержденный план (текущий период регулирования)		Проект субъекта (последующий период регулирования)		Темп роста, проценты (графа 8/графа 6)	Темп роста, проценты (графа 9/графа 7)
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.	Косвенные производственные расходы	рубли								
		коэффициент								
3.1.	численность работников	человек								
3.2.	оплата по окладу	рубли								
3.3.	оплата по тарифным ставкам	рубли								
3.4.	текущее премирование	рубли								
3.5.	доплаты и надбавки	рубли								
3.6.	отпускные	рубли								
4.	Общие и административные расходы	рубли								
		коэффициент								
4.1.	численность работников	человек								
4.2.	оплата по окладу	рубли								
4.3.	оплата по тарифным ставкам	рубли								
4.4.	текущее премирование	рубли								
4.5.	доплаты и надбавки	рубли								
4.6.	отпускные	рубли								

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 7  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Анализ расхода и стоимости материалов субъектов электроэнергетики к проекту тарифа  
(по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Наименование материалов	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования			План текущего периода регулирования			Проект субъекта на последующий период регулирования		
			Расход	Цена	Сумма, рубли	Расход	Цена	Сумма, рубли	Расход	Цена	Сумма, рубли
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Наименование услуги											
1											
2											
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
...											
	Итого										

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 8  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Расшифровка и расчет затрат по амортизации основных средств и нематериальных активов производственного назначения  
за 20\_\_ год (за предыдущий расчетный период регулирования) (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Наименование основных средств и нематериальных активов по группам	Балансовая стоимость, рубли	Норма амортизационных отчислений	Сумма начисленного износа, рубли
1	2	3	4	5
1. Наименование услуги				
<b>1.</b>	<b>Прямые затраты</b>			
1.1.	Здания			
	Итого по разделу 1.1.			
1.2.	Сооружения			
	Итого по разделу 1.2.			
1.3.	Передаточные устройства			
	Итого по разделу 1.3.			
1.4.	Машины и оборудование			
	Итого по разделу 1.4.			
1.5.	Транспортные средства			
	Итого по разделу 1.5.			
1.6.	Инструмент			
	Итого по разделу 1.6.			
1.7.	Производственный и хозяйственный инвентарь и принадлежности			
	Итого по разделу 1.7.			

№ п/п	Наименование основных средств и нематериальных активов по группам	Балансовая стоимость, рубли	Норма амортизационных отчислений	Сумма начисленного износа, рубли
1	2	3	4	5
1.8.	Нематериальные активы			
	Итого по разделу 1.8.			
1.9.	...			
1.10.	Итого по разделу 1.			
<b>2.</b>	<b>Затраты вспомогательного производства</b>			
2.1.	Здания			
	Итого по разделу 2.1.			
2.2.	Сооружения			
	Итого по разделу 2.2.			
2.3.	Передаточные устройства			
	Итого по разделу 2.3.			
2.4.	Машины и оборудование			
	Итого по разделу 2.4.			
2.5.	Транспортные средства			
	Итого по разделу 2.5.			
2.6.	Инструмент			
	Итого по разделу 2.6.			
2.7.	Производственный и хозяйственный инвентарь и принадлежности			
	Итого по разделу 2.7.			
2.8.	Нематериальные активы			
	Итого по разделу 2.8.			
	...			
	Итого по разделу 2.			
<b>3.</b>	<b>Косвенные производственные расходы</b>			
3.1.	Здания			
	Итого по разделу 3.1.			
3.2.	Сооружения			

№ п/п	Наименование основных средств и нематериальных активов по группам	Балансовая стоимость, рубли	Норма амортизационных отчислений	Сумма начисленного износа, рубли
1	2	3	4	5
	Итого по разделу 3.2.			
3.3.	Передаточные устройства			
	Итого по разделу 3.3.			
3.4.	Машины и оборудование			
	Итого по разделу 3.4.			
3.5.	Транспортные средства			
	Итого по разделу 3.5.			
3.6.	Инструмент			
	Итого по разделу 3.6.			
3.7.	Производственный и хозяйственный инвентарь и принадлежности			
	Итого по разделу 3.7.			
3.8.	Нематериальные активы			
	Итого по разделу 3.8.			
	...			
	Итого по разделу 3.			
<b>4.</b>	<b>Общие и административные расходы</b>			
4.1.	Здания			
	Итого по разделу 4.1.			
4.2.	Сооружения			
	Итого по разделу 4.2.			
4.3.	Транспортные средства			
	Итого по разделу 4.3.			
4.4.	Производственный и хозяйственный инвентарь и принадлежности			
	Итого по разделу 4.4.			
4.5.	Нематериальные активы			
	Итого по разделу 4.5.			
	...			



№ п/п	Наименование основных средств и нематериальных активов по группам	Балансовая стоимость, рубли	Норма амортизационных отчислений	Сумма начисленного износа, рубли
1	2	3	4	5
	Итого по разделу 4.			
5.	ИТОГО			

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 9  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Сводный анализ по амортизации основных производственных средств  
за последние 3 (три) расчетных периода регулирования (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	г.	г.	г.	Темп роста (графа 6/ графа 4), проценты	Темп роста (графа 6/ графа 5), проценты
			Факт	Факт	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Наименование услуги							
1.	Балансовая стоимость основных производственных средств на начало периода	рубли					
2.	Ввод основных производственных средств	рубли					
3.	Выбытие основных производственных средств	рубли					
4.	Балансовая стоимость основных производственных средств на конец периода	рубли					
5.	Сумма амортизационных отчислений	рубли					

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 10  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Анализ и расшифровка прочих расходов к проекту регулируемого тарифа на 20\_\_ год (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования	Утвержденный план (текущий период регулирования)	Проект субъекта (последующий период регулирования)	Темп роста, проценты (графа 6/графа 5)
1	2	3	4	5	6	7
1. Наименование услуги						
1.	...					
2.	...					
3.	...					
4.	...					
5.	Итого					

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 11  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Анализ и расчет расходов вспомогательного производства на 20\_\_ год (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования		Утвержденный план (текущий период регулирования)		Проект субъекта (последующий период регулирования)		Темп роста (графа 8/ графа 6), проценты	Темп роста (графа 9/ графа 7), проценты
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Наименование услуги										
1.	...									
2.	...									
3.	...									
4.	...									
5.	Итого									

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 12  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Анализ и расчет косвенных производственных расходов на 20\_\_ год (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования		Утвержденный план (текущий период регулирования)		Проект субъекта (последующий период регулирования)		Темп роста (графа 8/ графа 6), проценты	Темп роста (графа 9/ графа 7), проценты
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Наименование услуги										
1.	...									
2.	...									
3.	...									
4.	...									
5.	Итого									

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 13  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Анализ и расчет общих и административных расходов на 20\_\_ год (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	Факт предыдущего периода регулирования		Утвержденный план (текущий период регулирования)		Проект субъекта (последующий период регулирования)		Темп роста (графа 8/ графа 6), проценты	Темп роста (графа 9/ графа 7), проценты
			всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат	всего	с учетом коэффициента распределения затрат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Наименование услуги										
1.	...									
2.	...									
3.	...									
4.	...									
5.	Итого									

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 14  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги по  
оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Сравнительный анализ финансово-хозяйственной деятельности субъектов электроэнергетики (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	год	год	год	Отклонения, проценты	
			Факт	Факт	Факт	графа 6/ графа 4	графа 6/ графа 5
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Полезный отпуск электрической энергии	тысяч кВт.ч					
2.	Доходы	рубли					
3.	Расходы всего, в том числе:	рубли					
3.1.	Затраты на оплату труда	рубли					
3.2.	Единый социальный налог	рубли					
3.3.	Амортизация основных средств производственного назначения	рубли					
3.4.	Материальные затраты	рубли					
3.5.	Прочие расходы	рубли					
3.6.	Затраты вспомогательной деятельности	рубли					
3.7.	Косвенные производственные затраты	рубли					
3.8.	Общие и административные расходы, в том числе:	рубли					
3.9.	Расходы на оплату технологических потерь	рубли					
3.10.	Расходы по замене (поверке) приборов учета электроэнергии	рубли					
3.11.	Затраты на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению	рубли					
3.12.	Расходы на обеспечение базы данных	рубли					
4.	Балансовая прибыль (убыток)	рубли					
5.	Налоги и иные отчисления	рубли					
6.	Прибыль (убыток) в распоряжении предприятия	рубли					
7.	Рентабельность	проценты					
8.	Утвержденный тариф	рубли / кВт.ч					

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)

Приложение № 15  
к Порядку формирования  
регулируемых тарифов на услуги  
по оперативно-диспетчерскому  
управлению электроэнергетической  
системой, передаче и распределению,  
поставке (организации купли-продажи)  
электрической энергии

Отчет о распределении полученной прибыли за предыдущий период регулирования (расчет необходимой прибыли  
на последующий период регулирования) (по видам регулируемых услуг)

№ п/п	Наименование	Сумма, рубли
1	2	3
1.	Доход от оказания регулируемых услуг	
2.	Себестоимость регулируемых услуг	
3.	Валовая прибыль (страница 1-страница 2)	
4.	Налоги из прибыли, в том числе:	
4.1.	налог на доходы организации	
4.2.	отчисления в пенсионный фонд	
4.3.	налог на содержание жилищного фонда	
5.	Прибыль за вычетом налоговых платежей (страница 3-страница 4)	
5.1.	выплата дивидендов собственнику	
5.2.	прибыль на развитие	
5.3.	прибыль на стимулирование	
5.4.	иные цели	

Должность

\_\_\_\_\_ фамилия, имя, отчество (при наличии)  
(подпись)