

Представляем пояснения в части источников финансирования инвестиционной программы:

1. Недоиспользованная амортизация.

Объем амортизационных отчислений за 2024 год определен в соответствии с п. 7 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 20.02.2025) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее Основы ценообразования) в размере 1 162,38 тысяч рублей (без НДС), как разница между фактически начисленным объемом амортизационных отчислений за 2024 год, рассчитанным с соблюдением п. 27(1) Основ ценообразования в размере 7 059,54 тыс. рублей, и утвержденным уровнем амортизации в 2024 году в инвестиционной программе и тарифно-балансовых решениях 2024 года в размере 5 897,17 тысяч рублей.

Дополнительная амортизация возникла в результате приема имущества в собственность от Министерства Обороны РФ (вклад в Уставный капитал). Не учитывалась регулирующим органом в корректировке неподконтрольных расходов.

Наименование	План на 2024 год, ТБР	Факт за 2024 год, ТБР (max)	Отклонение (факт минус план)
Амортизация	1 162,38	7 059,54	5 897,17
Размер корректировки величины амортизации	период распределения	5 893,54	
Распределение некомпенсируемой амортизации за 2024 год, как источник финансирования в инвестиционной программе на 2026-2029 годы.	2026	1 473,39	
	2027	1 473,39	
	2028	1 473,39	
	2029	1 473,39	

Сумма полученной разницы – это экономически обоснованный размер недоиспользованной амортизации прошлых лет, ранее неучтенный в необходимой валовой выручке Общества, и относится к источнику финансирования инвестиционной программы, что установлен положениями п. 32 Основ ценообразования, Приказом Минэнерго России от 13.04.2017 N 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики».

За 2025 год размер ожидаемой, рассчитанной амортизации, не учтенный в инвестиционной программе 2025 года.

Наименование	План на 2025 год, ТБР	Ожидаемый факт за 2025 год, ТБР	Отклонение (факт минус план)
Амортизация	4 835,08	7 116,25	2 281,17
Размер корректировки величины амортизации за 2023-2024 год	период распределения	2 281,17	
Распределение некомпенсируемой амортизации за 2024 год, как источник финансирования в инвестиционной программе на 2026-2029 годы.	2026	0	
	2027	760,39	
	2028	760,39	
	2029	760,39	

Указанный объем средств учтен как источник инвестиционной программы, с учетом требований п. 27 (1) Основ ценообразования, в соответствии с которыми для организации, объем НВВ которой составляет менее 10 % котлового НВВ, источник финансирования инвестиционной программы в виде амортизационных отчислений учитывается в НВВ в размере, утвержденном в инвестиционной программе. В случае отсутствия согласования недоиспользованной амортизации, как источника финансирования у АО «Оборонэнерго» не будет основания для учета в составе НВВ расходов (ввиду отнесения к источнику финансирования ИП «Амортизационные отчисления») и будут нарушены принципы государственного регулирования цен(тарифов), установленные, ст. 6, и п. 2 статьи 23 Федерального закона РФ от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Справочно:

В соответствии с статьей 6:

Общими принципами организации экономических отношений и основами государственной политики в сфере электроэнергетики являются:

- обеспечение бесперебойного и надежного функционирования электроэнергетики в целях удовлетворения спроса на электрическую энергию потребителей, обеспечивающих надлежащее исполнение своих обязательств перед субъектами электроэнергетики;
- свобода экономической деятельности в сфере электроэнергетики и единство экономического пространства в сфере обращения электрической энергии с учетом ограничений, установленных федеральными законами;
- соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий для осуществления предпринимательской деятельности в сфере

электроэнергетики, обеспечение государственного регулирования деятельности субъектов электроэнергетики, необходимого для реализации принципов, установленных настоящей статьей, при регламентации применения методов государственного регулирования, в том числе за счет установления их исчерпывающего перечня;

- содействие посредством мер, предусмотренных федеральными законами, развитию российского энергетического машиностроения и приборостроения, электротехнической промышленности и связанных с ними сфер услуг;

В соответствии с п.2. статьи 23:

При государственном регулировании цен (тарифов) должны соблюдаться следующие основные принципы:

- определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов);
- обеспечение экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии.

2. Прибыль на капитальные вложения.

Источник финансирования *прибыль на капитальные вложения* на 2026-2029 года в размере 14 710,0 тыс. рублей определен в соответствии с требованиями пунктов 17, 19, 32, 38 Основ ценообразования, пункта 11 Приказа ФСТ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее Методические указания), в размере не более 12% от утвержденной необходимой валовой выручки без учета расходов на оплату технологических потерь, расходов на финансирование капитальных вложений, налога на прибыль, расходов, связанных с арендой объектов ЭСХ, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Справочно:

В соответствии с п. 17. Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с п. 19. Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- 1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;

В соответствии с п. 32. Основ ценообразования Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении, с учетом особенностей, предусмотренных абзацами вторым - двенадцатым настоящего пункта и пунктом 32(4) настоящего документа.

Средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются в том числе с учетом: амортизационных отчислений, определяемых с учетом положений пункта 32(4) настоящего документа; сумм заемных средств, а также условий их возврата.

В соответствии с п. 38. Основ ценообразования Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

В соответствии с п. 11 Приказа ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э (ред. от 20.11.2024) "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки"

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

Источник финансирования инвестиционной программы сформирован в размере менее 12% от необходимой валовой выручки.

Рост источников финансирования инвестиционной программы планируемый в 2026 и последующие годы не окажет существенного влияния на рост тарифов в Пензенской области. Доля необходимой валовой выручки в 2025 году в составе котловой выручки составила 0,54%.

Доля НВВ без учета потерь АО "Оборонэнерго" в составе котлового одноставочного тарифа 0,396%. Доля НВВ без учета потерь в составе регионального предельного уровня нерегулируемой цены 0,197%. При учете источников на 2026 год в полном размере рост составит дополнительно 7,449 тыс. рублей, в составе котлового тарифа изменение будет около 0,038 %.

В приложении к письму отправляем оценку влияния АО «Оборонэнерго» на величину тарифа конечных потребителей в Пензенской области.

Источники финансирования, включенные в состав необходимой валовой выручки, служат основным источником реконструкции и реновации объектов электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго», для повышения надежности и качества электроснабжения потребителей, большая часть которых является организациями, подведомственными Министерству обороны Российской Федерации. Указанное обстоятельство послужило основным доводом при принятии Президентом Российской Федерации В.В. Путиным решения о передаче электросетевых активов, принадлежащих на праве собственности Российской Федерации в лице Минобороны России, АО «Оборонэнерго» в порядке приватизации.

Занижение или исключение величины недоиспользованной амортизации и прибыли на капитальные вложения приведет к утрате дополнительного источника для обновления, а также повышения надежности энергоснабжения основных потребителей – Вооруженных Сил Российской Федерации и Минобороны России и сокращению проектов инвестиционных программ АО «Оборонэнерго», что в условиях проведения специальной военной операции недопустимо.

По результатам согласительного совещания, проведенного 14 октября 2025 года, Министерством ЖКХ и гражданской защиты населения Пензенской области принято решение об исключении источника финансирования проекта инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» «Прибыль на капитальные вложения» на 2026 год.

В связи с чем, проект инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2025-2029 гг. был скорректирован в части источника финансирования «Прибыль на капитальные вложения» на 2026 год.