

## МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ НАСЕЛЕНИЯ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

от <u>07.12.2023 г.</u> № <u>26-110/ОД</u> г. Пенза

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об последующими электроэнергетике» (c изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации 29.12.2011 ОТ No 1178 ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), приказами Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (с последующими изменениями), 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» последующими изменениями), приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (с последующими изменениями), Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства гражданской И защиты Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 19.07.2021 № 424-пП (с последующими изменениями), на основании заседания Правления Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 07 декабря 2023 года № 69 приказываю:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2024 год

согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

- 2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на услуги по передаче электрической энергии (мощности) (без учета оплаты потерь) согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.
- 3. Признать утратившим силу приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 28.11.2022 № 105-т «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2023 год».
- 4. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
  - 5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.
- 6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, координирующего вопросы в сфере утверждения цен (тарифов) и их предельных уровней.

Jaray-

И.о. первого заместителя Министра

Д.И. Сагайдачный

Приложение № 1 к приказу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 07.12.2023 г. № 26-110/ОД

## ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2024 ГОД

	TILITIALIT	ICON ODS	TAC I FI TIZ	1 2024 ГОД		
	1 пол	угодие 2024 го	да	2 пол	угодие 2024 го	да
	Двухставоч	ный тариф		Двухставочн	ый тариф	
Наименование сетевых организаций	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологиче ского расхода (потерь)	Одноставоч -ный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологиче ского расхода (потерь)	Одноставоч- ный тариф
	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»	64 325,84 (без НДС)	158,4819 (без НДС)	0,286 (без НДС)	64 059,97 (без НДС)	160,7584 (без НДС)	0,289 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго»- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	239 039,415 (без НДС)	127,099 (без НДС)	0,641 (без НДС)	250 662,66 (без НДС)	129,119 (без НДС)	0,668 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго»- АО «Горэлектросеть»	278 543,134 (без НДС)	421,475 (без НДС)	1,060 (без НДС)	279 256,771 (без НДС)	468,271 (без НДС)	1,110 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - ООО «Сетевая компания»	257 904,5 (без НДС)	91,837 (без НДС)	0,618 (без НДС)	257 904,5 (без НДС)	93,039 (без НДС)	0.606 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»	663 314,07 (без НДС)	253,207 (без НДС)	1,435 (без НДС)	685 449,37 (без НДС)	256,092 (без НДС)	1 ,477 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	75 849,608 (без НДС)	76,116 (без НДС)	0,206 (без НДС)	75 849,607 (без НДС)	77,310 (без НДС)	0,207 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - АО «Пензенская горэлектросеть»	346 438,69 (без НДС)	390,72 (без НДС)	1,132 (без НДС)	346 438,69 (без НДС)	396,92 (без НДС)	1,131 (без НДС)

Примечание.

<sup>1.</sup> Индивидуальные тарифы установлены по Пензенской области согласно заключенным договорам.

Приложение № 2 к приказу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 07.12.2023 г. № 26-110/ОД

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
11/11			тыс. руб.
		2020	9 495,21
		2021	9 506,57
1.	АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»	2022	9 949,76
		2023	10 148,76
		2024	15 768,51
		2020	69 660,73
	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению -	2021	70 712,41
2.	структурное подразделение Трансэнерго - филиала	2022	81 757,12
	ОАО «РЖД»	2023	93 863,72
		2024	122 592,914
		2020	83 212,88
		2021	99 740,01
3.	АО «Горэлектросеть»	2022	102 196,00
		2023	102 943,18
_		2024	141 268,842
		2020	350 270,98
		2021	388 666,05
4.	ООО «Сетевая компания»	2022	373 703,85
		2023	373 682,01
		2024	399 904,66
		2020	33 032,90
		2021	7 128,37
5.	АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»	2022	28 314,01
		2023	26 468,12
		2024	33 324,73
		2020	3 717,85
	IO Parameter of the Control of the	2021	707,00
6.	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	2022	5 3 1 9, 1 6
	The state of the s	2023	5 994.77
		2024	7 008,481
		2020	689 061,14
		2021	659 383,32
7.	АО «Пензенская горэлектросеть»	2022	680 626,36
		2023	698 866,76
		2024	758 969,30

STBEPKJARD:

П.о. периого Милистря жи иници-каммуна папи о хозийства и гряжданской запанты паселения

Пензенской области Day - A.H. Carangannan

Протокол № 69

раседания Правления Министерства жилищио-коммунального холянства и гражданской вашиты паселения Пенченской области

от 67 декабря 2023 года

r. Heiria

Члены Правления

Министр жилипро-коммунальниго хозийства и гражданской ващиты

- M.A. Hamoxim

населения Пентенской области, Председатель Правнения

Н.о. дерього заместителя Министро жилиприо-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области.

— Д.И. Carall, tavilled

заместитель Председателя Привления

Начальник отдела регулирования тарифов на гопливые-

A.B. Cymopon

эмергетические ресурсы, услуги по их передаче и поставке.

член Правления

Начальник отдела пенообразования на декарезисиные средства,

- Ю.А. Ласпева

транспортные и коммунальные услуги, член Правления

Заместитель начальника правового Управления, член Прявления.

O A. Kymerenko

Ваместитель руковолителя Пензенского УФАС России, член-Правления

- Е.А. Прокасва

Представитель Ассоциации «ИП Совет рынкц», член Прав. ения-

О.И. Спиркина

На эвседании Привлении присутетвонали: 6 членов Правления. Государственные гражданские служащие Министерства.

Заместитель начальника отдела регулировония тарифов илтопливно-эперсетические ресурсы, услуги по их передаче и

M C Coxapena

поставке

Главный специалист-жеперт отлена регу пирования тарифов на

топливно- итергатические ресурсы, услуги по их передаче и ROCTABLE

— А.А. Костригина

Приглашениме

Член Общественного совета при Министерстве жилищиюкоммунального хозяйства и гражданской защиты Пензенской. - Ю.И. Ушиков

области

Представитель ИАО «Россети Волга» - «Пен ионерго» Представитель АО «ФИПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко»  Ю.А. Зайченка. - С.А. Баронов

Представитель ООО «Сетевия компания»

А В Черникова.

 Н.Ю. Ульпием. Представитель ООО «Сетевая компания»

Слушали: об установлении пидивидуальных гарифов на услуги по передаче мектрической энергии для взаимарасчетов межлу сетевыми организациями Пентенской облясти на 2024 год

В связи с отсутствием Председателя Привления - Министро жилишию-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области М.А. Панюхина (отпуск) на заседонии Правления предселательствовал Ваместитель Председателя Правления - и.о. первого заместителя Министра жилиппо-коммунального хотанства и гражданской защиты населения. Пензенской области Д.И. Сагайдачный.

Сягайдачный Д.И. проинформировал, что в соответствии со ст. 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35 ФЗ «Об заектроэнергетике» государственное регулирование нен на услуги по передаче электрической эпергни с 01.01.2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на срок не менее чем пять лет (на срок не менее чем три года при установления впериые).

В соответствии с п.9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производитея корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической эмерини для взаимораечетов между сетеными организациями Пентенской области произведен в соответствии со следующей пормативной базой:

- Федеральный закон Российской Федерации «Об электроэмергетике» от 26.03.2003 № 35-ФВ (с последующими изменениями);
- Основы цепообразования в области регулируемых нев (тарифов) в электро мергетике, утвержденные постановлением Правительетва РФ от 29.12.2011 № 1178 (с последующими изменениями) (далее Основы ценообразования);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета штрат по регулируемым видам леятельности в эпергетике» (с последующими изменениями);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей индежности и качества поставляемых говаров и оказываемых услуг» (с последующими изменениями);
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов и ден на электрическую (тепловую) энергию на розвичном (потребительском) рынке, утвержденные Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-3/2 (с последующими изменениями);
- Методические указания по расчету гарифов на услуги по передаче электрической эвергип, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой выювой выручки, узвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (с последующими изменениями) (далсе Методические указания № 98-э);
- Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых али осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных росходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в прихазы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э (далее Методические указания № 421-э).
- Методические указания по расчету уровия надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг иля организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минянерго России от 29.11.2016 № 1256 (с последующими изменениями);
- другие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регупирования тарифов на продукцию (услуги) и эпергетической отрасли.
- 1. Сотвреня М.С. выступи в с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» «Пензамерго» и АО «ФППЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год.

При регулировании гарифов на услуги АО «ФИЩЦ «ПО Старт» им М.В. Проценко» по передаче электрической энергии применен метод долгосрочной вимексации необходимой валовой выручки.

Период 2020-2024 гг. для АО «ФИЩ «ПО Старт» ям. М.В. Проценко» является третьим долгосрочным периодом регулирования, 2020 год является батовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указании №98-з долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных нараметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования пе изменяются. Долгосрочные параметры регулирования АО «ФИПЦ «ПО Стартим. М.В. Проценко» утверждены приказом Управления от 30.12.2019 № 236 «Оо установления долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетеных организаций Пеитенской области, в отношении которых гарифы на услуги по передаче электрической інергии устанавливаются на основе доли осрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетеных организацияй, и индимилуальных гарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаимораечетон между сетеными организациями с 1 япваря 2020 года по 31 декабря 2020 года» (с последующими изменениями).

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые вначения параметров расчета тарифов:

1. Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социальноэкономического развития Российской Федерации.

При расчете необходимой валовой выручии АО «ФИПП «ВО Старт» им. М.В. Проценкона 2024 год индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогназом социальноэкономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025-2026 годов (далее – Прогноз) в размере 107,2 %.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» составляет 1074,58 условных единиц

3. Величина неподконтрольных расходов.

Неподкоитрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов, на основании анализа фактических, ожидаемых и заявленных данных и с учетом Прогноза социально-экономического развитии Российской Федерации в размере 4 597,73 тыс. руб, и включают в себя следующие статын заграт.

Статья «Теплоэнергия на хозяйственные иужды».

По расчетам «ФНПП «ПО Старт» ям. М.В. Проценко» катраты составляют 617 тыс.руб. Министерством по данной статье приняты расходы в размере 688,83 с учетом предложения организации и индексов потребительских цен в соответствии с Прогнолом.

Статья «Плата за аренлу имущества».

По расчетам АО «ФНГЩ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» расходы по данной статье в 2024 году составят 1.4 гыс. руб. Расходы по данной статье определены Министерством на 2023 год в сумме 1,4 тыс. руб. на основании представленных договоров пренлы вемельных учестков.

Статья «Налоги»

По расчетам АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» затраты по данной статье в 2024 году состават 35 тыс. руб. Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 35 тыс.руб., в том числе:

 налог на имущество, расечитанный неходя из среднегодовой стимости имущества, относящегося в деятельности по передаче электрической энергия, рассчитанной на 2024 год и сумме 21 тыс.руб., а также на основании данных раздельного учета организации;

-земельный палог на сумму 14.0 тыс.руб., нехоля из кадастровой стоимости земельного участка, и ставки земельного налога, в также на основании панных раздельного учета признизации.

Статья «Отчисления на социольные нужды».

По расчетам АО «ФППЦ «ПО Старт» им. М.В. Променко» планируемые расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 гол составит 5280,5 тыс.руб.

Заграты по указанной статье расходов определены Министерством в сумме 1958.28 тыс. руб, или 30,3% от расчетного фонда оплаты груда на 2024 год в соответствии е представлениюм увеломлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случае на производстве и профессиональных заболеваний.

Расходы в сумме 3322,22 гыс. руб, исключены Министерством в связи с отсутствием экономической обоснованности их видиочения в необходимую валовую выручку на 2024 годы в соответствии с главой 34 НК РФ.

Статья «Амортизация основных средств».

По расчетам АО «ФИПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценков планируемые расходы по статьс «Амортизации основных средств» на 2024 год составят 5175.8 гыс.руб.

В соответствии с гребованиями в 27 Основ ценообразования заграты по статье «Амортизация» определены Мялистерством в соответствии с максимальными сроквым полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 кО Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в сумме 1807.71 тыс. руб. Амортизация согласно учетной политике АО «ФИПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценком начисляется тинейным способом. Для расчета амортизационных отчислений на 2024 год преж такжены пявентарные карточки основных средств.

Статья «Налог на прибыль»

По расчетам АО «ФППЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 106.5 тыс.руб. Министерством приняты расходы и размере 106.5 тыс.руб. на основании представленной декларации по палоту на прибыль за 2022 год и дамных раздельного бухгалтерского учета (в соответствии с п. 20 Основ ценообразования).

- 4. Величина мощности, в пределах которой АО «ФИПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» принимает на себя обязательство обеспечить передячу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 20.4703 МВт.
- 5. Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг АО «ФИПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценхов на 2024 год принкта в ризмере 123344.1 МВт.ч.
- 6. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составит:
  - с 1 января по 30 нюня 2024 года 3 907.83 руб. МВт.ч (без НДС);
  - с 1 июля по 31 лекабря 2024 года 3 969,85 руб. МВт.ч (без НДС).

В соответствии с п.8 Метолических указаний № 98-Э, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый гол очередного долгосрочного периода регулирования.

В предложении АО «ФИПЦ «ПО «Старт» им М.В. Проценков необходимая воловоя выручка на 2024 год инпланирована в сумме 53 138 тые руб.

Проценко» на собственное содержание без учета потеры электроэнергии определена Министерством на 2024 год на основании индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом, с учетом произведенных корректировок за отчетный 2022 год, в размере 15 768.51 тыс. руб.

Размер подконтрольных расходов на 2024 год определен исходя из базового уровня подконтрольных расходов с учетом индекса потребительских цен, определенного на 2024 год в размере 107,2 %, индекса изменения количества активов, коэффициента властичности подконтрольных расходов, ранного 3%, и размере 11 351,59 тыс.руб.

Поскольку АО «ФИПЦ «ПО «Старт» им М.В. Проценко» осуществляет верелачу электрической энергии, как для собственного потребления, так и для сторонних потребителея, распределение расходов по регулируемому випу деятельности произведено в соответствии с пунктом 14 Методических указаний по расчету регулируемых гарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на различном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-3/2, пропорционально полезному отпуску.

В соответствии с п 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного пернода регулирования регулирующими органими ежегодно произволится корректировка необходимой

валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования Корректировка необходимой валовой выручки для АО «ФИПЦ «ПО Старт» им. М.В. Процепкопредусмотрена в размере (-321,34) тыс. руб., с учетом инфлитин (-364,36) тыс. руб, корректировка необходимой валовой выручки с учетом издежности в качества оказываемых услуг 183,55 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) эпертию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-ж2, пидивадуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимораечетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пешалнерш» и АО «ФІННІ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год определены в следующем размере:

1 понугодие 2024 годи		Ī		рес 2024 года	
Даухства	очный тариф	Односта-	, L89AC149	очный тариф	Односта-
солержание электрических сетей	ставка на оплату гехнологического расхода (потерь)	вочемы Я твриф	ставы за сонерны име насктрических сетей	contact we conserved the packed of the packe	почный тариф
руб."МВ1" мес (без НДС)	рув. МВт"ч (бе) НДС)	руб. кНт*ч (без НДС)	раб.:МВт* мес. (без НДС)	pyd. MB1*4 (без H <b>3</b> C)	pyd.'allit'ч (без НДС)
64 325,84	158,4819	0.286	64 059,97	140,7584	0,289

Спиркина О.В. отвучила потицию Ассоциации «НП Совет рыпка» по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической эпергии для взаимораечетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пепзажерго» и АО «ФППЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, изложенным и письме от 07.12.2023 б/и.

Прекисва Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 № Д/4467/23).

Сагайдачный Д.И. предложил скорректировать необходимую валовую выручку АО «ФИПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энертии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерги» и АО «ФИПЦ «НО Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год в указанных явше размерах.

Голосование членов Правления: «За» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина). Постяновили:

1. Скорректировать исобходимую валовую выручку АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год долгоерочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 15 768.51 тыс.руб.

 Установить индивидуальные таряфы на услуги по передаче электрической энергии для взаимораечегов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пеизаэнерго» и АО «ФИПЦ «ПО

Старт - им. М.В. Проценко» на 2024 год:

-	рые 2024 года очный тариф			2 полуговне 2024 года Доужствоеный тариф	
ставка за содержание злектрических сетей	расхода (потерь) технологического ставья на оплату	Оппости- почный чароф	ставка за видеражние и вектрических сетей	етавка на огијату тех новитического расхода (потерь)	одноств- вичный зарыф
руб/МВ1° мес. (бет НДС) 64 325,84	py6 IMB1*4 (6c) HZC) 158-4819	рубі і «Вт <sup>4</sup> ч 16ез НДС1 0.286	py6 MHr" wec (fer H/IC) 64 959,97	руб : МВт°ч (бе) НДС) 160,7584	рз б : кВ1*4 (без НДС) 0,289

2. Костригина А.А. выступния с информацией об индивидуальных гарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» -

«Пензи-мерго» и Куйбыщевской дирекцией по эперсообеспечению - структурного подрозделения Трансэперго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год.

Пориод 2020-2024 гг. для Куйбышенской дирекции по энергообеспечению – структурного полразделения Траневнерго – филмала ОАО «РЖД» является третьим долгоерочным периодом

регулирования, 2020 год является базовым годом довгосрочного первода регулирования,

В соответствии с п. 6 Методических указаний №98-э долгосрочные тарифы определяются на основания долгосрочных нараметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются. Долгосрочные параметры регулирования Куйбышевской дирекции по энергообеспечению — структурного подращеления. Грансриерго — филиада ОАО «РЖД» утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пентенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных нараметров регулирования для территориальных сстевых организаций Пентенской области, в отношении которых гарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных нараметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаимораечетов между сетевыми организациями с 1 инваря 2020 года по 31 декабря 2020 года» (с последующими изменениями).

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1. Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-

жономического развития Российской Федерации.

При расчете необходимой вклюной изгручки Кунбышевской дирекции по энергообеспечению структурного подращеления Гранс внерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024 год индекс потребытельских цен (далее — ИПЦ) принят и соответствии с Прогвозом в размере 107,2%.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 гол Куйбышевской дирекции по энергообеспечению структурного подражделения Гранс шерго филиала ОАО «РЖД» составляет 12261,94 условных сдолии.

3. Величина исполконтрольных расходов-

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов на основании апализа фактическах, ожидаемых и представленных Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению — структурного подразделения Трансэнерго — физиала ОАО «РЖД» данных, с учетом Прогноза в размере 38379,954 тыс. руб

Статья в Оплата услуг НАО в ФСК ЕЭС».

По расчетам Кукбыновской дирекции по эпергообеспечению – етруктурное подразделение Трансэмерго – филиала ОАО «РЖД» планируемые расходы по указанной статье расходов на 2024 год составят 226,567 тыс. руб. Расходы по данной статье рассчитацы Министерством в сумые 217,865 тыс. руб. на основании планируемых объемов и тарифов на передачу электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Статья «Электроэчергия на хозніственные пужува».

По расчетам организации планируемые расходы по указанной статье на 2024 год составят 10278,733 тыс. руб. Министерством расходы на электроэнергию на котяйственные нужды отклонены в полном объеме как экономически необоснованные в соответствии со ст. 252 НК РФ.

Статья «Палоги».

По расчетам герриториальной сетеной организации выраты по двиной статье в 2024 году составят 1178,380 тыс. руб.

Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 1178,380 тыс. руб., в том

числе:

 налог на имущество в размере 1165.044 тыс. руб., исходя из среднегодовой стоимости исдинжимого имущества, относящегося к деятельности по передаче плектрической энергии, рассчитанной на 2024 год; - транспортный налог на 2024 год в размере 13,336 гыс. руб. в соответствии с ч. 2. Налогового колекса Российской Федерации.

Статыя «Отчисления на социальные пужды».

Заграты по указанной статье расхолов определены Министерством в сумые 14228,092 гысруб, или 30,456% от расчетного фонда оплаты труда на 2024 год в соответствии с представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Статы «Аморти шция основных средств»

По расчету организации расходы по данной статье заявлены на 2024 год в сумме 21599,272 гыс. руб.

В соответствии е требованиями в 27 Основ ценообразования затраты по статье «Амортизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками поленного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в сумме 21599,272 тыс. руб. Амортизация согласно учетной политике Куйбышевской дирекции по энергообеспечению — структурного подразделения Транстверго — филмала ОАО «РЖД» начисляется линейным способом. Для расчета амортизационных отчисления на 2024 год представлены инвентарные карточки основных средств.

Статья «Выпадающие доходы».

По расчетам Куйбышевской дирекции по энергообеспечению структурного подражделения Трансоперто филиала ОАО «РЖД» планируемые расходы по статье «Выпадающие доходы, подлежащие учету в соответствии с требованиями и. 87 Основ ценообразованиям на 2024 год, составит 27935.24 гыс. руб. Министерством расходы определены в сумме 164,435 тыс. руб. в соответствии с п.87 Основ ценообразования.

Статья «Прочие неподконтрозьные расходы»

По предложению организации расходы по данной сталье составляют 2167,268 тыс. руб. я включают затраты по агентскому договору (юрилические и иные действия по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения). в тыске сертификацию электрической энергии и инстекционный контроль. Министерством учтены расходы на проведение сертификации в сумме 991,910 тыс. руб. Затраты по агентскому договору отключены и полном объеме как экономически неоправданные в соответствии со ст. 252 НК РФ.

- 4. Величина мощности, в пределах которой Куйбалшевская дирекция по эпергообеспечению структурное подразделение Транстверго филмал ОАО «РЖД» принимает на себя обязательства обеспечить передачу плектрической эпергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 41,7472 МВт.
- Величина полезного отпуска эдектрической энергии потребителям услуг Куйбышевской дирекции по эпергообеспечению структурного подражделения Трансэнерго фялиала ОАО «РЖД» на 2024 год принята в ризмере 232 993,4 МВ г.ч.
- 6. Цена (тариф) покупки потерь электрической внергии, учитываемая при установлении горифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям составит:
  - с 1 января по 30 июня 2024 года 3 907,83 руб. МВт ч (без НДС к
  - с I яюля по 31 декабря 2024 года 3 969.85 руб : МВт.ч (бет ПДС).

В соответствии е и.8 Методических указаний № 98-э, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на кандый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Плановая величина необходимой валовой выручки Куйбышевской дирекции по эпергообеспечению — структурного подражделения Грансоверко — филиала ОАО «РЖД» на собственное содержание без учета потерь электро эпертии определена Министерством из 2024 год на основании ИПЦ в соответствии с Прогнозом, с учетом произведенных корректировок за отчетный 2022 год, в размере 122592,914 тыс. руб.

Размер подконтрольных расходов на 2024 год ппределен исходи из базового уровня подконтрольных расходов, кожфициента в исстичности подконтрольных расходов по количеству

вктивов, индекса эффективности подконтрольных расхолов, установленных приказом Управления по регулированию гарифов и эпергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования леятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической внергии для взаиморасчетов между сетеными организациями с 1 янкиря 2020 года по 31 лекабря 2020 годая (с последующими изменениями), в также ИНЦ, определенных в соответствии с Прогнозом, и индексов изменения количества яктивов, и размере 60865,799 гыс. руб.

Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета во расчету организации составит 2260,000 тые, руб. Министерством приняты расходы и сумме 1814,000 тые, руб. исходи из количества приборов учета к замене на герритории Пензенской области и укрупненных нормативов цены типовых технологических решений кыпитального строительства объектов электрознергетики в части объектов электрознергетики в части объектов электросетелого хозайства, утвержденных приказом Миноверго России от 17.01.2019 №10.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимов наловой выручки, устанавливаемой на очередной рисчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для Куйбышевской дирекции по энергообеспечению — структурного подражеления Грансэнерго — филиала ОАО «РЖД» предусмотрена в размере 21533,162 гыс. руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических уклажий по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) внертню на ризничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-ы/2, видивидуальные тарифы на услуги по перелаче электрической энергии устанавливаются одновременно и двух вариоптих: двухставочный и одноставочный

Индивидуальные гарифы на услуги по передаче электрической эпертии для взаиморосчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пентарперго» и Куйбышенской дирекцией по эпергообеспечению - структурного подразделении Трансэнерго - филиали ОАО «РЖД» на 2024

1 полугодие 2024 года Двужственный гариф			The second secon	лие 2024 года очный периф	0
селей солержание солержание	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноств вочный тариф	селей и селей селей и	супрыш на опшату зеа нешы ическиго	Одмиста- вочинай тариф
239039,415 py6.MBr <sup>a</sup>	127,099 руб МӨт*ч	0.641 руб.: кВт°ч	250 662.66 In Mac	129,119 py6.aM⊞r*«	0,668 py6 - xll 149
(60 НДС)	(без H/IC)	(без НДС)	16et HACT	(6er HJIC)	(без НДС

Спиркина О.В. отвучила иолицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вовросу установления индивидуальных гарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Вклга» - «Пензазмерго» и Куйбышевской лирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Транезнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год голосовять «против» по основаниям, изложенным в письме от 07-12-2023 б/н.

Прикаева Е.А. сообщила, что информации о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 № 1.7/4467/23).

Свізйлачный Д.Н. предложил скорректировать необходимую валовую выручку Куйбышевской дирекнией по внергообеспеченню - структурного подразделения Трансэнерго филнала ОАО «РЖД» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической эпергии для взаиморяечегов между филналом ПАО «Россети Волга» - «Пензазнерго» и Куйбышевской лирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансонерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членов Правления: «За» - 4 члена, «Прозив» - 1 член (О.В. Спиркина). Постановили:

1. Скорректировать пеобходимую валовую выручку Кунбышевской дирекцией по жергообоспечению - структурного подразделения Транетперто - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год долгосрочного периода регудирования 2020-2024 годы в размере 122 592,914 гыс.руб.

Установить индивидуальные гарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пепза нерго» и Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО.

«РЖД» на 2024 год.

	лис 2024 года почный тариф		2 попуновне 2024 года Дружеваничный тарыф		The state of the s	
ставия за солержание электрических сетей	ставка на облату технологического расхоли (потерь)	Односта- вочный тариф	ставки ва содержание электрических сетей	craned ita ortaary taxiloadzirieckóro pacuona (norcps)	Олноста- вочивай	
219039,415 py6.7MBr* Mec	127,099 руб. МВт*ч	0,6-11 руб, кВт <sup>и</sup> ч	239039,415 руб, "МВ1" мес	129,119 ny6-МВт*ч	0.668 py6. xB1*4	
оке НДС1	(без НДС)	(бетПДС)	(6e) 11/10)	(files H,SC)	(Bes H&C)	

3. Костритина А.А. выступила с информацией об яндивилуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» «Пензаэнерго» и АО «Горэдектросеть» на 2024 год.

Пернод 2020-2024 гг. для AO «Горолектросеть» является третьим долгосрочным пернодом

регудирования. 2020 год является базовым годом додгосрочного периода регудирования.

В соответствии с и. 6 Методических указаний №98-э долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются. Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения по Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетспых организаций Пензенской областя, в отношении которых тарифы на услуги по перелаче электрической энергии устанавливаются на основе дозгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетспых организаций, и индивидуальных гарифов на услуги по передаче электрической энергии для втаиморасчетов между сетспыми организациями с 1 ливаря 2020 года по 31 лекабря 2020 года (с последующими пъменениями)».

В соответствии с п. 7 Методических указании № 98-т перед началом каждого года долгосрочного периода регудирования определяются планируемые значения параметров расчета гарифов:

ИПЦ, определенный в соответствии с Прогнозам.

При расчете необходимой валовой выручки АО «Горэлектросеть» на 2024 год ИПЦ принят в соответствии с Прогнозом в размере 107,2%.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год AO «Горолектросеть» оостанияет 6510,75 условных единиц.

3. Величина неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов на основании анализа фактических, ожидаемых и представленных АО «Горэлектроость» данных, с учетом Прогноза в размере 45 681.7 тыс. руб.

Статы «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

По росчетам АО «Гор мектросеть» планируемые расходы по указанной статье расходов на 2024 год составля 17876,53 тыс. руб. Расходы по данной статье рассчитаны Министерством в

сумме 4733,387 тыс руб, на основании планируемых объемов и торноров на передачу влектрической эпергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Статья «Теплоная энер, на на споли ты пове пулкты»

Расходы по данной статье определены Министерством в сумме 931,820 тыс. руб, с учетом фактически сложовшихся расходов по указанной статье за 2022 год, екорректированных на 34111 согласно Прогнозу.

Статья «Плата за аренду имущество».

Расходы по статье «Плата за вреилу имущество» определены на основании представленных обосновывающих документов и приниты в размере 1,845 тыс. руб. в соответствии с н. 28 Основ Ценообразования.

Старыя «Налоги»

Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 862.371 тыс, руб., в том числе:

 налог на имущество в розмере 852.440 тыс руб., ясходя из среднегодовой стоимости имущества, относящегося к деятельности по передаче электрической экергии;

прочие налоги и сборы – 9,931 гыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные тужды».

Затраты по указанной ститье запилены АО «Горилектросеть» в сумме 18835.430 гыс. руб. Министерством приняты расходы в полном объеме.

Статья «Налог на прибысть»

По расчетам территорнальной сетеной организации задраты по данной статье в 2024 году составят 2125,000 тыс. руб. Министерством приняты росходы в сумме 2125 тыс. руб.

Статыя «Амприневация основных средств»

По расчету организации расходы по данной статье заявлены на 2024 год в ригмере 12496,480 тыс. руб.

В соответствии с гребованиями и. 27 Основ непообразования зотраты по статье «Амортизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками полетного использования, установленными Классификацией основных средств, выпочаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в сумме 9691,847 гыс руб Амортизация согласно учетной политике АО «Горзлектроссть» начисляется линейным способом. Для расчета амортизационных отчислений на 2024 год представлены инвентарные картомии основных средств.

Статья «Выпадающие даходы»

По расчетам АО «Горментроссть» планируемые расходы по статье «Выпалающие доходы, поднежащие учету в соответствии с требованиями и 87 Основ ценохбразования» на 2024 год, составят 18229,27 гыс, руб. Министерством расходы по данной статье затрат отклонены в полном объеме в соответствии с п 10 Методических указаний по определению выпальнымих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения в электрическим сстям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-т/1.

В составе неполконтрольных расходов на 2024 год учтена прибыть на капитальные вложения в размере 8500 тыс. руб. в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой АО «Горэлектроссть» на 2024 год.

 Величина мощности, в пределах которой АО «Горэлектроссты» принямает на себя обязательства обеснечить передачу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 42,2102 МВт.

5. Величина полезного отпуска электрический энергии потребителям услуг. АО «Горудскороссты» на 2024 год принята в размере 220 777,7 МВтч.

 Цена (тариф) покупкы потеры электрической энергин, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составит:

с 1 января по 30 яюня 2024 года - 3 907.83 руб. МВт ч (бет НДС):

с. I июля по 31 декабря 2024 года. 3 969,85 руб. МВт. ч (без НДС).

В соответствии с п 8 Методических указаний № 98-э, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Плановая величина необходимой вановой выручки АО «Горунсктроссть» на собственное содержание без учета потерь электроэнергии определена Министерством на 2024 год на основании ИПП в соответствии с Прогнозом, с учетом произведенных корректировок за отчетный 2022 год, в размере 141268,842 гыс. руб.

Размер подконтрольным росходов на 2024 год определей неходя из базоного урания подконтрольных расходов, колффициента властичности подконтрольных расходов по количеству активов, индекса эффективности подконтрольных расходов, установленных прикизом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых гарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организацияй, и индивидуальных гарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года» (с послечующими изменениями), а также ИПП, определенных в соответствии с Прогнозом и индексов изменения количества вктивов, в размере 89101,710 тыс. руб.

Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета по расчету организации на 2024 год составят 2869,910 тыс, руб. Министерством расходы по данной статье затрят отклонены в полном объеме ваиду отсутствия обоснования количества приборов учета, планируемых к замене на 2024 год.

В соответствии с и.9 Методических указаний № 98-я в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для АО «Горолектросеть» на 2024 год предусмотрена в размере г-8307.014) тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь эдектрической энергии на 2024 год определена Министерством в соответствии с пунктом 34.3 Основ цепообразования и размере 22474,049 тыс. руб.

Во исполнение п. 7 Основ ценообразования на основании материалов, представленных АО «Горазектросеть». Министерством принято решение об поключении из расчета необходимов валовой выручки на 2024 год экономически необоснованных расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической мергии на 2022 год в размере 7681.6 гыс. руб

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых гарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на роздичном (потребительском) рынке, утвержленных Прикозом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-5/2, индивидуальные тарифы на услуги по перелаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные гарифы на услуги по передаче электрической впергии али взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пенза мерго» и АО «Городентросства на 2024 год определены в следующем размере:

l nonyro	1 полуговие 2024 гида			ане 2021 года	
Лаухств	Миния такай		Двучеты	HENRALI LILDING	Chinockii-
ставья за сплерование электрических сетей	ставка на опинту теннологического расхоза (потерь)	Оденста- вочный тариф	ставка ч страрилние пректрическия сетей	станка на чилату технолическите распоза (наперь)	Вишела Фисат
278543.134 py6/MBr*	421,475 pyd. MB1*4	1 060 ryű 111	279256.771 py6. MB1* we.	468,271 py6 'MB1'4	1,110 pyth #B1**
(des HJJC)	(бет НДС)	(бет НДС)	(без НДС)	(bin H/K)	(Ger H/IC)

Спиркиня О.В. отвучила полишно Ассоциании «НП Совет рынка» по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической эпертии для внимориечегов между филианом ПАО «Россети Волга» — «Пенталнерго» и АО «Городектроссть» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, изложенным в письме от 07.12.2023 б/м.

Проклева Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего попроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 №ЕД/4467/23).

Сві відачный Д.Н. предложил скорректировать необходимую валовую выручку АО «Горэлектроссть» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче жектрической энергии для взаимораечегов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензамперго» и АО «Горэлектроссть» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членов Правления: «За» - 4 члено, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина)... Постановили:

1. Скорректировать необходимую валовую выручку АО «Горолектросеть» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 141 268.842 гмс.руб.

2. Установить индинилуальные гарифы на услуги по передаче электрической энергии для наиморасчетов между филикаем ПАО «Россети Волга» – «Пензаэнерго» и АО «Горолектроссть» на 2024 год:

	дик 2024 сили коммый тимий			2 полугодне 2024 года Даухстаночный париф	
ставна за сопрермение электрических сетей	ечевка (и опилату текнологического расхода (почёрк)	Односта- вочный тириф	Станка за содержание электрическия сотей	CTREE NE COURTY TO NO TOTAL CHOICE PROCOCKE (HOTOPE)	Овноств- вочный тариф
278343,134 py6 MB1*	421,475 py6. MB1*4	1 በ60 <b>py6</b> z <b>xB</b> ነት፣	279256,771 pyd. MB1* sec.	468,271 py6 'MH1*H	1,11a pyűz aBr*4
(dei HZIC)	(6e) 11/3C)	(des 117(C)	(бел НДС)	(6et HJ(C)	(6m HДC)

4. Сохарека М.С. выступила с информацией об пединидуальных терифах на услуги по передаче электрической инергии для взаимораечетов между филиплом ПАО «Россети Волга» - «Пензанерго» и ООО «Сетемая компания» на 2024 год.

Период 2020-2024 гг. для ОСЮ «Сетевая компания» является третьим долгосрочным периодом регулирования. 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указаний №98-т долгоерочные гарифы определяются на основании долгоерочных зараметров регулирования, которые в течение долгоерочного периода регулирования не изменяются. Долгоерочные параметры регулирования утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и інергосбережения по Пептенской области оз 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгоерочных параметров регулирования для территориальных остевых организаций (Тентенской области, в отношении которых гарифы на услуги по передаче электрической виергии установливаются на основе долгоерочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и пидивидуальных зарифов на услуги по передаче электрической виергии для взаиморяечетов между сетевыми организациями с 1 виваря 2020 года по 31 декабря 2020 года (с последующими измененнями)».

1. При росчете необходимой наловой выручки ООО «Сетевая компания» на 2024 год ИНЦ пен принят в соответствии с Прогновом размере 107.2%.

2. Размер активон

Количество активов на 2024 год ООО «Сетевая компания» составляет 8642.36 условных единии.

3. Величина неподконтрольных расходов.

Неполноитрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов, на основании анализа фактических, ожидисмых и заявленных двиных и с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в размере 179 711.11 гыс. руб., исходя из представленных ООО «Сетсвая компания» данных

Статыя «Плата за аргиду имущества».

По расчетам ООО «Сетевая компания» расходы по данной статье в 2024 году состават 28 884,05 гыс руб.

В соответствии с требованиями и. 28 Основ ценообразования затряты на арсиду помещений, арсиду транспорта и преиду эсмельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе мошни и механизмов, которые участвуют в процессе сиябжения электрической эпергией потребителей, - исходя из величины амортизации, излога на ямущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных плитежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Министерством проянализированы представленные ООО «Сетеван компании» обосновывающие материалы и расчеты по данной статье расходов. Расходы по данной статье определены Министерством в размере 28 148,81 тыс. руб., в том числе аренда объектои олектросетелого комистия 26 817.53 гыс. руб. (определены на основании представленых документов, подтверждающих амортизацию и иные обязательные платежи, спятанные с владением имуществом), аренда немельных участков 1 244,19 тыс. руб. и аренда исмилых помещений 87,09 тыс. руб. (определены на основании представленных договоров аренды).

Расходы в сумме 735,34 тые, руб исключены Министерством в святи с отсутствием экономической обоснованности их включения в необходимую валовую выручку на 2024 год в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

Статья «Нахоги»

По расчетам ООО «Сетевая компания» расходы по давной статье на 2024 год составят 4 279,1 тмс. руб.

Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 4 279.1 тыструб, в том числе:

Земельный налог – 87,95 тыс. руб.

Сумма земельного налога принята Министерством в соответствии с представленной справкой - расчетом по земельному налогу та 2022 год;

Налог на имущество – 3 775.17 тыс. руб.

Налог на имущество определен Министерством в размере 3 775.17 тмс. руб., исхоля из ерелнегодовой стоимости имущества, относищегося к деятельности по передаче электрической інергии;

- Гранспортным налог на 2024 год рассчитан и размере 415,98 тыс. руб. в соответствии с

частью 2 Напогового кодекса Российской Федерации.

Статья «Налог на прибыль»

ООО «Сетевая компания» заявлены к включению по данной статье расходы в сумме 20

293,43 тыс. руб.

Величина палога на прибыль учтена Милистерством на 2024 год в спответствии с п. 20 Основ ценообразования в размере 23 292 тыс. руб. на основании дашных бухгалтерского учета за 2022 год.

Статья «Отчисления на социальные мужом»

Заграты по указавной статье расходов определены Министерством в сумме 31 898,71 гыс, руб, или 30,4 % от расметного фонда оплаты група на 2024 год в соответствии с представленным уведомлением о размере страховых алносов на обязаченымое социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных габолеканий.

Стапыя «Выпадающие доходы».

Затраты по указанной статье расколов определены Министерством в сумме 6 352,31 пыс.руб, в соответствии с гребовалиями и, 87 Оснои Ценообразования

Статья «Амортизация основных средств»

По расчетам ООО «Сетеная компания» расходы по данной статье на 2024 год составля 92 044.11 тыс, руб. При этом в нарушение подожений п. 27 Основ ненообразования расчет расходон произведен не из максимальных сроков полетного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правите њетва Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с требованиями в. 27 Основ цепообразования аграгы по статье «Амортизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификанией основных средств, вилючаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 январа 2002 г. № 1 «О Классификании основных средств, включаемых в импртизационные группы», в сумме 88 738.82 тые руб. Амортизация согласно ученной повитике ООО «Сетевая компания» начисляется динейным способом. Для проверки правильности расчета амортизационных отчислений были представлены инвентарные карточки основных средств с данными о базовсовой стоимксти, сроком полезного использования и датой принятия к бухгалтерскому учету.

Статыя иРасходы на обеспечение средствами коммерческого учета»

Министерством приняты расходы в сумме 7.444.1 тыслуб, исходи из планируемого количества приборов учета к замене и их расчетной стоимости.

4. Ведичина мощности, в пределам которой ООО «Сетемая компания» принямает на себя обязательства обеспечить вередачу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 129,216 МВт.

5. Величина полагшого отпуска влектрической энергии потребителям услуг ООО «Сетевая компания» на 2024 год принята в размере 770 376,9 МВт.ч

 Цена (тариф) покупки потерь электрический энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрический энергии по электрическим сетам, составит:

с 1 января по 30 июня 2024 года - 3 907.83 рубиМН ич (бет НДС);

с I июли по 31 декабри 2024 года – 3 969,85 руб./МВс ч (без ПДС).

В соответствии с п.8 Методических указаний № 98-Э, регулирующие органы россчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Размер подконтрольных расходов, установленного приказом Управления от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых парифы на услуги по перешаес электрической энергии установливанизет на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и пиливидущными зарифов на услуги по передаче электрической писргии для взаиморяечетов между сетевыми организациями с 1 являря 2020 года по 31 декабря 2020 года», с учетом индекса потребительских цен, определенного на 2024 год в размере 107,2%, индекса изменения количества активов, коэффициситя эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равного 75%, индекса иффективности подконтрольных расходов, равного 4%, в размере 222 802,18 гыслуб

В соответствии с в 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулярования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования Корректировка необходимой валоной выручки для ООО «Сетевая компания» предусмотрена в размере (-28 800,98) тыс. руб., с учетом инфиции (-32 657,19) тыс.руб. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом издежности и качества оказываемых услуг 4484.45 тыс.руб.

Окономия расходов на опшату потерь электрической эпергии на 2024 год определена. Министерством в размере 18 120,03 тыс руб.

Во исполнение п. 7 Основ ценообразования на основании материалов, представленных ООО «Сетевая компания». Министерством принято решение об исключения из расчета необходимой выговой выручки на 2024 год жономически необоснованиях расходов, учтенных при установлении гарифов на услуги по передаче электрической эперсии на 2021 и 2022 гг. в размере (-16 340,18) тыс.руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регупируемых тарифов и пен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (позребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-т/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии установливаются одновременно и двух нариантах, двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче плектрической эпертии для взаимораечетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Неизаниерго» и ООО «Сетсвая компания» на 2024 год

определены в следующем розмере:

I полугодие 2024 гоза		Onuncia		цие 2024 го ш очный типиф	
стинки 18 солержание электрическия солей	ставка за опилту технологического распола (потеры)	Олниста» павчика!! тариф	силей заме солери несанх станка заме	езима на политу технологического расхода (потеры)	Одиоста- вочный тарыф
py6.MB+* мес. (6m H/JC) 257 904,5	pyo MB1*4 (6cs H2IC) 91,837	psri. #81*4 (oct HJE) 0,618	ръб MBr* нес (бет НДС) 257 904,5	pyő MBr*4 (őes HBC) 93,019	руб лейте « (без НДС) 0,606

Спиркина О.В. озвучила позицию Ассоциании «НП Спяст рынка» по вопросу установления индивидуальных гарифов на услуги по передаче электрической инергии для взаимораечетов между филициом ПАО «Россети Волго» - «Пензазнерго» и ООО «Сстевля компания» на 2024 год голосовать опротива по основаниям, изложенным в письме от 07.12.2023 6/и.

Прижаева Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 № 2.1 4467/23).

Сагайлачный Д.И. предложил скорректировать необходимую валовую ООО «Сетевая компания» на 2024 год доягосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные гарифы на услуги по передаче электрической пергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пенчалнерго» и ООО «Сетевая компания» на 2024 год в указанных выше размерки.

Голосование членов Правления «Ва» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркика). Постановили:

 Скорректировать необходимую наковую выручку ООО «Сетепая компания» на 2024 год долгосрочного периода регупирования 2020-2024 годы в размере 399 904.66 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передиче электрической элергии или въздиморисчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пенлозверго» и ООО «Сетевая

компания» на 2024 год:

1 получидие 2024 го и очима упреф				не 2024 гоза очный тириф	Одности-
стапла за содержание электрических сетия	eranta ha oranty texholor in ecvoro pacyous (noteps)	фидота- фидота-	станка не солеройние з нестрачесьих сетий	ставки на оплату тех накопеческого расъема (потерь)	astreij oserienij oserienij
py6.MB1* sec. (Set 11.]C1 237 904.5	pvf MBr*4 t6c1 91.837	py6 iddr**α (6ei HДC) 0,618	pyd MR14 wcc (6c+UEC) 257 904,5	руб -МВт <sup>4</sup> ч (бет НДС) 93.039	(6er H/H i (6er H/H i ().606

5. Свудрена М.С. выступить с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаимораечетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пентавнерго» и АО «Оборонэнсрго» Филиол «Уральский» на 2024 год Период 2020-2021 гг. для филиала «Уражский» АО «Оборонэнерго» является третьим долгоеричным периодом регулирования, 2020 год является базоным годом долгоерочного периоди регулирования, 2024 год является пятым расчетным годом долгоерочного периода регулирования.

В соответствии е и 6 Методическох указаний №98-1 долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных нараметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода

регулирования не изменяются

Долгосрочные параметры регулировании утверждены приклам Управления по регулированию тарифов и энергосбереженню Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организации Пензенской области, в отношении которых зарифы на услуги на передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных нараметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и мидивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии эля изявлюраечетов между сетевыми организациями с 1 визыря 2020 года по 31 декабря 2020 года (с последующими изменениями)»

В соответствии с и 7 Меходических указаний № 98-з перед началом каждого года долгосрочного периода регу произния определяются планирусыме экачения параметров расчета гарифов:

1. При расчете необходимой вътовой выручки филиала «Уральский» АО «Обороцинерго» на 2024 год ИПП принят в соответствии с Прогнозом в размере 107,2 %.

2. Размер активов.

Количество автинов на 2024 год филиала «Уральский» АО «Обороноверсо» состовляет 1727,69 условных единова.

3. Величина неподконтрольных рисходов.

В предложении филиана «Уршњекия» АО «Обороноверго» расходы по указанной статье заявлены в сумме 9 978,39 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов, на основании анализа фактических, ожидаемых и наявленных данных и с учетом Протнога социально-экономического развития Российской Федерация в розмере 8 632,97 тыс. руб.

Статья «Теплован компения» нуменя».

Расходы по данной статье определены Министерством в сумме 292,23 тыс руб, с учетом фактически сложившихся расходов по указанной статье за 2022 год и вредставленного ГСО расчета планирусмых затрат на 2024 год.

Статья «Плата за арена), имущества»

Расходы на статье «Плита за вреилу имущества» поредставлены на основании представленных обосновывающих документов и приняты в ризмере 495,07 тыс. руб. в соответствии с. п. 28 Основ Ценообразования.

Статья «Нахоги»

Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 75,78 тыс. руб., в том числе:

 налот на имущество в размере 66,974 тыс. руб. нехоля из среднегодовой стоимости имущества, относящегося и деятельности по передаче электрической энергии, рассчитанной на 2023 год.

Статья «Отчисления на социальные пужувы»

Затряты по указанной статье расходов определены Министерством в сумме 5 236,10 тыс. руб, или 30,4% от расчетного фонда оплаты труда на 2024 год в соответствии с представленным уведомлением о размере страховых віносов на обявательное соплатынне страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболевший.

Статья «Пречие неподкотпральные расходы».

Раскоды по указанной статье определены в сумме 781.16 тыс. руб., в том числе

 расходы по упивте стриховых въпосов из прибыли в размере 242 лыс. руб., исхиди из коллективных договоров, представленных организацией;

Выпадающие доходы в соответствии с требованиями и. 87 Основ Ценообразования и размере 133,76 тыс.руб...

- расходы на оказание услуг по сертификации электроэнергии 405,4 тыс. руб, согласно обосновывающим материалым организации.

Спиты «Амортизация основных средств».

Н соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования ватраты по статье «Амортизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками налегиого использования, установленными Классификацией асновных средств, вконочаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», на основании представленных филиалом «Уральский» АО «Оборон перги» обосновывающих материалов в сумые 1 162,38 тыс. руб.

Расходы в сумме 1 345.42 тыс. руб. неключены Министерством в связи с отсутствием экономической обоснованности их включения в НВВ на 2024 год в соответствии с п. 27 Осиов

ценообразования.

Статья «Расходы на установку и замену приборов учета».

Заграты по указанной статье расходов определены Министерством в сумме 538,747 тыс.руб, в соответствии с гребованиями и. 38 Основ Ценообразования и представленного расчета ТСО.

Исключение экономически необоснованиях росходов, во исполнение п. 7 Основ ценообразования на основании предстактепных филиалом «Уральский» АО «Обором мерго-обосновывающих материалов на 2024 год Министерством принято в размере (-1743.51) тыс.руб.

 Величина мощности, и пределах которой филнал «Урольский» АО «Обороп эвергов принимает на себя обягательства обеспечить передачу электрической эпертии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 4,1190 МВт.

 Величина полезного отпуска плектрической эпертии погребителям услуг филиала «Уральский» АО «Оборон нерго» на 2024 год принята в размере 27744,5 МВт.ч.

 Цена (тариф) покупки потеры электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям составит;

с 1 января по 30 июня 2024 года – 3 907,83 руб, МВт ч (бет НДС);

с I июля по 31 декабря 2024 года — 3 969.85 руб. МВт.ч (бе) НДС).

Размер подконтрольных расходов, установленного приказом Управления по регулированию тарифин и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 — № 236 «Об установлении доптосрочных параметров регулирования для территориальных сетемых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги из передаче влектрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и яндивидуальных тарифов на услуги по передаче влектрической энергии устанавливаются на взаиморасчетои между сетемыми организациями с 1 января 2020 годо по 31 декабря 2020 года (с последующими изменениями)», с учетом индекса потребительских цен, определенного на 2023 год в размере 107.2 %, индекса изменения количества активов, колффициента эпостичности подконтрольных расходов по количеству пктивов, рашного 75%, индекса иффективности подконтрольных расходов, равного 2%, в размере 23 652,91 кмс. руб.

В соответствии с и 9 Методических указаний № 98-и в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами сметодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной росчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для филиала «Уральский» АО «Обороноверго прелусмотрена в размере 1 733.83 тыс. руб. с учетом инфлиции составило 1 965,68 тыс руб. корректировка необходимой валовой выручки с учетом инфлиции составило 1 965,68 тыс руб.

169 RR true moti

В предложении филиала «Урольский» АО «Оборон энерго» всего необходимая вызовая

выручка на 2024 год заявлена на сумму 42 692,49 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) эвергию на розничаюм (потребительском) рынке, утвержленных Приказом ФСТ России от 06.08 2004 № 20-т 2, индивизуальных тарифы на услуги по передаче

электрической энергии устанавливаются одновременно в лвух вариантах: двухстаночный иодноставочный

Индивидуальные гарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимораечегов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и филиала «Урольский» АО

«Оборонанерго» на 2024 год определены в следующем размере:

I выпутелие 2024 года			2 полуговие 2024 года		
	очений тариф	Односта-	Jissemi	a nead to be	a transcra
селей солержиние селей	станкя на оплату Технологического росьпая (потерь)	тариф тариф	ствых 18 созержание смятрических сетей	CTARGE HE OILERTY TO AND HOLD MICE HOLD DELCH USE (HOSEDA)	Одности- ви зариф
руб "МВт" мес НДС) 661 114,07	руб. МВт <sup>4</sup> 4 (без НДС) 251,207	руб. кВт*ч (без НДС) 1,435	ps 6./MB1* weg. (6e1 HДC) 685 449.37	pv6 I(AC) 256,092	руб ыВт <sup>4</sup> ч (без НДС) 1,477

Спиркина О.В. отвучила позицию Ассоциации «НП Совет рыпка» по вовросу установления видивидуальных гарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаимораечетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и филиала «Уральскийи АО «Оборонганерго» на 2024 год голосовать «прозно» по основаниям, язложенным в лисьме от 07.12.2023 6 в.

Прокяева Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 № ПД 4467/231.

Сагайдачный Д.И. предложил екорректировать необходимую валовую филиала «Уральский» АО «Оборононерго» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные гарифы на услуги по передаче электрической энергии для изаимораечетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензавнерго» и филиала «Уральский» АО «Оборононерго» на 2024 год в указанных пыше размерах.

Голосование членов Прявления «Тя» - 4 члена, «Пратив» - 1 член (О.В. Спирхина).

Постиновили:

1. Скорректировать необходимую валовую выручку филиала «Уральский» АО «Оборононерго» на 2024 год долгосрочного периода регулировании 2020-2024 годы в размере 33 324,73 хыслуб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче влектрической энергии для взаимораечегов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензарнерго» и филиала «Уральский»

AO «Оборонацерго» на 2024 годи

I полутолие 2024 года				не 2024 гоза	
Двухстав	фиции выше	Описсо	Даухстав	олина табаф	Односта-
ставка за содержание ъектрических селей	ставка на оплиту тех нологического рисхоля (потерь)	Односта- вочный чариф	ствака за совержавне плектрических келей	стам и не општу технологического расчода (потеры)	filmente filmeger
руб. МВт <sup>4</sup> мес (без НДС) 663 314,07	рч б/МВт*ч (бе) НДС) 253,207	pyti - kHr* s (fics H,RC) 1,435	pvd MB1* wcc (6es HДC) 685 449,37	9yő, MB1*4 (6e) 11/3(C) 256 (192	рубикВт*ч (бет НДС) 1,477

6. Кострытина А.А. выступила с информацией об инсинидуальных тарифах на услуги по передиче электрической энергии для втанморосчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пентавнерго» и Юго-Восточной дирекцией по энергообеспеченик»-СП Трансвиерго-филиала ОАО «РЖЛ» на 2024 год.

Период 2020-2024 гг. для Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению-СП Тронерперсо-филиала ОАО «РЖД» является третьим долгосрочным периодом регулирования, 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указаний №98-э долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Управления по регулированию гарифов и эпергосбережению Пентенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установления долгосрочных нараметров регулирования для территориальных сстевых организаций Пентенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической инергии устанавливаются на основе долгосрочных нараметров регулирования деятельности территориальных сстевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической инергии для взаиморосчетов между сстемьой организациями с 1 января 2020 года по 31 деяабря 2020 года (с последующими изменениями)».

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-а перед началом кажчого года долгосрочного периода регулирования определяются и минирусмые значения нараметров расчата.

гарифов.

1. При расчете необходимой выниюй выручки Юго-Восточной дирежний по инергообеспечению-СП Грансоперго-филиала ОАО «РЖД» на 2024 год ИПП принят в соответствии с Протнотом в размере 107,2%.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год Юго-Восточной лирекции по эксртообеспечению-СП Трансонерго-филиала ОАО «РЖД» составляет 2502.50 условных единии.

3. Величина неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов на основании анализа фактических, ожидаемых и представленных Юго-Восточной дирекцией по энергообеспечению-СП Грансэнерго-филиали ОАО «РЖД» данных, с учетом Прогноза в размере 1643,919 гыс. руб.

Статья «Палоги»

По расчетам территориальной сетеной организации катраты подканной статые в 2024 году составят 5,510 тыс. руб. Расходы по указанной статьс, которые актючают в себя расходы по налогу на имущество, приняты Министерством в полном объеме, в размере 5,510 тыс. руб.

Статья «Отчисления на сощим панае пулюды»,

Заграты по указанной стятье определены Министерством в сумме 936.669 тыс. руб, или 30,4% от расчетного фонда оплаты труда на 2024 год в соответствии с представленным упедомлением о размере страховых взноеов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональнах заболеваний.

Статых «Прочие неподконтрольные расходы»

По предложению организации расходы по линной статье составлями 124.810 тыс. руб., которые включают в себя загразы по втептскому договору (юридические и иные действия по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения) и прочие расходы из прибыли. Министерством расходы отклюнены и полном объеме по причине отсутствия обоснования учета указанных расходов в составе неподконтрольных расходов.

Статья «Налог на прибы ю»

По расчетам организации планируемые расходы по данной статье на 2024 год спетавит 52,500 гыс, руб. Министерством приняты расходы в полном объеме, в размере 52,500 гыс, руб. на основании декларации по налогу на прибыль за 2022 год и данных раздельного бухгалтерского учета (в соответствии е п. 20 Основ ценообразования).

«Выпадающие доходы»

По расчетам организации выполающие доходы на 2024 год составят 23,440 тыс. руб Расходы по данной статье затрят приняты Министерстиом в полном объеме.

Статья «Амортизация основных средствь»

По расчетам Юго-Восточной дирекции по эпергообеспечению структурного подразделения Грансэперго филиали ОАО «РЖД» расходы по данной статье читроз в 2024 году состанят 625,800 тыс. руб.

В соответствии с требованиями п. 27 Основ непообразования мераты по статье «Аморгизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками палезиого использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в аморгизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации

от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группыя, в сумме 625.800 тыс. руб. Амортизация согласно учетной политике Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению — структурное поправлеление Трансинерго — филиала ОАО «РЖД» начисляется линейным способом. Для проверки правильности расчета амортизационных отчислений были представлены инвентарные карточки основных средств.

4. Величина монциости, в пределах которой 10 го-Восточной дирекции по эпергообеспечению-СП Грансиверго-фидиала ОАО «РЖД» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической эпергии потребителим услуг на 2024 год, принята в размере 7,7000 МВт.

5. Величина полетного отпуска электрической эпертии потребителям услуг Юго-Восточной директики по энергообеспечению-СП Грансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на 2024 год принята в размере 53886.6 МВт.ч

 Цена (тариф) полутки потеры электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составит:

с 1 япвара по 30 цюня 2024 года — 3 907,83 руб./МВт.ч (без НДС):

с 1 июля по 31 декабря 2024 года −3 969,85 руб. МВ ч (без НДС).

В соответствии с и.8 Методических указаний № 98-х, регулирующие органы рассчитывают необходимую наловую выручку регулируемой организации на каждый год очередного

долгосрочного периода регулирования.

Плановая величина необходимой воловой выручки Юго-Восточной директин по эпергообеспечению-СП Гранстверго-филмала ОАО «РЖД» на собственное содержание без учета потерь электро мергии определена Министерством на 2024 год на основании ИПЦ и соответствии с Прогнозом, с учетом произведенных корректировок за отчетный 2022 год, и размере 7008.481

тыс. руб.

Размер подконтрольных расходов, колффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству подконтрольных расходов, колффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству изтивов, индекса эффективности подконтрольных расходов, установлениях приказом Управлетия по регулированию таряфов и інергосбереженню Пентенской области от 30.12.2019 № 236 «Оо установлении долгосромких парвметров регулирования каторых таряфы на услуги по передаче электрической эперсии устанавливаются на основе долгосрочных парвметров регулирования невтельности территориальных сетеных прининациям, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической эпергии для взаиморосчетов межлу сетеными организациями с 1 инааря 2020 года по 31 декабря 2020 года» (с последующими изменениями), а также ИПЦ, определенных в соответствии с Прогнялом и индексим изменения количества активов, в размере 4992,566 гыс руб.

В соответствии с п.9 Методических указании № 98-т в течение долгосрочного периола регулировании регулирующими органами ежегодно производится корректировка исобходимов валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Корректировка необходимой паловой выручки лля Юго-Восточной дирекции по энергиобеспечению — структурное подражделение Трансписрго — филиала ОАО «РЖЛ»

предусмотрена в размере 371,996 гыс. руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указывий по расчету регулируемых тарифов и иси на электрическую (тепловую) пнерсию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-т 2, надавидуальные тарифы на услуги по перелаче электрической энергии устанавливаются одновременно и двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные гарифы на услуги по передаче электрической энергии для выиморосчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» — «Пензапнерго» и Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению структурное подражделение Гранс нерго — филиала ОАО «РЖД» на 2024 год определены в следующем размере:

1 попутацие 2024 года Односта- 2 полутодне 2024 года Односта-Двухставочный таркф вочный таркф Друхставочный гаркф вочный

стопия на сплержание дестрическия сетей	ставка на оплиту технологичноского постоли (потерь)		стапна за заскуроческих сетей	става на општу тих некотнеского расхода (потерь)	тириф
75849,608 pyd :MB1* Mcc	76,116 pyd (MBT*4	0,206 руб / иВт <sup>®</sup> ч	руби <b>МВт°</b>	77,310 py6.74131*4	0,207 руб./ кВт <sup>ф</sup>
(dei HZIC)	(br i HДC)	(6t1 HДC)	(6er HJJC)	(без НДС)	100

Спиркина О.В. озвучила позицию Ассоциации «НП Совет равка» по вопросу установления индинилуальных тарифов на услуги по передаче электрической эпергии для взаимороечегов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензазнергов и Юго-Восточной лирекции по энергообеспечению — структурное подразделение Трансэлерго — филиала ОАО «РЖД» на 2024 год голосовать опротне» по основаниям, явложенным в письме от 07.12.2023 б/н.

Проклева F.A. сообщила, что информации о планируемом решении в рамках техущого вопрока принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 MEД/4467/23).

Сагайлачный Д.И. предложил скорректировать необходимую валовую Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурное подращежение Трансэнерго — филиала ОАО «РЖД» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для азаяморисчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензариерго» и Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению — структурное подразделение Трансэнерго — филиала ОАО «РЖД» на 2024 год в указанных выше размерах

Голосование членов Правления: «За» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина). Постановили:

1 Скорректировать необходимую валовую выручку Юго-Восточной дирекции во энергообеспечению – структурное подразделение Трансэперго – филиала ОАО «РЖД» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 7 008,481 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморясчетов между филиалом IIAO «Россети Волга» - «Пензазиерго» и Юто-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнсрго – филиала ОАО «РУСЛ» на 2024 год:

I полугодие 2024 года Джукставочный париф			2 полугодия 2024 года Двуженно-имый уприф		
стинка за содержание электрических селей	ставка на отдату технози ического роскода (потерь)	Одиоста- вочный	ставий и содержание электрических сетей	степна на оплиту техния опического расхоза (потерь)	Одмоста- тири ф
75849,608 py6 'MB1" wec	76,116 pyő /Mily*s	0.206 py6./ x8 t° ч	75849,607 py6 MB1* mec	77,310 ps6/M8t*4	0,201 py6/ xBt*4
(без НДС)	(5e) H2C)	45m (430)	(без НДС)	(ően HДC)	(den HДC)

7. Суворов А.В. выступил с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической эпертки для взаиморисчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензанерго» и АО «Пензанекая горолектроссть» на 2024 год.

Период 2020-2024 гг. для АО «Пензенская городектросеть» является третьим долгосрочным периодом регулирования, 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указаний №98-з долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных парометров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и эпергосбережению Пеизенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для герриториальных сетевых организаций Пеизенской области, в отношении которых тарифы як услуги по передаче

электрической эпертии устанавливаются на основе долгосрочных нарометров регулирования деятельности территориальных сстевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической эпертии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 январи 2020 года по 31 декабря 2020 года».

Размер подконтрольных расходов по 2024 год определен исходя из базового уровня подконтрольных расходов с учетом индекса потребительских цен, ипределенного на 2024 год в размере 107,2 %, индекса изменения количества активов, коэффициента заветичности подконтрольных расходов по количеству активов, равного 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов, роиного 3%, и размере 504 276,21 тыс.руб.

В соответствии с п. 7 Методических укланий № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров ракчета тарифов:

1. При расчете необходимой вытовой выручки АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год. ИПЦ принят в соответствии с Прогнозом в размере 107,2%.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год AO «Пензенская горплектриесть» составляет 24 541,51 условных единии.

3. Величина неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов, на основании ападиза фактических, ожидаемых и запяделных данных и с учетом Прогноза в предложенном организацией размере 290 409,81 тыс. руб., в т.ч.:

Тепловая энергия на холябетвенные нужды 1531.02 тыс. руб.:

Плата за аренду имущества 3796,67 пыс. руб.:

Налоги 8154.03 тыс.руб.;

Налог на прибыль 11 458,74 тыс. руб.;

Отчисления на социальные пужды 99568,32 тыс. руб.:

Амортизация основных средств 120066.09 тыс. руб.:

Прибыль на капитальные вложения 45834,94 тыс. руб.

- 4. Велична мощности, в пределах которой АО «Пензенская горолектроссть» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической внергия потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 182,3646 МВт.
- 5. Величина полезного отпуска электрической энергои потребителям услуг АО «Пензенская горолектросеть» на 2024 год принята в размере I 028 699.1 МВ1.4
- 6. Пена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составят:
  - с 1 января по 30 икши 2024 года 3907,83 руб. МВт.ч (без НДС);
  - с 1 июля по 31 лекабря 2024 года 3969,85 рубл/МВт,ч (бет НДС).

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год определена Мициетерством в размере 215 531.77 гыс. руб. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии учитывается в соответствии с п. 34.1 Основ денообразования в расходах на содержание электрических сетей в сумме 128 016.47 гыс. руб. и в расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при се передаче по электрическим сетям в сумме 87 515,29 тыс. руб.

Во исполнение п. 7 Основ ценообразования на основании материалов, представленных АО «Пентенская городектроссть», Министерством принято решение об исключении из расчети необходимой валовой выручки на 2024 год экономически необоснованных расходов, учтенных при установлении гарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 и 2022 гг. в размере 246 341,22 тыс.руб.

В целях стлаживания изменения гарифов при расчете необходимой налоной выручки АО «Пентенская горолектросеть» на 2024 год подлежит учету величина стлаживания в размере 20 600,40 гыс. руб.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регудирования регудирующими органами ежеголно произволится корректировка необходимой

выдовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Коррентировка необходимой выновой выручки для AO «Пентенская горолектросеть» предусмотрена и размере 6 574,00 тыс. руб.

С учетом възкажението, шиновая величина необходимой выловой выручки АО «Пеитенская городектросеть» на собственное содержание без учеты потеры мектроэнергия определена. Министерством на 2024 год, учитываемая при определении зарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составляет 703 535,66 гыс, руб.

Плановая величина исобходимой валовой выручки АО «Пешвенская горозектросеть» на оплату технологического расхода (потерь) составляет 405 137,04 тыс. руб., в том числе 87 515,29 тыс. руб. величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии е пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и ден на электрическую (теплоную) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-ы2, индивидуальные гарифы на услуги по передаче электрической энергии устанаживаются одновременно в двух вариантах двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по пере ыче электрической энергии для взаимораечетов между физикиом ПАО «Россети Волга» - «Пензинерго» и АО «Пензенская горэлектроссть» на 2024 год определены в следующем почмере:

1 полутовие 2024 года Лектемпочный тариф		Character	2 полутовне 2024 годи Дву устаничный тариф		f) and and
ставья за содаржиние электрических сетой	cranta na centra) resifector (norte)	Озноста- ничный нариф	стания та опрержаные электрических сохой	increase (notabe) increase terestrone custom (it) up total	Озноста вичаний гариф
руб. МН мис (без НДС)	руб МН1 (бил НДС)	pyú." sHr*n (6et H/IC)	pvd (MBr* mec (6er HJJC)	руб МВ1*ч (бит Н/ДС)	pyfi. kHii*s (ör i H/(C)
346438.69	390,72	1,132	146111164	396.92	1.131

Спиркина О.В. отвучила позицию Ассониднии «ПП Coneт рынка» до вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической эпертии для взаимораечегов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензарнерго» и АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, издоженным в письме от 07.12.2023 б/н.

Прокасва Е.А. сообщила, что информации о аланируемом решении в ромках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 №1.Д/4467/23).

Сагайдачный Д.И. предложил скорректировать необходимую паловую АО «Пенмиская гормскгроссть» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимораечетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пенза нгерго» и АО «Пензенская гормск гроссть» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членов Правлении: «За» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина). Постановили:

- 1. Скорректировать необходимую наловую выручку АО Пентенская горилектроевть» на 2024 год доц осрочного периода регу пирования 2020-2024 годы в размере 758 969,30 гыс. руб.
- 2 Установить пидивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической дин взаиморисчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» «Пензамерго» и АО «Пензенская горэлектроссть» на 2024 год:

I полуговне 2024 года Двухетвленный гариф		Others	2 напутолне 2024 года Двумставочный зары		Олноста-
ставка за содержание засктрических сетей	еника на отояту технологического расхода (потеры)	→ Одиоста- ночный тариф	c un contributation indestpollection certail	cannon on aniary resitosormer coro pacto in (notiph)	еочный тариф
pyfi. MBr* sec.	руб МВтач (бет	pya ahta	myth, MBIT* max.	ру 6. МВ 1*4 (без	py6. stB1*ч

(See HJ(C)	НДС)	(без НДС)	rees HUEC I	ПДС1	(figs HDC)
346-138,69	390,72	1,132	146-138,69	196 92	1.131

Протокод вела:

144

А.А. Костригина