

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по предложению об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии акционерным обществом «Объединенные региональные электрические сети Тамбова» на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

18.11.2022

Уполномоченной по делу об установлении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Объединенные региональные электрические сети Тамбова», на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. на основании приказа управления по регулированию тарифов Тамбовской области (далее – управление) от 11.05.2022 № 03/99 назначена консультант отдела тарифов энергетического комплекса Мартёхина Н.А.

В процессе подготовки Заключения экспертная группа исходило из того, что информация, представленная АО «ОРЭС-Тамбов» в материалах к тарифному регулированию от 29.04.2022 №03-05-1234, от 15.06.2022 №03-05-1637, от 12.10.2022 №03-05-2878, от 19.10.2022 №03-05-2956, от 26.10.2022 №03-05-3058, от 27.10.2022 №03-05-3089, от 03.11.2022 №03-05-3147 от 07.11.2022 №03-05-3157, 14.11.2022 №03-05-3234, письмо ТЭК и ЖКХ от 14.11.2022 №33.02-12и/3460 в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям на 2023 год, является достоверной. Ответственность за достоверность данных, представленных в обосновывающих материалах, несут уполномоченные лица АО «ОРЭС-Тамбов».

Данные об организации

Акционерное общество «Объединенные региональные электрические сети Тамбова» (далее-АО «ОРЭС-Тамбов, Общество»), юридический (фактический) адрес: 392000, РФ, г. Тамбов, ул. Степана Разина, 6 тел. 701-101, факс (4752) 72-72-82;

Государственная регистрация предприятия: Свидетельство о регистрации № 001698236 серии 68 от 22.10.2014 г., ОГРН 1146829007841, зарегистрированное Инспекцией ФНС России по г. Тамбову.

ИНН 6829105020

КПП 682901001

ОГРН 1146829007841

Исполнительный директор: Демин Ю.Н.

Общество осуществляет свою деятельность преимущественно на правах договоров аренды муниципального имущества.

Вид регулируемой деятельности – передача электрической энергии.

Нормативно-правовая база

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

глава 25 Налогового Кодекса Российской Федерации;

постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее- Основы ценообразования);

постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

приказ Федеральной службы по тарифам 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»;

приказ 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»;

приказ Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024-2025 годов, утвержденный Минэкономразвития, 28.09.2022.

отраслевые нормативные документы.

**Соответствие АО «ОРЭС-Тамбов» критериям
отнесения к сетевым организациям**

На основании постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» экспертной группой проведена оценка о соответствии АО «ОРЭС-Тамбов» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Таблица 1 – Критерии отнесения АО «ОРЭС-Тамбов» к ТСО

№ п. п.	Наименование критерия	Уровень напряжения	Условия отнесения	Кол-во АО «ОРЭС-Тамбов»	Оценка
1	2	3	4	5	6
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА		Не менее 15 МВА	453,20	соответствует
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для	110 кВ и выше	Владение линиями электропередач не менее 2 уровней напряжения, протяженность не менее 20 км.		соответствует
		35 кВ		0,035	
		1 - 20 кВ		893,397	
		ниже 1 кВ		957,698	

	осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения , км				
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг		1	соответствует	
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Наличие абонентского номера	8(4752) 72-07-88	соответствует	
5	Наличие официального сайта в информационно - телекоммуникационной сети "Интернет"	Наличие сайта	tcselnet.ru	соответствует	
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.		0	соответствует	

Анализ хозяйственной деятельности и технико-экономических показателей АО «ОРЭС-Тамбов» за 2020-2022 годы

Экспертами проведен анализ фактических и принятых в тарифе основных производственно-экономических показателей деятельности АО «ОРЭС –Тамбов» по передаче электрической энергии за 2020-2021 и текущий 2022 годы.

Управлением на 2020 год учтены в тарифе затраты на услуги по передаче электрической энергии в размере 646558,36 тыс. руб., в том числе: на содержание электрических сетей 374321,82 тыс. руб., на оплату потерь 272236,54 тыс. руб.

Фактические расходы за 2020 год по данным бухгалтерского учета Общества составили 641335,00 тыс. руб., из них - на содержание 354630,53 тыс. руб., на оплату потерь 286704,46 тыс. руб.

Согласно бухгалтерской отчетности выручка АО «ОРЭС-Тамбов» в целом за 2020 год составила 653950 тыс. рублей, себестоимость услуг (-559545) тыс. руб.,

валовая прибыль (убыток) 94405 тыс. руб., проценты к получению 9,00 тыс. руб., проценты к уплате (-6758) тыс. руб., прочие доходы 2816 тыс. руб., прочие расходы (-25584) тыс. руб. Прибыль АО «ОРЭС-Тамбов» (до налогообложения) составила 64888 тыс. руб. Налог на прибыль составил (-13672) тыс. руб. Чистая прибыль организации за 2020 год составила 52293 тыс. руб., что свидетельствует об обеспеченности Общества тарифными ресурсами.

Управлением на 2021 год учтены в тарифе затраты на услуги по передаче электрической энергии в размере 634134.66 тыс. руб., в том числе: на содержание электрических сетей 361599.08 тыс. руб., на оплату потерь 272535.58 тыс. руб.

Фактические расходы за 2021 год по данным бухгалтерского учета Общества составили 637105.20 тыс. руб., из них - на содержание 334779,47 тыс. руб., на оплату потерь 302325,74 тыс. руб.

Согласно бухгалтерской отчетности выручка АО «ОРЭС-Тамбов» в целом за 2021 год составила 653635,00 тыс. рублей, себестоимость услуг (-563674,00) тыс. руб., валовая прибыль (убыток) 89961,00 тыс. руб., проценты к уплате (-8876,00) тыс. руб., прочие доходы 9004,00 тыс. руб., прочие расходы (-34221,00) тыс. руб. Прибыль АО «ОРЭС-Тамбов» (до налогообложения) составила 14718,00 тыс. руб. Текущий налог на прибыль составил 1178,77 тыс. руб. Общая чистая прибыль организации за 2021 год составила 9562,00 тыс. руб., в том числе прибыль по передаче электрической энергии 1649,00 тыс. руб., что свидетельствует об обеспеченности Общества тарифными ресурсами.

Управлением на 2022 год учтены в тарифе затраты на услуги по передаче электрической энергии в размере 719361,79 тыс. руб., в том числе: на содержание электрических сетей 423968,63 тыс. руб., на оплату потерь 295393,16 тыс. руб.

Таблица 2 - Основные технико-экономические показатели АО «ОРЭС-Тамбов»

Показатели	2020		2021		2022	2023
	план	факт	план	факт	план	план
Пропуск электроэнергии в сеть, млн.кВтч.	665,000	660,6784	665,000	681,539	665,000	673,000
Потери электроэнергии млн.кВтч.	87,91250	94,2438	87,9131	98,044	87,913	88,9704
% потерь	13,22	14,26	13,22	14,39	13,22	13,22
Полезный отпуск эл/энергии, млн.кВтч.	577,08750	566,4346	577,0869	583,495	577,0869	584,0296
Полезный отпуск мощности, МВт	97,69700	97,6970	97,697	97,697	97,697	97,697

При регулировании тарифа на услуги по передаче э/энергии на 2020 год управлением учтено:

- суммарный сальдированный переток электроэнергии 665,00 млн. кВт.ч;
- величина технологического расхода(потерь) электроэнергии 87,9125 млн. кВт.ч (13,22% от суммарного сальдоперетока);
- полезный отпуск из сети 577,0875 млн кВт.ч.;
- полезный отпуск мощности 97,697 МВт.

По итогам 2020 года фактические показатели составили:

- объем суммарного сальдированного перетока электроэнергии 660,6784 млн. кВт.ч;
- величина технологического расхода(потерь) электроэнергии 94,2438 млн. кВт.ч;
- полезный отпуск из сети 566,4346 млн кВт.ч.;

-полезный отпуск мощности 97,697 МВт.

При регулировании тарифа на услуги по передаче э/энергии на 2021 год управлением учтено:

- суммарный сальдированный переток электроэнергии 665,00 млн. кВт.ч;
- величина технологического расхода(потерь) электроэнергии 87,9131 млн. кВт.ч (13,22% от суммарного сальдоперетока);
- полезный отпуск из сети 577,0869 млн кВт.ч.;
- полезный отпуск мощности 97,697 МВт.

По итогам 2021 года фактические показатели составили:

- объем суммарного сальдированного перетока электроэнергии 681,539 млн. кВт.ч;
- величина технологического расхода(потерь) электроэнергии 98,044 млн. кВт.ч;
- полезный отпуск из сети 583,495 млн кВт.ч.;
- полезный отпуск мощности 97,697 МВт.

На 2023 год планируется учесть, согласно утвержденному балансу:

- объем суммарного сальдированного перетока электроэнергии 673,00 млн. кВт.ч;
- величина технологического расхода(потерь) электроэнергии 88,9704 млн. кВт.ч;
- полезный отпуск из сети 584,0296 млн кВт.ч.;
- полезный отпуск мощности 97,697 МВт.

Расчет показателей для корректировки необходимой валовой выручки АО «ОРЭС - Тамбов» на 2023 год

Приказами управления от 25.12.2018 №202-э и 25.12.2018 №203-э для АО «ОРЭС-Тамбов» определены необходимая валовая выручка, долгосрочные параметры регулирования, показатели надежности и качества оказываемых услуг на 2019-2023 годы и установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на долгосрочный период регулирования.

Согласно п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденной приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания).

В соответствии с п.7 Методических указаний перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ);
- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов;
- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861;
- 5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

б) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям.

Расчет подконтрольных расходов АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 г.

В соответствии с п.26 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» сетевая организация вправе обратиться в исполнительный орган субъекта РФ в области регулирования тарифов с заявкой о пересмотре базового уровня операционных расходов с 2023 года не позднее 5 дней со дня вступления в силу настоящего постановления.

Кроме того, вышеуказанным постановлением вносится дополнение в п.38 Основ ценообразования, согласно которому индекс эффективности операционных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента к регулируемым организациям, у которых 2023 год является новым базовым годом долгосрочного периода регулирования.

АО «ОРЭС-Тамбов» в своем письме от 03.11.2022 №03-05-3147 просит пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов с индексом эффективности равным 2 процента. В приложении к указанному письму Общество представило таблицу расчета НВВ и расчет тарифа без приложения документального подтверждения понесенных экономически обоснованных подконтрольных расходов. Позже 14.11.2023 № 03-05-3234 Общество представило уточненную смету расходов на 2023 год с учетом индекса эффективности подконтрольных расходов равным единицы.

Согласно п.15,16 Основ ценообразования, при использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) регулируемые цены (тарифы) рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, полученной от реализации каждого вида продукции (услуг), и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования. Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Без документального подтверждения экономически обоснованных подконтрольных расходов, понесенных за предшествующий период, экспертной группе не предоставляется возможным определить базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных затрат.

Экспертная группа предлагает не пересматривать базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности оставить в размере 2 процента на уровне установленного индекса на базовый 2019 год.

В соответствии с п. 11 Методических указаний корректировка установленных подконтрольных расходов АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год производится путем индексации утвержденных на предыдущий период регулирования подконтрольных расходов на коэффициент индексации, рассчитанный на основании утвержденных долгосрочных и определенных на 2019 год планируемых параметров регулирования.

Таблица 3. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год.

Показатель		Утверждено УРТ на 2022 год	Предложение АО ОРЭС-Тамбов на 2023	Предложения УРТ на 2023год
инфляция (индекс потребительских цен)	%	0,043	0,06	0,06
индекс эффективности подконтрольных расходов	%	0,02	0,01	0,02
количество активов	у.е.	20316,07	20690,80	20451,57
СН1	у.е.	121,84	121,84	121,84
СН2	у.е.	18042,63	18255,92	18170,75
НН	у.е.	2151,60	2313,04	2158,98
индекс изменения количества активов	%	0,02	0,018	0,01
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации		1,038	1,064	1,044

Индекс потребительских цен

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год, утвержденным Минэкономразвития России от 28.09.2022 индекс потребительских цен составит 106,0%.

Размер активов

В соответствии с п. 38. Основ ценообразования при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства.

На 2023 год АО «ОРЭС-Тамбов» предлагает произвести увеличение активов организации до 20690,80 у.е. Рост к 2022 году составил 374,73 у.е.

В обоснование увеличения условных единиц Общество представило: приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств в соответствии с ИП; акты идентификации; однолинейные схемы РП, ТП; акты технологического присоединения; дополнительное соглашение к договору аренды муниципального имущества №35 от 22.06.2020г; 13.05.2021 г.; договоры купли –продажи имущества; таблицу расчета условных единиц.

На основании проведенного анализа представленных документов, экспертная группа исключила из расчета 239,23 условных единиц по приборам учета, поскольку приборы учета как отдельный объект ЭСХ отсутствует в расчете условных единиц в приложении №2 к приказу ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» в таблицах расчета №П2.1, №П2.2.

Таким образом, экспертная группа предлагает к учету 20451,57 у.е, согласно таблицам № П2.1 и №П2.2.

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП)
в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного
использования и материала опор**

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	УРТ 2023	
				у/100км	Протяженность	Объем условных единиц
					км	у
1	2	3	4	5	8	9
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0
	750	1	металл	600		0
	400-500	1	металл	400		0
			ж/бетон	300		0
	330	1	металл	230		0
			ж/бетон	170		0
		2	металл	290		0
			ж/бетон	210		0
	220	1	дерево	260		0
			металл	210		0
			ж/бетон	140		0
		2	металл	270		0
			ж/бетон	180		0
			ж/бетон	180		0
	110-150	1	дерево	180		0
			металл	160		0
			ж/бетон	130		0
		2	металл	190		0
			ж/бетон	160		0
КЛЭП	220	-	-	3000		0
	110	-	-	2300		0
ВН, всего						0
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0
			металл	140		0
			ж/бетон	120	0,035	0,042
		2	металл	180		0
			ж/бетон	150		0
	1 - 20	-	дерево	160		0
			дерево на ж/б пасынках	140	30,75	43,05
			ж/бетон, металл	110	45,2347	49,76
КЛЭП	20 -35	-	-	470		0,0
	3 - 10	-	-	350	817,41196	2860,94
СН1, всего						0,042
СН11, всего						2953,75
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,0

			дерево на ж/б пасынках	220	286,01	629,22
			ж/бетон, металл	150	236,50124	354,75
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	435,187090	1175,01
НН, всего						2158,98

Таблица № П2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

АО «ОРЭС-Тамбов»

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество у.е (у) на ед. изм.	2023 год								
					Количество единиц измерения электрооборудования, отнесенных к уровню напряжения с учетом высшего (первичного) напряжения подстанций				Объем условных единиц				
					ВН	СН1	СН11	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
				у/ед. и зм.	ед. изм.				у				
1	2	3	4	5	6	7	8	9=6+7+8	10=5*6	11=5*7	12=5*8		13=10+11+12
1	Подстанция	П/ст	1150	1000				0	0	0	0		0
			750	600				0	0	0	0		0
			400 - 500	500				0	0	0	0		0
			330	250				0	0	0	0		0
			220	210				0	0	0	0		0
			110 - 150	105	0			0	0	0	0		0
			35	75		1		1	0	75	0		75
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60				0	0	0	0		0
			750	43				0	0	0	0		0
			400 - 500	28				0	0	0	0		0
			330	18				0	0	0	0		0
			220	14				0	0	0	0		0
			110 - 150	7,8				0	0	0	0		0
			35	2,1		4		4	0	8,4	0		8,4
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0			2,0	2	0	0	2		2
			1150	180				0	0	0	0		0
			750	130				0	0	0	0		0
			400 - 500	88				0	0	0	0		0
			330	66				0	0	0	0		0
			220	43				0	0	0	0		0
			110 - 150	26				0	0	0	0		0
4	Масляный выключатель	- "	35	11				0	0	0	0		0
			1 - 20	5,5				0	0	0	0		0
			220	23				0	0	0	0		0
			110 - 150	14				0	0	0	0		0
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	35	6,4		6		6	0	38,4	0		38,4
			1 - 20	3,1			869	869	0	0	2684,6		2684,6
			400 - 500	35				0	0	0	0		0
			330	24				0	0	0	0		0
5			220	19				0	0	0	0		0

			110 - 150	9,5			0	0	0	0		0
			35	4,7			0	0	0	0		0
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3		4712	4712	0	0	10837,6		10837,6
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26			0	0	0	0		0
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48			0	0	0	0		0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4			0	0	0	0		0
			1 - 20	2,4			0	0	0	0		0
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5			0	0	0	0		0
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3		295	295	0	0	678,5		678,5
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3		335	335	0	0	1005		1005
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5			0	0	0	0		0
14.	Итого			-					121,80	15217,00		15338,80
Всего условных единиц по электрооборудованию ЛЭП и подстанций								0	121,84	18170,75	2158,98	20451,57

Таблица 4. Подконтрольные расходы АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 г. с учетом коэффициента индексации подконтрольных расходы (тыс. руб.).

№ п.п.	Показатели	УРТ на 2022 год	Предложение УРТ на 2023 год
1	2	3	4
1.1.	Материальные затраты	8899,44	9290,98
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	8846,75	9235,97
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	52,69	55,01
1.2.	Расходы на оплату труда	105929,08	110589,57
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	95840,03	100056,63
1.3.1.	Ремонт основных фондов	63409,16	66198,93
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	8933,46	9326,50
1.3.2.1.	услуги связи	1244,41	1299,16
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	2789,84	2912,59
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	4663,36	4868,53
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	161,41	168,51
1.3.2.5.	Прочие услуги сторонних организаций	74,45	77,72
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	417,26	435,61
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	416,14	434,45
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	4095,97	4276,18
1.3.6.	расходы на страхование	192,02	200,47
1.3.7.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	658,78	687,77
1.3.8.	Расходы на социальное развитие	740,55	773,13
1.3.9.	Другие прочие расходы	16976,69	17723,60
	ИТОГО подконтрольные расходы	210668,55	219937,18

Скорректированные подконтрольные расходы АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год составят 219937,18 тыс. рублей, с ростом к 2022 году 104,4%.

Расчет неподконтрольных расходов АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год

Согласно п. 11 Методических указаний неподконтрольные расходы для очередного года долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

«Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли»

Расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли по предложению общества на 2023 год должны составить 80982,98 тыс. рублей.

АО «ОРЭС-Тамбов», представлена скорректированная инвестиционная программа на 2023 год, утвержденная приказом ТЭК и ЖКХ от 31.10.2022 № 126, согласно которой расходы из прибыли составят 42000,00 тыс. руб.

На основании требований п. 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки. В этой связи, экспертная группа предлагает учесть расходы в размере 42000,00 тыс. рублей.

«Отчисления на социальные нужды» (далее-ЕСН)

Расходы заявлены в размере 37414,17 тыс. руб. Экспертная группа предлагает учесть расходы на ЕСН исходя из фонда оплаты труда и величины ставки единого социального налога-30%, определенной главой 34 НК РФ, а также страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4% к начисленному фонду оплаты труда в соответствии с 3 классом профессионального риска в размере 33619,23 тыс. руб. (ФОТ 110589,57*30,4%).

«Налоги»

Общий объем налоговых платежей на 2023 год заявлен организацией в размере 1335,82 тыс. рублей, в том числе: налог на имущество – 1049,44 тыс. руб.; транспортный налог - 205,57 тыс. руб.; прочие налоги и сборы 80,82 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов в планируемом периоде регулирования экспертами предлагаются учесть согласно п. 27 МУ в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший год согласно налоговым декларациям в размере 1236,19 тыс. руб., из них: налог на имущество в размере 1049,44 тыс. руб., транспортный налог в размере, 105,93 тыс. руб.; прочие налоги и сборы 80,82 тыс. руб., которые включают в себя плату за негативное воздействие на окружающую среду 51,65 тыс. руб. (за исключением сверхлимитных выбросов); земельный налог в размере 29,17 тыс. руб.

«Амортизация»

Амортизационные отчисления заявлены Обществом в сумме 33867,87 тыс. руб.

Согласно п. 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с действующим законодательством, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

В обоснование расходов на амортизационные отчисления Общество представило:

- акты о приеме-передаче зданий (сооружений) (№ ОС-1) на объекты, введенные в эксплуатацию в 4 квартале 2021 года и текущем 2022 году;
- амортизационную ведомость на 2023 год и карточки учета объектов основных средств представлены в электронном виде 14.10.2022.

Расходы на амортизацию скорректированы экспертной группой исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования в соответствии с Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Экспертами уменьшена амортизация по зданию на ул. Ст. Разина, 6 на сумму 1130,73 тыс. руб. с применением срока эксплуатации 30 лет (10 группа); по КТП на сумму 48,61 тыс. руб. с применением срока эксплуатации 20 лет (7 группа); по КЛ и ВЛ на сумму 482,89 с применением срока эксплуатации 15 лет (6 группа); уменьшены амортизационные отчисления по комплексу учета электрической энергии на сумму 159,52 тыс. руб. с применением срока эксплуатации 10 лет (5 группа); исключен ввод основных средств на сумму 295,31 тыс. руб. ввиду отсутствия документального подтверждения.

Всего уменьшены амортизационные отчисления на сумму 2117,06 тыс. руб.

Таким образом, экспертной группой предлагается принять экономически обоснованные расходы по амортизационным отчислениям на сумму 31750,81 тыс. руб. (33867,87-2117,06).

«Выпадающие доходы от технологического присоединения»

Обществом предложены плановые выпадающие от технологического присоединения на 2023 год в размере 26313,27 тыс. руб.

Приказом управления от 21.12.2020 № 174-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2021 год» выпадающие доходы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) были установлены в размере – 9643,35 тыс. руб., до 150 кВт – 10435,3 тыс. руб. Общая сумма плановых выпадающих доходов в размере 20078,65 тыс. руб. учтена в необходимой валовой выручке АО «ОРЭС-Тамбов» на 2021 год.

АО «ОРЭС-Тамбов» в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 представлены расчеты выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств за 2021 год, по фактическим данным расходы составили 5147,13 тыс. руб. и 27293,64 тыс. руб. по льготным категориям заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно) соответственно, расчетный факт сложился в размере 4548,14 тыс. руб. и 40134,1 тыс. руб. Расчеты представлены в таблицах 5.2.1 и 5.2.2.

Таблица 5.2.1

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 год			Расчетные (фактические) данные за 2021 год			Плановые показатели на 2023 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./лм, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./лм, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./лм, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения (п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2)	22 912,16		2 978,58	12 260,04		1 806,81	18 278,91		1 629,01
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности	15 274,77	130,00	1 985,72	8 370,08	130,00	1 088,11	8 864,83	130,00	1 152,43
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям							3 668,04	130,00	476,59
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	7 637,38	130,00	982,86	3 989,96	130,00	518,69	5 748,04		0,00
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	2 228,131	x	x	3 000,92	x	x	3 485,77
3.	Строительство воздушных линий			271,37			477,83			331,10
	Уровень напряжения 0,4 кВ			271,37			477,83			331,10
3.3.	Материал опоры: железобетонные									
3.3.1.	Тип провода: изолированный провод									
3.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый									
3.3.1.4.1.	до 50 квадратных мм включительно	426 877,54	0,322	137,63	982 297,75	0,3224	316,69	927 430,02	0,256	237,11
3.3.1.4.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	757 329,78	0,177	133,74	912 429,05	0,1766	161,13	1 160 297,35	0,081	93,98
4.	Строительство кабельных линий			359,98			445,82			413,92
	Уровень напряжения 0,4 кВ			359,98			445,82			413,92
4.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях									
4.1.2.	Многожильные 1 кабель в траншее									
4.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1 кабель в траншее)									
4.1.2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	298 080,12	0,0850	25,40	1 082 793,09	0,0850	92,04	1 196 431,18	0,038	44,87
4.1.2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 152 435,86	0,2901	334,55	1 219 679,66	0,2903	353,78	1 271 273,06	0,290	369,05
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			1 596,80			2 077,27			2 740,75
	Уровень напряжения 0,4 кВ			1 596,80			2 077,27			2 740,75
8(1).1.	однофазный			443,04			599,89			766,46
8(1).1.1.	прямого включения	11 078,09	40,00	443,04	14 997,14	40,00	599,89	15 642,02	49,00	766,46
8(1).1.2.	полукосвенного включения									
8(1).1.3.	косвенного включения									
8(1).2.	трехфазный	18 027,51	64,00	1 153,76	23 084,16	64,00	1 477,39			1 974,30
8(1).2.1.	прямого включения	18 027,51	64,00	1 153,76	23 084,16	64,00	1 477,39	24 076,77	82,00	1 974,30
8(1).2.2.	полукосвенного включения									
8(1).2.3.	косвенного включения									
9.	заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	59,58	x	x	59,58	x	x	1 625,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	5 147,13	x	x	4 548,14	x	x	3 489,78

Страница 1

Таблица 5.2.2

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 год			Расчетные (фактические) данные за 2021 год			Плановые показатели на 2023 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7)			27 293,84			40 134,13			16 791,20
2	Строительство воздушных линий			400,74			52,00			401,01
2.1	Уровень напряжения 0,4 кВ			325,15			18,80			355,61
2.3	Материал опоры: железобетонные									
2.3.1	Тип провода: изолированный провод									
2.3.1.1	Материал провода: медный									
2.3.1.1.1	до 50 квадратных мм включительно	1 240 347,95	0,017	21,21	982 297,75	0,02	18,80	1 035 640,40	0,0171	17,71
2.3.1.1.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	491 384,94	0,248	121,72				927 430,02	0,1447	134,20
2.3.1.1.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 454 470,59	0,017	41,73				1 160 287,35	0,1151	133,49
2.3.1.1.4	от 200 до 250 квадратных мм включительно	3 345 203,81	0,042	140,50				1 424 184,70	0,0493	70,21
2.3.2	Тип провода: неизолированный провод									
2.3.2.1	Уровень напряжения 0,4 кВ			75,59			35,28			45,40
2.3	Материал опоры: железобетонные									
2.3.2	Тип провода: неизолированный провод									
2.3.2.1	Материал провода: алюминиевый									
2.3.2.1.1	до 50 квадратных мм включительно	2 38 388,74	0,031	75,59	1 297 272,18	0,0310	35,28	1 464 448,21	0,0310	45,40
3	Строительство кабельных линий			21 835,07			28 453,70			12 592,28
3.1	Уровень напряжения 0,4 кВ			7 855,04			13 555,09			3 815,43
3.1.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншее									
3.1.2	Многожильные 1 кабель в траншее									
3.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1 кабель в траншее)									
3.1.2.1.1	от 50 до 100 квадратных мм включительно	942 381,49	0,1912	180,18	1 218 679,66	0,1912	233,01	1 271 273,06	0,0728	82,51
3.1.2.1.2	от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 253 856,74	0,8091	1 014,50	1 544 527,72	0,8091	1 248,08	1 690 772,36	0,2036	345,87
3.1.2.1.3	от 200 до 250 квадратных мм включительно				1 238 027,63	0,0000	0,00	1 733 602,86	0,1883	326,46
3.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (1 кабель в траншее)									
3.1.2.2.1	от 50 до 100 квадратных мм включительно									
3.1.2.2.2	от 100 до 200 квадратных мм включительно							1 145 780,34	0,0350	40,10
3.1.3	Многожильные 2 кабеля в траншее									
3.1.3.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (2 кабеля в траншее)									
3.1.3.1.1	от 50 до 100 квадратных мм включительно									
3.1.3.1.2	от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 978 282,26	0,0400	279,13	1 238 027,63	0,0400	49,44			0,00
3.6	Способ прокладки кабельных линий: горизонтальное наклонное									
3.6.2	Многожильные									
3.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией									
3.6.2.1.1	от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 145 701,60	0,0250	78,84	6 108 977,43	0,0250	152,72	4 533 304,68	0,0120	54,40
3.6.2.1.2	от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 040 451,95	0,0768	387,11	6 198 294,87	0,0768	475,11	5 230 619,52	0,2040	1 087,05
3.6.2.1.3	от 200 до 250 квадратных мм включительно	3 893 410,54	1,5000	5 840,12	7 604 060,02	1,5000	11 406,14	7 041 225,12	0,2500	1 760,31
3.6.2.2	Кабели с бумажной изоляцией									
3.6.2.2.1	от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 014 663,60	0,0250	75,37		0,03	0,00	5 269 141,86	0,0250	131,73
3.6.2.2.2	от 100 до 200 квадратных мм включительно			14 080,03			14 887,60			8 773,84
3.1	Уровень напряжения 0,4 кВ									
3.1.2	Способ прокладки кабельных линий: в траншее									
3.1.2.1	Многожильные 1 кабель в траншее									
3.1.2.1.1	Кабели с бумажной изоляцией (1 кабель в траншее)									
3.1.2.1.1.1	от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 288 217,77	0,0480	2 167,33	2 088 215,23	0,0480	1 979,63	2 373 154,74	0,7968	1 887,12
3.1.2.1.1.2	от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 649 341,76	0,0510	186,12	2 380 371,14	0,0510	121,91	2 394 081,01	0,3410	816,38
3.1.3	Многожильные 2 кабеля в траншее									
3.1.3.1	Кабели с бумажной изоляцией (2 кабеля в траншее)									
3.1.3.1.1	от 50 до 100 квадратных мм включительно							4 066 145,23	0,1500	609,92
3.1.3.1.2	от 100 до 200 квадратных мм включительно	8 564 987,65	0,0400	342,00	2 380 371,14	0,0400	95,61	4 501 881,53	0,1615	727,05
3.1.4	Многожильные 3 кабеля в траншее									
3.1.4.1	Кабели с бумажной изоляцией (3 кабеля в траншее)									
3.1.4.1.1	от 100 до 200 квадратных мм включительно							4 527 218,28	0,1068	493,51
3.1.6	Многожильные 4 кабеля в траншее									
3.1.6.1	Кабели с бумажной изоляцией (4 кабеля в траншее)									
3.1.6.1.1	от 200 до 250 квадратных мм включительно	20 481 653,33	0,0150	306,92	2 955 945,75	0,02	44,34			
3.6	Способ прокладки кабельных линий: горизонтальное наклонное									
3.6.2	Многожильные									
3.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией									
3.6.2.1.1	от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 194 594,59	1,1800	6 025,73	6 761 224,66	1,18	7 843,02			
3.6.2.2	Кабели с бумажной изоляцией									
3.6.2.2.1	от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 295 985,23	0,2220	1 395,49	5 909 977,39	0,2220	1 312,01	5 269 141,86	0,4322	2 277,15
3.6.2.2.2	от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 739 146,00	0,6370	3 655,84	5 480 493,71	0,6370	3 491,07	5 543 004,93	0,3595	1 992,71
4	Строительство пунктов секционирования			829,61			9 523,34			1 745,62
4.6	Комплексные распределительные устройства наружной установки (КРУН, КРУН)									
4.5.1	до 100 А включительно									
4.5.2	от 100 до 250 А включительно		1,00	843,38	842 777,45	1,00	872,78			
4.5.3	от 250 до 500 А включительно									
4.5.4	от 500 А до 1 000 А включительно (до 5 ячеек)		1,00	888,24	8 680 558,98	1,00	8 650,56	1 748 623,00	1,000	1 745,62
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			4 129,22			2 105,04			2 609,29
5.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)									
5.1.1	Однотрансформаторные									
5.1.1.1	от 100 до 250 кВА включительно	6 015,89	220,00	1 333,52	4 596,53	220,00	1 011,24	4 898,03	282,000	1 381,24
5.1.1.2	от 250 до 400 кВА	6 608,87	150,00	991,03	2 872,39	150,00	400,88	2 334,73	289,900	628,04
5.1.2	Двухтрансформаторные и более									
5.1.2.1	от 100 до 250 кВА включительно	6 254,03	145,00	1 813,67	4 778,95	145,00	682,95			

Экспертной группой в соответствии с требованиями абзаца 14 пункта 87 Основ ценообразования проведен анализ выпадающих доходов за 2021 г., заявленных организацией.

В результате произведена корректировка выпадающих доходов в соответствии с МУ 215-э/1 по льготной категории заявителей «до 15 кВт» исключив расходы по технологическому присоединению, осуществленному в 2022 году. В результате выборочной проверки расходов по льготной категории заявителей «до 150 кВт» произведена корректировка расходов согласно объему работ и применяемым ставкам (С4) для расчетного факта в приложении № 3 МУ 215-э/1 по следующим заявителям ООО «Композит», ООО «СЗ Сервис», ИП Гончаров Ю.М. Итоги корректировке приведены в таблице 5.2.3.

Таблица 5.2.3

Мощность	Фактич. расх. по данным ТСО	Расчетные (факт) расходы	Экономически обоснованные расходы по результатам проверки	Компенсация в тарифе 2021	Выручка	Выпад +, экономия-
ОРЭС, всего, в т.ч:	32500,351	44 741,86	28671,35	20078,65		8533,12
до 15	5206,71	4607,73	3819,41	9643,35	59,58	-5883,52
до 150	27 293,6	40 134,1	24 851,9	10435,3		14416,64

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования АО «ОРЭС-Тамбов» заявлены к возмещению расходы на реконструкцию в размере 2024,45 тыс. руб., в том числе по льготным категориям заявителей на общую сумму 214,82 тыс. руб. Экспертной группой рассмотрены заявленные расходы в рамках льготного технологического присоединения. Мероприятия по реконструкции объектов ЭСХ общества предусмотрены техническими условиями при технологическом присоединении энергопринимающих устройств ИП Гончаров Ю.М. и ООО «Кавалерийская 17», подтверждены первичной документацией (КС-2) на суммы 132,72 тыс. руб. и 82,1 тыс. руб. соответственно. Определены как экономически обоснованные.

В соответствии с требованиями п. 87 Основ ценообразования если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов. Руководствуясь вышеизложенным, экспертная группа предлагает учесть в необходимой валовой выручке организации на 2023 год экономически обоснованные расходы, превысившие объем средств компенсации 2021 года в сумме 8747,94 (8533,12+214,82) тыс. руб. с последующим применением к ним индексов-дефляторов.

АО «ОРЭС-Тамбов» представлен расчет плановых выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и до 150 кВт (за исключением до 15 кВт) на 2023 год в размере 3489,78 тыс. руб. и 16751,2 тыс. руб. соответственно. Расчет представлен в таблицах 5.2.1 и 5.2.2.

Управлением определены плановые экономически обоснованные выпадающие доходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год в размере 2041,92 тыс. руб. и до 150 кВт (включительно) 12543,34 тыс. руб. в соответствии с таблицами 5.2.4 и 5.2.5, исходя из среднего объема по строительству за 3 года и ставок, предлагаемых к утверждению на 2023 год.

Предлагается учесть объем выпадающих доходов от льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей на общую сумму 14585,26 (2041,92+12543,34) тыс. руб. в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год.

Таблица 5.2.4

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2023 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб. /кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (п. 1.1 + п. 1.2.1+п. 1.2.2):	13 282,72		1 726,75
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности	9 396,72	130,00	1 221,57
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	3 886,00	130,00	505,18
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	5 748,04		0,00
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	4 003,70
3	Строительство воздушных линий			373,60
	Уровень напряжения 0,4 кВ			373,60
3.3	Материал опоры: железобетонные			
3.3.1	Тип провода: изолированный провод			
3.3.1.4	Материал провода: алюминиевый			
3.3.1.4.1	до 50 квадратных мм включительно	1 004 749,63	0,256	256,88
3.3.1.4.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 440 921,07	0,081	116,71
4	Строительство кабельных линий			505,93
	Уровень напряжения 0,4 кВ			505,93
4.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях			
4.1.2	Многожильные 1 кабель в траншее			
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1 кабель в траншее)			
4.1.2.1.1	до 50 квадратных мм включительно	1 277 746,62	0,038	47,92
4.1.2.1.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 577 726,91	0,290	458,01
8(1)	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			3 124,18
	Уровень напряжения 0,4 кВ			3 124,18
8(1).1	однофазный			881,43
8(1).1.1	прямого включения	17 988,32	49,00	881,43
8(1).1.2	полукосвенного включения			
8(1).1.3	косвенного включения			
8(1).2	трехфазный			2 242,75
8(1).2.1	прямого включения	27 688,28	81,00	2 242,75
8(1).2.2	полукосвенного включения			
8(1).2.3	косвенного включения			
9	заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	X	X	3 688,54
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1+ п. 2 -п. 9)	X	X	2 041,92

Таблица 5.2.5

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2023 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2			11
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7):			12 543,34
2	Строительство воздушных линий			199,49
	Уровень напряжения 0,4 кВ			182,44
2.3	Материал опоры: железобетонные			
2.3.1	Тип провода: изолированный провод			
2.3.1.1	Материал провода: медный			
2.3.1.1.1	до 50 квадратных мм включительно	1 191 586,52	0,0057	6,79
2.3.1.4	Материал провода: алюминиевый			
2.3.1.4.1	до 50 квадратных мм включительно	1 004 749,63	0,0482	48,46
2.3.1.4.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 440 921,07	0,0767	110,52
2.3.1.4.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 014 398,19	0,0164	16,67
2.3.2	Тип провода: неизолированный провод			
	Уровень напряжения 6 кВ			17,04
2.3	Материал опоры: железобетонные			
2.3.2	Тип провода: неизолированный провод			
2.3.2.4	Материал провода: алюминиевый			
2.3.2.4.1	до 50 квадратных мм включительно	1 649 471,72	0,0103	17,04
3	Строительство кабельных линий			9 773,56
	Уровень напряжения 0,4 кВ			2 099,97
3.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях			
3.1.2	Многожильные 1 кабель в траншее			
3.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1 кабель в траншее)			
3.1.2.1.1	до 50 квадратных мм включительно			
3.1.2.1.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 577 726,91	0,0728	114,81
3.1.2.1.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 663 914,70	0,1357	225,85
3.1.2.1.4	от 200 до 250 квадратных мм включительно	2 704 391,94	0,0628	169,75
3.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (1 кабель в траншее)			
3.1.2.2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 318 311,26	0,0117	15,38
3.6	Способ прокладки кабельных линий: горизонтальное наклонное			
3.6.2	Многожильные			
3.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
3.6.2.1.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 077 904,30	0,0040	16,31
3.6.2.1.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 883 665,61	0,1581	930,33
3.6.2.1.4	от 200 до 250 квадратных мм включительно	6 938 706,51	0,0833	578,23
3.6.2.2	Кабели с бумажной изоляцией			
3.6.2.2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 919 835,86	0,0083	49,33
	Уровень напряжения 6 кВ			7 673,59
3.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях			
3.1.2	Многожильные 1 кабель в траншее			
3.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (1 кабель в траншее)			
3.1.2.2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 782 090,31	0,7868	2 188,86
3.1.2.2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 998 246,50	0,1137	340,80
3.1.3	Многожильные 2 кабеля в траншее			
3.1.3.2	Кабели с бумажной изоляцией (2 кабеля в траншее)			
3.1.3.2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 678 422,96	0,0500	233,92
3.1.3.2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 219 915,02	0,1077	562,01
3.1.4	Многожильные 3 кабеля в траншее			
3.1.4.2	Кабели с бумажной изоляцией (3 кабеля в траншее)			
3.1.4.2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 208 924,10	0,0356	185,44
3.6	Способ прокладки кабельных линий: горизонтальное наклонное			
3.6.2	Многожильные			
3.6.2.2	Кабели с бумажной изоляцией			
3.6.2.2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 919 835,86	0,4322	2 558,36
3.6.2.2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 693 482,68	0,2397	1 604,20
4	Строительство пунктов секционирования			406,27
4.5	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)			
4.5.4	от 500 А до 1 000 А включительно (до 5 ячеек)	406 270,66	1,000	406,27
4.5.5	свыше 1 000 А			
4.6	Переключательные пункты			
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			2 164,02
6.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
6.1.1	Однотрансформаторные			
6.1.1.3	от 100 до 250 кВА включительно	5 020,47	281,687	1 414,10
6.1.1.4	от 250 до 400 кВА	4 181,71	179,333	749,92

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт, акционерным обществом «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год не заявлены.

«Плата за аренду имущества, земли и лизинг»

В соответствии с пп.5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования лизинговые платежи могут рассматриваться только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Обществом заявлен размер расходов на аренду имущества, земли и лизинг 65006,86 тыс. руб., в том числе аренда муниципального имущества на сумму 14 885,42 тыс. руб.

Экспертной группой рассмотрены следующие материалы:

-договоры аренды имущества, дополнительные соглашения на принятие и исключение из договоров аренды объектов ЭСХ, расчет амортизации и налогов на имущество, не относящееся к муниципальному имуществу (материалы от 29.04.2022 №03-05-1234, том 3, от 19.10.2022 №03-05-2956, дополнительно на диске 27.10.2022 №03-05-3089);

--договоры аренды имущества, дополнительные соглашения на принятие и исключение из договоров аренды объектов ЭСХ, и акты приема передачи объектов ЭСХ, относящихся к муниципальному имуществу, расчет арендной платы, письма от Комитета по управлению имуществом города Тамбова (материалы от 29.04.2022 №03-05-1234, том 3, от 19.10.2022 №03-05-2956);

-договоры аренды земли представлены в материалах к тарифному регулированию от 29.04.2022 №03-05-1234 (том 3, стр.1302-1592). Документы, подтверждающие фактические расходы по данной статье, представлены в электронном виде с сопроводительным письмом от 15.06.2022 №03-05-1637;

-договоры лизинга, протоколы закупок, расчет лизинговых платежей.

В материалах, представленных с сопроводительным письмом от 27.10.2022 №03-05-3089 на электронную почту, АО «ОРЭС-Тамбов» уточнило предложение по арендной плате муниципального имущества до суммы в 13103,70 тыс. руб.

Рассмотрев представленную Обществом дополнительную информацию по аренде муниципального имущества, экспертная группа предлагает учесть расходы согласно п. 29 Основ ценообразования по аренде объектов основных средств, не относящихся к объектам ЭСХ, а именно по нежилым помещениям, находящимся по

адресу: г. Тамбов, ул. Ст. Разина, д.6. По состоянию на 01.01.2015 года арендная плата по расчету, указанному в приложении №3 к договору аренды недвижимого имущества №1 от 07.10.2005, составила 620,00 тыс. руб. в месяц без НДС. Согласно письму Комитета по управлению муниципального имущества города от 29.09.2014 №01-32/18/2447 о расчете арендной платы указано, что размер годовой арендной один раз год изменяется с учетом уровня инфляции за предшествующий календарный год (Решение Тамбовской городской думы от 28.07.2010 №1499). Однако с 2016 года изменений размера по арендной плате не было. В этой связи предлагается принять размер арендной платы по расчету арендной платы согласно условиям договора №1 от 07.10.2005 в размере 7440,0 тыс. руб.

Экспертная группа отмечает, что по договорам аренды муниципального имущества, относящегося к объектам ЭСХ, заключенным с Комитетом по имуществу г. Тамбова от 07.10.2005 №1,2,3, происходит постоянное движение основных средств, количество объектов постоянно меняется, вносятся изменения в дополнительные соглашения по новым переданным объектам и выбытию старых.

Согласно пп.5 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Обществом не были представлены карточки учета основных средств и расчет аренды, исходя из величины амортизации и налога на имущество по объектам, относящимся к электросетевому хозяйству.

При этом, согласно условиям договоров, арендная плата является источником возмещения затрат на ремонт электросетевого хозяйства. Управлением ежегодно учитываются затраты отдельно в статье «Ремонт основных средств», которые являются операционными расходами и не меняются в течение всего долгосрочного периода регулирования. Капитальные ремонты Обществом не выполняются в полном объеме.

Статьи затрат АО «ОРЭС-Тамбов»	2019 год			2020 год			2021 год			Всего экономия за 2019-2021 годы
	УРТ	Факт АО ОРЭС	откл	УРТ	Факт АО ОРЭС	откл	УРТ	Факт АО ОРЭС	откл	
Ремонт, млн.руб.	58,5	18,8	-39,7	59,6	17,3	-42,3	61,1	18,9	-42,2	-124,2

Учитывая, что экономия по капитальным ремонтам за три предшествующих года составила 124,2 млн руб., которая не исключается из операционных расходов и остается в распоряжении сетевой организации в течении всего долгосрочного периода регулирования, а также п. 28 Основ ценообразования, согласно которому арендная плата рассчитывается исходя из амортизации и налога на имущество, которую комитет не начисляет и не платит налоги, то экспертная группа предлагает не учитывать арендную плату муниципального имущества по объектам ЭСХ на 2023 год в размере 5663,70 тыс. руб. (13103,70-7440) и арендную плату на имущество Администрации Комсомольского сельского совета Тамбовского р-на в размере 130 тыс. руб.

Обобщенные данные по предлагаемым к учету расходам по аренде представлены в таблице 6.

Таблица 6. Аренда имущества АО «ОРЭС-Тамбов»

№ п/п	Договоры аренды имущества	Арендная плата на 2023 г., тыс.руб.(без НДС)	УРТ 2023	Примечание
1	2	3	4	5
1	Аренда муниципального имущества администрации г. Тамбова Договор № 1 от 07.10.2005 г. Договор № 2 от 07.10.2005 г. Договор № 3 от 07.10.2005 г. Договор № 35 (117-2020/06-075) от 22.06.2020г.	14 885,42	7440,03	Комитет по управлению имуществом города Тамбова не начисляет амортизацию и не платит налоги, в этой связи не учтены расходы на аренду муниципального имущества на объекты ЭСХ. Учтена аренда зданий и помещений по адресу Ст. Разина 6. См. пояснения по тексту выше.
2	АО "Тамбовмаш" №116-2013/08-061 от 01.08.2013г.	5,08	5,08	Управлением учтены расходы в заявленном размере как экономически обоснованные.
3	АО "Тамбовспецмаш" №116-2013/12-093 от 01.12.2013г.	5,08	5,08	
4	Администрация Комсомольского сельского совета Тамбовского р-на № 1 от 05.10.2015г. (№117-2015/10-078)	130,00	0	
5	АО "ВОЭК" договор № 2301-17 от 01.01.2017г. (№117-2017/01-103)	556,34	556,34	
6	АО "ВОЭК" договор №РКСХ-2014/11-009 от 01.11.2014г. (№117-2014/11-026)	4 654,38	4654,38	
7	ОАО "Тамбовхимпромстрой" №117-2019/05-019 от 17.05.2019	6,00	6,00	
8	АО «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию Тамбовской области» №117-2021/11-021 от 15.11.2021г.	7 668,84	7 668,84	
9	АО «Агентство по ипотечному жилищному кредитованию Тамбовской области» №117-2022/03-020 от 03.03.2022г.	8,67	8,67	
	ИТОГО:аренда имущества	27 919,83	20 344,43	

1	Аренда земли	1 528,49	1329,12	Экспертная группа предлагает учесть 1329,12 тыс. руб. без ИПЦ на основании стоимости договоров. Общество не представило доп. соглашения на изменение цены договора.
	Итого аренда имущества и земли	29 448,30	21 673,55	
1	Лизинг	35558,56	25557,40	На основании утвержденной ИП
	ВСЕГО аренда, имущества, земли и лизинг	65006,86	47230,95	

Расходы на аренду земли экспертная группа предлагает учесть в размере 1329,12 тыс. руб., на основании представленных договоров. Общество не представило дополнительные соглашения на изменение стоимости арендной платы.

Расходы на лизинговые платежи экспертная группа предлагает учесть в размере 25557,40 тыс. руб. на основании утвержденной ИП.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованными признаются расходы на аренду имущества, земли и лизинг на общую сумму 47230,95 тыс. руб., что ниже заявленных расходов на 17775,91 тыс. руб., которые признаны экономически необоснованными.

«Налог на прибыль»

АО «ОРЭС-Тамбов» налог на прибыль на 2023 год заявлен в размере 1178,77 тыс. руб. (материалы от 29.04.2022 №03-05-1234, том 2, стр. 627-637).

В соответствии с п. 20 основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Фактически уплаченный налог на прибыль Общества за 2021 год по регулируемому виду деятельности на основании налоговой декларации составил 1178,77 тыс. руб., который экспертной группой предлагается к учету на 2023 год.

«Прочие неподконтрольные расходы»

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Пунктом 11 МУ, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э, установлено, что неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных затрат, включают в себя в том числе расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений в соответствии с п.32 Основ ценообразования.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования к экономически обоснованным расходам относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств.

В соответствии с пунктом 1 статьи 252 Налогового кодекса Российской Федерации расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Обществом заявлены расходы в сумме 47465,80 тыс. руб. (материалы от 29.04.2022 №03-05-1234, том 4, стр. 1593-1639). Из них:

-на услуги банка-678,14 тыс. руб. Обществом представлены: договоры с ОАО «Сбербанк России» от 25.11.2014г. № 61005922; №117-2014/11-013; №117-2014/11-013; № 117-2014/11-011 от 14.11.2014г.; АБ Россия №117-2019/09-083;

-на обслуживание кредитных ресурсов- 46787,66 тыс. руб. (материалы от 29.04.2022 №03-05-1234, том. 4, стр. 1640-1653; от 16.06.2022 №03-05-1637 в электронном виде, от 27.10.2022 №03-05-3089 на диске).

АО «ОРЭС-Тамбов» в своем письме от 27.10.2022 №03-05-3089 уточнило расходы до суммы 23144,37 тыс. руб., из них на оплату процентов за пользование кредитными ресурсами до суммы 22466 тыс. руб.

Экспертной группой рассмотрены: договоры с банками, доп. соглашения, фактические данные по видам бизнеса «Передача электрической энергии» и «Прочая деятельность» за 2015-2022 годы, оборотные сальдовые ведомости по счетам 66.01, 67.01, приказ от 13.09.2021 №636/1 «Об утверждении внутреннего распорядка АО «ОРЭС-Тамбов», договор с протоколом разногласий, заключенным с Тамбовским филиалом ОАО «МРСК Центра»-Тамбовэнерго» от 18.11.2014 на услуги по передаче электрической энергии, акты с АО «ТОСК» и ПАО «ТЭСК» ежемесячно за 2021 год, подтверждающие оплату потерь, плановый ежемесячный расчет кассовых разрывов.

В плановом ежемесячном расчете кассовых разрывов, представленном АО «ОРЭС-Тамбов» от 07.11.2022 №03-05-3157 имеются расхождения по обязательствам по отношению к планируемым утвержденным расходам.

Кроме того, инвестиционная программа АО «ОРЭС-Тамбов» не содержит мероприятий на 2023 год, источником финансирования которых являются заемные средства.

Экспертная группа отмечает, что для АО «ОРЭС-Тамбов» 2023 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Приказом управления от 25.12.2018 №202-э установлен базовый уровень подконтрольных расходов на 2019 год, который, в соответствии п. 6 МУ, утвержденных приказом ФСТ России 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», в течении всего долгосрочного периода не меняется, а ежегодно корректируется на коэффициента индексации подконтрольных расходов с учетом индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом Минэкономразвития.

Согласно действующему законодательству, экономия операционных (подконтрольных) расходов не снимается в течении всего долгосрочного периода регулирования, а остается в распоряжении регулируемой организации. (п.7 основ ценообразования).

На основании фактических данных, представленных АО «ОРЭС-Тамбов» экономия операционных расходов за 2019-2021 год составила 128,7 млн руб. согласно таблице ниже, а именно:

- за 2019 год 42,0 млн. руб.;
- за 2020 год 44,7 млн. руб.;
- за 2021 год 42,1 млн. руб.

	УРТ 2019	Факт 2019	Отклонение	УРТ 2020	Факт 2020	Отклонение	УРТ 2021	Факт 2021	Отклонение
Подконтрольные расходы	194,1	152,2	-42,0	198,1	153,4	-44,7	202,9	160,9	-42,0

(млн.руб.)

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает направить экономию учтенных в тарифе средств от операционных расходов в сумме 132,6 млн. руб. на покрытие плановых кредитных обязательств в 2023 году в размере 22,466 млн. руб.

На основании вышеизложенного, экспертной группой исключены в полном объеме расходы за пользование кредитными ресурсами как экономически необоснованные.

Фактические затраты на услуги банка за 2021 год составили 621,89 тыс. руб.

Экспертная группа предлагает учесть только заявленные организацией расходы на услуги банка в сумме 678,14 тыс. руб.

Оплата услуг «ФСК ЕЭС»

Заявлены расходы на сумму 57476,32 тыс. руб. (материалы от 29.04.2022 №03-05-1234, том 4, стр. 1654-1683, от 03.11.2022 №03-05-3177). АО «ОРЭС-Тамбов» на территории Тамбовской области имеет технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» к ПС 220/110/6 кВ «Тамбовская №4».

Расходы, необходимые на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», по расчету экспертной группы составят 50865,73 тыс. руб. согласно таблице 8.

Таблица 8. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК».

Наименование показателей	Единицы измерения	2023 год
Заявленная мощность АО «ОРЭС-Тамбов» (сетевая организация), приказ ФАС от 27.10.2022 №767/22-ДСП	МВт	14,3
Ставка на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	руб./МВт в мес	240909,33
Число месяцев		12
Объем потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» при передаче электрической энергии АО «ОРЭС-Тамбов» (сетевая организация), приказ ФАС от 27.10.2022 №767/22-ДСП	млн. кВт.ч.	4,048304
Прогнозная (нерегулируемая) цена покупки потерь ПАО «ФСК ЕЭС»	руб./МВт.час	2353,00
Итого за год	тыс. рублей	50 865,70

Расходы на выполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ (Далее-Закон)

Пунктом 3 статьи 37 Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (далее-Закон) определено, что расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

АО ОРЭС-Тамбов заявлены расходы на установку и замену приборов учета в размере 256647,50 тыс. руб. (материалы от 29.04.2022 №03-05-1234 том 4 стр.1686-2045, и дополнительно присланы в эл. виде). Общество 27.10.2022 № 03-05-3089 скорректировало и уменьшило расходы по данной статье до суммы 144570,06 тыс. руб.

На 2023 год Общество планирует заменить (установить) следующие приборы учета: однофазных приборов учета в количестве 4015,00 шт., трехфазных приборов учета прямого включения 755 шт., трехфазные косвенного включения 209 шт. и трансформаторы тока в количестве 645 шт., трансформаторы напряжения в количестве 29 шт.

При этом акты обследования приборов учета Общество не представило. Кроме того, в перечне приборов учета, подлежащие установке и замене в 2023 году, присутствуют приборы, срок поверки которых истекает после 2023 года.

В соответствии с абзацем 4 пункта 5 Закона, сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов,, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования.

Согласно п.136 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», в целях обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках до 31 декабря 2023 г. гарантирующие поставщики в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии и сетевые организации при

истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии, в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику (сетевой организации), вправе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены. Обязанности по организации проведения такой поверки и сопутствующие расходы несут гарантирующие поставщики и сетевые организации.

Экспертной группой проверены представленные документы по замене, установке приборов учета за 2021 год и 9 месяцев 2022 года.

В обосновании фактических понесенных затрат на установку и замену приборов учета Общество представило: договор подряда № 117-2020/10-006 от 12.10.2020 от с ООО «Глобусстрой» на замену приборов учета, договор подряда № 117-2020/10-007 без даты, с ООО «Глобусстрой» на замену приборов, договор подряда № 117-2020/10-008 от 12.10.2020 на замену приборов учета, трансформаторов тока для юридических лиц, договор с ООО Автоматизированные системы в электроэнергетике № 117-2021/10-006 от 04.10.2021; протокол проведения торгов от 21.09.2021, локально сметный расчет, КС-2, КС-3.

Фактические затраты на выполнение требований Закона за 2021 год составили 16877,46 тыс. руб., что на 1302,45 тыс. руб. меньше утвержденных управлением в тарифе на 2021 год.

За 9 месяцев 2022 года сумма затрат на установку и замену приборов учета составила 828,27 тыс. руб. (утверждено на 2022 год 19826,28 тыс. руб.).

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть на расходы на приборы учета при их отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, в размере 20376,83 тыс. руб., исходя из фактических данных с учетом ИПЦ 2022-2023 гг.

Расходы в размере 124193,23 тыс. руб. (144570,06-20376,83) признать экономически необоснованными.

Таким образом, неподконтрольные расходы АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год экспертной группой определены в размере 243521,87 тыс. руб., против заявленных Обществом 471290,50 тыс. руб. Рост к 2022 году составит 106,6 %. (таблица 9).

Расходы в сумме 227768,63 тыс. руб. исключены из состава неподконтрольных расходов как экономически необоснованные.

Таблица 9. Итоговая таблица скорректированной величины неподконтрольных расходов АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год (тыс. руб.)

№ п.п.	Показатели	Принято УРТ на 2022 год	Предложения АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год	Предложение УРТ на 2023 год
1	2	3	4	5
2.1	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	35230,00	80982,98	42000,00
2.2	Отчисления на социальные нужды	32202,44	37414,17	33619,23
2.3	Налоги, всего, в том числе:	1302,98	1335,82	1236,19
2.3.1	транспортный налог	101,95	205,57	105,93
2.3.2	налог на имущество	1128,35	1049,44	1049,44
2.3.3	прочие налоги и сборы	72,68	80,82	80,82
2.4	Амортизация основных средств	22923,64	33867,87	31750,81

2.5	Выпадающие доходы от технологических присоединений	23130,91	26313,27	14585,26
2.6	Плата за аренду имущества и лизинг	35968,70	65006,86	47230,95
2.6.1	Аренда имущества и земли	13095,70	29448,31	21 673,55
2.6.2	Лизинг	22873,00	35558,56	25557,40
2.7	Налог на прибыль	5547,13	1178,77	1178,77
2.8	Прочие неподконтрольные расходы	611,62	23144,37	678,14
2.9	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	51693,02	57476,32	50865,70
2.10	Расходы на выполнение требований Федерального закона от 28.12.2018 №522-ФЗ	19826,27	144570,06	20376,83
	ИТОГО неподконтрольных расходов	228436,71	471290,50	243521,87

Результаты деятельности АО «ОРЭС-Тамбов» за 2021 год.

Результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировке необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3).

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$V_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta NR_i + \Delta Y_i + \Delta NBV_i^{\text{сод}} + PO_i, \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

ΔNR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании

утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Корректировка подконтрольных расходов производится по формуле 5 МУ

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - PR_{i-2}^{уст} \quad (5),$$

$$ИКА_{i-2}^\Phi = \frac{УЕ_{i-2}^\Phi - УЕ_{i-3}^\Phi}{УЕ_{i-3}^\Phi} \quad (6),$$

Для расчета использовались данные, указанные в таблице.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023
			i-3	i-2	i-1	i
ПР уст	Установленные подконтрольные расходы	тыс. рублей	198 081,34	202 923,33		
X_i	индекс эффективности подконтрольных расходов	%	0,020	0,020	0,020	0,020
ИПЦ	фактическое значение индекса потребительских цен	%		0,067		
$K_{эл}$	коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	0,75	0,75	0,75	0,75
УЕ факт	фактическое количество условных единиц		19 963,34	20 316,07		
ИКА факт	индекс изменения количества активов	%		0,01767		
делПРi	корректировка подконтрольных расходов	тыс. рублей				6 947,16

Подставляем в формулу 5, получаем:

$$\Delta HP_i = (198081,34 * (1, -0,02) * (1 + 0,067) * (1 + 0,75 * (-0,01767))) - 202923,33 = 6947,16$$

Таким образом, корректировка ПР корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составляет 6947,16 тыс. руб., которая подлежит учету в НВВ.

Расчет корректировки неподконтрольных расходов

В соответствии с п. 11 Методических указаний корректировка неподконтрольных расходов проводится по формуле:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

где:

NBV_{i-2}^{ϕ} , $NBV_{i-2}^{\text{сод}}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Таблица 10. Обобщенные данные корректировки неподконтрольных расходов АО «ОРЭС-Тамбов» за 2021 год.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	УРТ 2021	факт 2021	отклонения	отклонения по данным УРТ	Примечание
1	Отчисления на социальные нужды		31018,52	20436,84	-10581,68	-10581,68	
2	Транспортный налог		102,37	105,97	3,60	3,60	учтены на основании деклараций и отчета
3	Налог на имущество	тыс.руб.	1085,77	1 049,44	-36,33	-36,33	
4	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	72,41	80,82	8,40	8,40	
5	Выпадающие доходы от технологических присоединений	тыс.руб.	20078,65	30280,16	10201,51	8747,94	Управлением признаются экономически обоснованные расходы в размере 28826,6 тыс.руб.
6	Аренда имущества и земли	тыс.руб.	17674,89	21094,63	3419,74	0,00	не учитывалась аренда муниципального имущества поскольку Комитет по имуществу города Тамбова не платит налоги и не начисляет амортизацию
7	Налог на прибыль	тыс.руб.	7678,33	1178,77	-6499,56	-6499,56	на основании налоговой декларации
8	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	616,90	35424,15	34807,25	4,99	услуги банка по факту 2021 года составили 611,72, не учитывается проценты на уплату кредитов ввиду отсутствия экономического обоснования
9	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	48595,35	48010,79	-584,56	-584,56	
	Корректировка по реконструкции объектов					1809,63	Выпадающие по реконструкции объектов при технологическом присоединении свыше 150 кВт в соответствии с п.32 Основ ценообразования.
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	126923,20	157661,55	30738,36	-7127,57	

Всего по расчету экспертной группы экономия неподконтрольных расходов за 2021 год составила 7127,57 тыс. руб.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»

ΔU_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее-Федеральный Закон), обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta U_i = U_{i-2}^{\text{факт}} - U_{i-2},$$

где:

U_{i-2} , $U_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона.

При тарифном регулировании на 2021 год управлением были учтены расходы на выполнения требований Федерального закона на замену и установку приборов учета в сумме 18179,91 тыс. руб. В обоснование понесенных затрат были представлены: протокол закупок, договоры подряда, акты выполненных работ со сметной документацией. (материалы представлены в эл. виде). Фактические затраты организации составили 16877,46 тыс. руб., что меньше на 1302,45 тыс. руб. утвержденных в тарифе, которые подлежат исключению из НВВ.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Приказом Управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 25.12.2018 № 202-э «Об определении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности по передаче электрической энергии, осуществляемой акционерным обществом «Объединенные региональные сети Тамбова», на 2019-2023 годы, определена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2021 год в размере 361599,08 тыс. руб.

Фактическая выручка на содержание электрических сетей, подтвержденная актами об оказании услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Тамбовэнерго» составляет 361599,08 тыс. руб.

Доходы от осуществления деятельности получены Обществом в полном объеме, поэтому корректировка НВВ по доходам не производится.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

рассчитывается по формуле:

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot Э_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - Э_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

ИПЦ_{i-2} - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

\mathcal{C}_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$\mathcal{C}_{i-2}^ф$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$\Pi_{i-2}^ф$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию Обществом представлены следующие документы:

- договоры купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь с АО «ТОСК», с ПАО «ТЭСК» и договор оказания услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Тамбовэнерго» (материалы от 29.04.2022 №03-05-1237 на стр. 2046-2085 том 4, а также присланы дополнительно на электронную почту).

- расчет корректировки необходимой валовой выручки АО «ОРЭС-Тамбов» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

- сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2021 год;

- акты выполненных работ АО «Тамбовская областная сбытовая компания» и счет-фактуры ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» для компенсации технологического расхода электрической энергии (потерь) по электрическим сетям АО «ОРЭС-Тамбов» за 2021 год.

В расчете использовались следующие данные:

№ п.п.	Показатели	УРТ 2021	2021 год факт
Эi-2 отп	прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ТСО	665	681,53872
N i-2	удельная величина потерь ЭЭ	0,1322	0,1322
	нормативный объем потерь	87,913	90,09942

Ц _{пi-2}	прогнозная средневзвешенная цена покупки потерь	3100,06	3076,77224
П _{фi-2}	величина фактических потерь		97,781300
корректировка ПО i			-2097,901596

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть АО «ОРЭС-Тамбов», определенный управлением на 2021 год, составил 665,00 тыс. кВт ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть АО «ОРЭС-Тамбов» в 2021 году составил 681,53872 тыс. кВт ч.

Управлением установлен уровень технологического расхода (потерь) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг., равный 13,22 % от входа в сеть.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2021 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии АО «ОРЭС-Тамбов» на 2021 год составила 3100,06 руб. /тыс. кВт ч.

Фактические потери Общества составили 97,78130 тыс. кВт ч., фактическая цена покупки потерь составила 3076,7724 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки АО «ОРЭС-Тамбов» с изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (-2097,90) тыс. руб.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией

В соответствии с п.34(2) Основ ценообразования, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией определяется в течение долгосрочного периода регулирования по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_i = \max(0; N^{\text{уст}} \times W_{\text{oci-2}} - \text{П}_{\text{фi-2}}) \times \text{ЦП}_{\text{i-2}},$$

где:

$N^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2019 год, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации;

$W_{\text{oci-2}}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2 (тыс. кВт ч);

$\text{П}_{\text{фi-2}}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году i-2 (тыс. кВт ч);

$\text{ЦП}_{\text{i-2}}$ - фактически сложившаяся за год i-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт ч).

В расчете экономии расходов на оплату потерь экспертной группой использовались следующие величины:

№ п.п.	Показатели	2021 год
Ni-2	Уровень потерь, установленный УРТ в %	0,1322
WOCi-2	величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (тыс. кВт);	681,53872
Пфи-2	величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (тыс. кВт)	97,781300
ЦПи-2	фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки	3076,77224

Подставляем в формулу, получаем $(0,1322 \cdot 681,53872 - 97,781300) \cdot 3076,77224 = -23635,3974$ тыс. руб. В соответствии с формулой учитывается максимальное значение. В связи с этим, экономия расходов на оплату потерь принимает нулевое значение.

Расчет корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы производится в соответствии с пунктом 11 МУ.

Приказом управления ТЭК и ЖКХ области от 07.06.2021 № 70 были внесены изменения в инвестиционную программу АО «ОРЭС-Тамбов» на 2019-2023 годы, утвержденную приказом управления ТЭК и ЖКХ области от 29.10.2018 № 128 в части запланированных мероприятий, а также объемов и источников финансирования на 2021г.

Объем финансирования инвестиционной программы АО «ОРЭС-Тамбов» согласно указанному приказу на 2021 год запланирован в размере 57268 тыс. руб. В том числе за счет прибыли 30000,00 тыс. руб., амортизации 17626,00 тыс. руб., лизинга 9642,00 тыс. руб.

Экспертная группа выявила расходы превышающие затраты, учтенные в ИП, в том числе: по строительству КЛ-6 от ТП 231-РП-07 яч. 28 на сумму 2447,00 тыс. руб. и по строительству КЛ-6 от РП18 ф.14-РП 8 яч.6 на сумму 1903,00 тыс. руб. Однако на основании письма ТЭК и ЖКХ от 14.11.2022 №33.02-12и/3460 данные изменения по строительству КЛ приняты ТЭК и ЖКХ без замечаний в полном объеме.

В связи с этим, фактическое выполнение инвестиционной программы 2021 года экспертная группа учитывает 56 288,529 тыс. руб. Невыполнение составило 980 ,021 тыс. руб., которое подлежит исключению из НВВ. (отчет об исполнении ИП прилагается).

Таблица 11. Обобщенные данные по расходам, связанным с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленного по итогам 2021 года, и корректировка, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы АО «ОРЭС-Тамбов».

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по данным управления
1	2	3
2.	Корректировка подконтрольных расходов	6947,16
3.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-
4	Корректировка неподконтрольных расходов	-7127,57
5.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-2097,90
6.	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-980 ,021

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по данным управления
1	2	3
7.	Корректировка фактических расходов по обеспечению средствами коммерческого учета	-1302,45
8.	Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности	-
	Итого сумма корректировок	-4560,78
	ИПЦ 2022	1,139
	ИПЦ 2023	1,06
	Итого сумма корректировок с учетом ИПЦ (в соответствии с формулой 3 МУ 98-э)	-5506,41

Таким образом, величина корректировок с учетом ИПЦ 2022, 2023 годов составила (-5506,41) тыс. руб.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

АО «ОРЭС- Тамбов» представлены формы для расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год.

Показатели уровня надежности и уровня качества АО «ОРЭС-Тамбов» за 2021 год

	Показатель	Утверждено УРТ	Фактические показатели	Отклонение, %	Коэффициент допустимого отклонения, %
1	2	3	4	5	6
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии	1,89631	1,2691	32,11%	28
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии	0,54759	0,63014	-15,08%	28
3.	Показатель уровня достижения качества осуществляемого технологического присоединения	1	1	0	28
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества	0	0	0	28

Расчеты в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256 и приказом ФСТ от 26.10.2010 №254-э/1

К об	α_1	α_2	β_1	β_2	К над	К над2	К кач1	К кач3	П кор	КНК
-0,30	0,30	0,30	0,30	0,1	1	1	0	0	2%	0,6%

Корректировка необходимой валовой выручки АО «ОРЭС-Тамбов» с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По данным управления
1	2	3	4
1.	Максимальный процент корректировки, %	$P_{кор}$	2,00%
2.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	$КНК_i$	0,6%

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По данным управления
1	2	3	4
3.	НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2020 год (тыс. руб.)	HBB_{i-2}^{cod}	361 599,08
	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		2 169,59

Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год составила 2169,59 тыс. руб.

АО «ОРЭС-Тамбов» в письме от 27.10.2022 №03-05-3089 просит признать обоснованной и подлежащей включению в тариф на 2023 год корректировку НВВ за выполнение показателей надежности и качества за 2020 в размере 5786,56 тыс. руб.

В целях тарифного регулирования последним возможным годом учета выпадающих доходов является 3-ий по порядку финансовый год с началом отсчета в году возникновения таких выпадающих доходов (решение ФАС России от 16.10.2018 № 31/83409/18, от 13.07.2018 № СР/54198/18, от 26.07.2018 № АК/58444/18, от 29.10.2018 № СП/87007/18). Исходя из этого, корректировка по статьям необходимой валовой выручки возможна только за 2021 год (3-ий по порядку финансовый год с началом отсчета в году возникновения таких выпадающих доходов).

Кроме того, АО «ОРЭС-Тамбов» не было оспорено принятое решение управления на 2022 год в части корректировки по выполнению показателей надежности и качества за 2020.

На основании вышеизложенного, результат деятельности регулируемой организации АО «ОРЭС-Тамбов» за 2021 год составил: $B1 = -5506,41 + 2169,59 = -3336,81$ тыс. руб.

Необходимая валовая выручка АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год.

Расчет необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии по сетям АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год осуществлялся экспертами в соответствии с положениями действующего законодательства и нормативных актов.

В соответствии с п. 11,13 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2021 год определялась по формуле:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + NP_1 + B_1$$

где:

PP₁, - подконтрольные расходы;

NP₁, - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

B₁ - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации.

Подставляем в формулу, получаем:

$$HBB_{cod\ i} = 219937,18 + 243521,87 + (-3336,81) = 460122,24 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, НВВ АО «ОРЭС-Тамбов» в части содержания электрических сетей на 2023 год экспертной группой предлагается к учету в размере 460122,24 тыс. рублей, что составит 108,53 % от принятой НВВ на 2022 год.

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определялась экспертами по формуле 11 МУ 98-э:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom} \quad (11),$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

\mathcal{E}_i^{nom} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2023 год предлагается к учету в размере 333639,00 тыс. руб., исходя из объема потерь 88,9704 млн. кВт. ч., утвержденного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии по Тамбовской области и прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях на 2023 год 3750,00 руб./МВт. ч. Рост необходимой валовой выручки на оплату потерь по отношению к 2022 году составит 112,95%.

Расчетная предпринимательская прибыль (далее-РПП)

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. При этом необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования должна превышать 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

НВВ АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год в целях расчета РПП

Показатели	Ед. изм.	УРТ на 2023 год
НВВ на содержание сетей (без учета оплаты потерь)	Тыс. руб.	460122,24
НВВ потерь	Тыс. руб.	333639,00
НВВ всего	Тыс. руб.	793761,24

Обществом заявлена предпринимательская прибыль в размере 5 % или 57652,74 тыс. руб.

Экспертной группой предлагается учесть РПП в размере 39688,06 тыс. руб. ($793761,24 \cdot 0,05$).

Таким образом, НВВ АО «ОРЭС-Тамбов» в части содержания электрических сетей на 2023 год с учетом предпринимательской прибыли предлагается к учету в размере 499810,30 тыс. рублей, что составит 117,89 % от принятой НВВ на 2022 год.

НВВ АО «ОРЭС-Тамбов» в целях расчета индивидуальных тарифов на 2023 год

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2022 год	УРТ на 2023 год	Рост, %
Подконтрольные расходы	Тыс. руб.	210668,55	219937,18	104,40
Неподконтрольные расходы	Тыс. руб.	228436,71	243521,87	106,6
Результаты деятельности	Тыс. руб.	-15136,63	-3336,81	
НВВ на содержание сетей (без учета оплаты потерь с учетом РПП)	Тыс. руб.	423968,63	499810,30	117,89
НВВ потерь	Тыс. руб.	295393,16	333639,00	112,95
НВВ всего	Тыс. руб.	719361,79	833449,30	115,86

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 год

Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год произведен в соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 и с учетом требований п. 11(1) Основ ценообразования. Результаты расчета представлены в таблице 12.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» индивидуальные тарифы рассчитаны без календарной разбивки по полугодиям с учетом годовых показателей, утвержденных приказом ФАС России от 27.10.2022 №767/22-ДСП.

Таблица 12. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОРЭС-Тамбов» на 2023 г.

Исходные данные	Ед. изм.	Средне-годовые показатели на 2023 г.
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс.руб.	499810,30
Прогнозируемый тариф покупки потерь электроэнергии	руб./МВт.ч.	3750,00
Планируемый объем покупки электроэнергии в целях компенсации нормативного технологического расхода на потери в сетях	тыс. кВт.ч.	88,9704
Расходы на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативного технологического расхода на потери в сетях	тыс.руб.	333639,00
Суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям	тыс. кВт.ч.	584,0296
Заявленная мощность потребителей	МВт в месяц	97,697
Уровень потерь	%	13,22
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт мес	426326,891
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб./МВтч	571,271
Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./МВтч	1427,067

В соответствии ст. 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» управление по регулированию тарифов Тамбовской области при установлении тарифов учитывало требования о соблюдении экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, основные принципы государственного регулирования цен (тарифов), в частности определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), и учет результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

Экспертная группа:

Начальник отдела тарифов
энергетического комплекса



О.Б. Шиндина

Зам. начальника отдела
тарифов энергетического
комплекса



С.Г. Шумская

Уполномоченный по делу
консультант отдела тарифов
энергетического комплекса



Н.А. Мартёхина

Направлено электронной
почтой



**УПРАВЛЕНИЕ
топливно-энергетического комплекса
и жилищно-коммунального хозяйства
Тамбовской области**

ул. Советская, д.118, г. Тамбов, 392000
тел: (4752) 79 15 23, факс: 79 15 20
E-mail: post@ gkh.tambov.gov.ru
ОКПО 71247655, ОГРН 1046882296779,
ИНН/КПП 6829005700/682901001

Начальнику управления по
регулированию тарифов области

С.А.Варковой

19.11.2022 № 33.02-124/3460
На № _____ от _____

Уважаемая Светлана Анатольевна!

Управление ТЭК и ЖКХ области направляет Вам для использования в работе письмо исполнительного директора АО «ОРЭС-Тамбов» Ю.Н.Демина по вопросу выполнения инвестиционной программы организации в 2021 году.

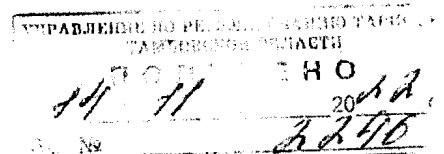
Дополнительно сообщаю, что отчет АО «ОРЭС-Тамбов» об исполнении инвестиционной программы за 2021 год от 31.01.2022 принят управлением ТЭК и ЖКХ области без замечаний.

Приложение на 2 л.

С.А.Варкова
Начальник управления

Е.И.Бабикова

А.А.Корчагин,
8 (4752) 79 15 30



ОРЭС

По итогам работ все объекты введены в эксплуатацию приказами по Обществу с указанными фактическими длинами, что подтверждается исполнительными схемами, выполненными геодезистами.

Исполнительный директор
АО «ОРЭС-Тамбов»



Ю.Н. Демин