

№	В - 958
от	07.12.2023
КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ	

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2024 года, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области
АО «Верхне-Волжская энергетическая компания» г.Нижний Новгород,
в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) со стороны АО «Верхне-Волжская энергетическая компания» (далее – АО «ВВЭК») поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх.№ ЭК-243/23 от 28.04.2023, вх. № 516-201295/23 от 28.04.2023).

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (№ 516-249086/23 от 17.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. в рамках открытого дела от 13.05.2019 № 516-107762/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для АО «ВВЭК» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019 № 65/3.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «ВВЭК» производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Уполномоченным по делу назначен ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области Трофимова Алина Игоревна.

Приказом РСТ НО от 25.05.2023г. №36/од (в ред. приказа РСТ НО от 11.10.2023г. №82/од) была создана экспертная комиссия Службы по рассмотрению предложения о корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. АО «ВВЭК», в следующем составе:

- Пупынина Светлана Каримовна – начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;

- Киреева Олеся Викторовна – начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;

- Гришин Алексей Сергеевич – заместитель руководителя Службы;

- Трофимова Алина Игоревна – ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;

- Груздева Татьяна Владимировна – начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы.

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам

В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам Российской Федерации:

- Федеральному закону от 26 марта 2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861;
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 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»;
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. № 98-э (далее – Методические указания);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2;
- Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 г. №421-э.
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и

качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. № 254-э/1;

- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256;

- Приказу Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному Приказом ФАС от 10.03.2022 г. № 196/22.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и форма предложения организации соответствует требованиям нормативно-методических документов.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. представлены в 8 томах на 3698 листах и DVD-R диске (4,7 Гб).

Письмами исх. № ЭК-463/23 от 03.08.2023 (вх. № 516-360300/23 от 04.08.2023) на 2 листах и DVD-R диске (66505 Кб), исх. № ЭК-658/23 от 19.10.2023 (вх. № 516-498880/23 от 23.10.2023) в 3 томах на 1018 листах и DVD-R диске (4,7 Гб), исх. № ЭК-684/23 от 31.10.2023 (вх. № 516-516673/23 от 01.11.2023) в 1 томе на 27 листах, исх. № ЭК-734/23 от 13.11.2023 (вх. № 516-541632/23 от 14.11.2023) в 1 томе на 56 листах организацией предоставлены дополнительные материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Представленные организацией документы и материалы прошиты, имеют сквозную нумерацию, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, пропущенные листы отсутствуют.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности АО «ВВЭК» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом,

достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение АО «ВВЭК» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
АО «ВВЭК»	2024	934 125,15

Предлагаемые организацией к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
1 529 628,56	388,38	3,13849	1 529 628,56	388,38	3,13849

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <https://vvek.su/>.

Анализ документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом

Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены предприятием в составе материалов тарифного дела, а также в рамках формирования информационной базы РСТ НО.

В состав имущества, участвующего в передаче электрической энергии, входят:

- ГПП-110/6 кВ – 4 шт.
- Мачтовая ТП – 3 шт.
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6/0,4 кВ – 293 шт.
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6/0,4 кВ – 150 шт.
- КЛ 110 кВ – 0,05 км.
- ВЛ 6-10 кВ – 102,02 км.
- КЛ 6-10 кВ – 239,72 км.
- ВЛ 0,4 кВ – 376,59 км.
- КЛ 0,4 кВ – 222,90 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности, зарегистрированное в Росреестре, а также договоры аренды ряда объектов электросетевого хозяйства.

	Объект (комплекс объектов)	Основание владения	Вид права
1	Электросетевой комплекс г. Кстово и Кстовского района	- Договор аренды № 4 от 04.07.2013; - Договор аренды № 1 от 10.01.2018; - Договор аренды № 03/2021-А от 28.06.2021; - Договор аренды 06/2021-А от 16.09.2021; - Акт приема-передачи в эксплуатацию бесхозяйной сети электроснабжения от 04.12.2020 (КЛ-0,4) - Договор аренды № ГК-01/19 от 28.06.2019 - Свидетельство о регистрации права на ПС-110 кВ ГАС-2 с распределительными сетями;	аренда, собственность

		- договор купли-продажи № эк-43/21 от 18.05.2021; - ТП, РП Анкудиновский парк строительство (РП-221, ТП-4916, ТП-4917, ТП-4918); - ТП, ВЛ технологическое присоединение в г.Кстово (ТП-1230, ТП-1214/1224, ТП-1210, ТП-1302, ТП-1303, ТП-1307, ТП-1309, ТП-1318, ТП-1319, ТП-1320, ТП-1322, ТП-1369, ТП-1371, КТП-СТН Нижегород, ТП-1361); - Договор купли-продажи № эк-57/16 от 07.10.2016 и построенное РП «Времена года»; - Договор купли-продажи № 166-1/0917/14 от 01.09.2017; - Договор купли-продажи № эк-65/18 от 29.12.2018; - Договор купли-продажи № эк-90/20 от 26.10.2020; - Договор аренды № 02/2021-А от 01.04.2021; - Договор аренды муниципальных объектов Кстовского района № 10 от 15.10.2021 - Договор аренды № 07/2021-А от 19.10.2021 - Акт приема передачи в эксплуатацию безхозяйного объекта электроснабжения от 18.02.22 - <u>Договор аренды № 4 от 07.09.2023</u> - <u>Договор аренды № 7 от 16.10.2023</u>	
2	Богородский район	- Договор купли-продажи № эк-51/17 от 28.11.2017; - Договор купли-продажи № эк-08/19 от 07.06.2019; - Договор купли-продажи № эк-58/19 от 22.10.2019; - Договор купли-продажи № эк-86/20 от 13.10.2020 - Договор аренды №9 от 28.06.2021 - Договор аренды №10 от 28.06.2021 - Договор аренды №11 от 28.06.2021 - Договор аренды №12 от 28.06.2021 - Договор аренды №13 от 28.06.2021 - Договор аренды № 10 от 10.10.2022 - Договор аренды № 11 от 10.10.2022 - Договор аренды № эк-76/18 от 28.12.2018	аренда, собственность
3	Сосновский район	- Договор купли-продажи № эк-06/18 от 05.02.2018; - Договор купли-продажи № эк-27/18 от 01.06.2018; - Договор купли-продажи № эк-43/19 от 05.09.2019; - Договор купли-продажи № эк-87/20 от 14.10.2020 - Договор аренды №8/2021 от 05.08.2021 - Договор купли-продажи № ЭК-88/22 от 27.09.2022	аренда, собственность
4	Шарангский, Шахунский, Ветлужский, Вадский районы	- Договор купли-продажи № эк-36/17 от 16.10.2017; - Договор купли-продажи № эк-37/17 от 16.10.2017; - Договор купли-продажи № эк-59/17 от 25.12.2017; - Договор купли-продажи № эк-52/17 от 29.11.2017; - Договор купли-продажи № эк-50/17 от 28.11.2017; - Договор купли-продажи № эк-66/18 от 29.12.2018; - Договор аренды муниципального имущества № 3-э/2023 от 31.07.2023; - Договор аренды муниципального имущества № 4-э/2023 от 31.07.2023; - Договор аренды муниципального имущества № 5-э/2023 от 31.07.2023; - Договор аренды муниципального имущества № 6-э/2023 от 31.07.2023	аренда, собственность
5	Сергачский район	- Договор купли-продажи № эк-54/17 от 21.12.2017; - Договор купли-продажи № эк-55/17 от 21.12.2017; - Договор купли-продажи № эк-56/17 от 21.12.2017; - Договор купли-продажи № эк-57/17 от 21.12.2017;	собственность
6	Воскресенский район	- Договор купли-продажи № эк-01/18 от 17.01.2018; - Договор купли-продажи № эк-45/18 от 22.10.2018; - Договор купли-продажи № эк-60/17 от 27.12.2017; - Договор купли-продажи № эк-43/18 от 16.10.2018 - Акты приема передачи в эксплуатацию безхозяйного объекта электроснабжения от	собственность

		10.03.2022 - Договор купли-продажи № ЭК-88/23 от 29.09.2023	
7	Воротынский район	- Договор купли-продажи № эк-58/17 от 25.12.2017; - Договор купли-продажи № эк-67/18 от 29.12.2018; - Договор купли-продажи № эк-68/18 от 29.12.2018	собственность
8	Кулебакский район	- Договор купли-продажи № эк-53/18 от 01.11.2018; - Договор купли-продажи № эк-74/18 от 28.12.2018; - Договор купли-продажи № эк-75/18 от 28.12.2018; - Договор аренды № 118-19 от 10.06.2019; - Обслуживание согл. постановления администрации г.Кулебаки № 715 от 12.05.2020 - Договор купли-продажи № эк-100/21 от 25.10.2021	аренда, собственность
9	Уренский район	- Договор купли-продажи № эк-44/18 от 18.10.2018; - Договор купли-продажи № эк-81/20 от 29.09.2020	собственность
10	г.Н.Новгород	- Договор аренды № 02/2018/1 от 01.09.2018; - Договор купли-продажи № эк-52/18 от 30.10.2018; - Договор купли-продажи № эк-15/18 от 29.03.2018;	аренда, собственность
11	Пильненский район	- Договор купли-продажи № эк-63/18 от 24.12.2018	собственность
12	Электросетевой комплекс «Новые электрические сети»	- Договор купли-продажи № эк-56/19 от 21.10.2019	собственность
13	Электросетевой комплекс «Межрайонные площадки»	- Договор купли-продажи № эк-167/20 от 06.10.2020; - Договор купли-продажи № эк-23/21 от 16.02.2021 - Договор купли-продажи № эк-20/21 от 26.02.2021 - ВЛ, ТП технологическое присоединение - Договор купли-продажи № 1 от 07.10.2021 - Договор аренды № РЦЦ/40884/21 от 01.10.2021 - Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № эк-80/21 от 30.09.2021 - Договор купли-продажи № ЭК-100/22 от 25.10.2022 - Договор купли-продажи № 34 от 05.10.2022 - Договор аренды № ЭК-91/22 от 30.09.2022 - Договор аренды № эк-81/23 от 13.09.2023	аренда, собственность
14	Ардатовский район	- Договор аренды № 1 от 01.09.2020; - Договор купли-продажи № эк-88/20 от 16.10.2020 - Договор аренды № 3 от 20.07.2021 - Постановление № 170 от 11.10.2021г, акт приема-передачи от 14.10.2021г (бесхозяйные сети) - Постановление № 131 от 18.10.2021г акт приема-передачи от 27.10.2021г (бесхозяйные сети)	аренда, собственность
15	г.Арзамас	- Договор купли-продажи эк-24/21 от 01.03.2021 - Договор купли-продажи эк-47/21 от 10.06.2021 - Договор купли-продажи № эк-79/21 от 27.09.2021 - Договор купли-продажи № ЭК-93/22 от 03.10.2022 - Договор аренды № эк-64/23 от 01.08.2023 - Договор купли-продажи №эк-89/23 от 09.10.2023 - Договор купли-продажи №эк-91/23 от 10.10.2023	аренда, собственность

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, а именно:

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 применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии

на 2024 год, не менее 30 МВА. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами АО «ВВЭК» составляет 234,07 МВА.

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 осуществления регулируемой деятельности в административных границах Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма соответствующих линий электропередач АО «ВВЭК» составляет 347,13 км: ВН – 0,05 км; СН2 – 128,78 км; НН – 218,30 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставлении таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8-800-333-57-02.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <https://vvek.su/>.

6. Организация не имеет 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.

Оценка финансового состояния организации.

Анализ финансового состояния предприятия проведен на основании представленной бухгалтерской отчетности за 2022 год и отражен в Приложении № 1 к настоящему заключению.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№ п/п	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего	293,95	296,82	306,50	314,76	0,86	3,26	2,69
2	НВВ, млн. руб. всего.	559,65	656,12	708,13	763,27	17,24	7,93	7,79
3	Электросетевое оборудование, у.е.	6200,17	6338,50	6405,37	7056,82	-0,70	1,06	10,17

Основные показатели деятельности АО «ВВЭК» на расчетный период регулирования, объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Формирование регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведено с календарной разбивкой по полугодиям 2024 года. Индексация расходов по статьям произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного на официальном сайте 22 сентября 2023 года (далее - прогноз МЭР). Базовый ИПЦ в среднем за год (%) составляет – отчет 2022 год 113,8%, оценка 2023 год 105,8%, прогноз 2024 год 107,2%.

Характеристика схемы электроснабжения:

Электрические сети АО «ВВЭК» служат для обеспечения бесперебойного снабжения электрической энергией потребителей г.Н.Новгорода и Нижегородской области. Центрами питания являются собственные трансформаторные подстанции, а также трансформаторные подстанции ПАО «Россети Центр и Приволжье», смежных электрических сетей.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейными схемами электрических сетей АО «ВВЭК» на основе договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 22.01.2008 № 12-юр с ПАО «Россети Центр и Приволжье», договора купли продажи электрической энергии с целью компенсации потерь от 29.12.2012 № 0857000 с ПАО «ТНС энерго НН», договора купли продажи электрической энергии с целью компенсации потерь от 01.12.2021 № 3901\1\2 с АО «Волгаэнергосбыт».

Расчет условных единиц соответствует Приложению № 2 «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. Общая сумма условных единиц электрооборудования, принятого в расчет на основании данных, представленных организацией, составляет 7 056,82 у.е. и распределяется по уровням напряжения в следующем образом:

ВН – 708,45 у.е.,
СН2 – 5 124,12 у.е.,
НН – 1 224,25 у.е.

Плановые объемы поступления электрической энергии в сеть и величины полезного отпуска электрической энергии, приняты исходя из плановых объемов, определенных первоначальным предложением организации, и составляют:

- поступление в сеть 314,763 млн.кВтч,
- отпуск в электрические сети других организаций (потребителей) – 288,638 млн.кВтч;
- заявленная мощность 50,891 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ВВЭК» составляет 8,30 % (решение РСТ НО от 20.12.2019 № 65/3).

Объем потерь электрической энергии в электрических сетях организации на 2024 год на сторонних потребителей составляет 26,1254 млн.кВтч., что соответствует показателям сводного прогнозного баланса на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях АО «ВВЭК» составят 26,1254 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 13,3165 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 12,8089 млн.кВтч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2023 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2024 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2024 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 1,681 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 1,802 руб./МВт*ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 утверждены на 2023 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому

управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2024 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 2,182 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 2,339 руб./МВт*ч.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 22.05.2023г. № 8/2023) с 1 июля 2023г. – 0,439 руб./МВт*ч. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка – покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2024 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2024 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 0,439 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 0,471 руб./МВт*ч

Решением РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/17 утверждена сбытовая надбавка тарифной группы потребителей "сетевые организации", гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2023 год.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантирующего поставщика, и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 934,08 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. - 1 102,21 руб./МВт*ч.

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2024 год, опубликованным на официальном сайте НП «Совет рынка» 28.11.2023г., цены на электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления на 2024 год составляют:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт·ч.	1 574,00	1 807,00
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	908 498,00	928 186,00

С учетом изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям АО «ВВЭК» составит:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
руб. МВт.ч	4 153,98	4 585,84

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях АО «ВВЭК», подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 114056,04 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	55316,47	58739,57

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями № 98-э на основании долгосрочных параметров регулирования. Долгосрочные параметры регулирования деятельности организации утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019 № 65/3.

Долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2020	459,45893	7	0,75	8,30	0,46008	0,20547	1
2021	х	7	0,75	х	0,45318	0,20239	1
2022	х	7	0,75	х	0,44638	0,19936	1
2023	х	7	0,75	х	0,43968	0,19637	1
2024	х	7	0,75	х	0,43309	0,19342	1

Анализ ведения организацией учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности

В соответствии с действующим законодательством АО «ВВЭК» осуществляет отдельный учет доходов и расходов по видам деятельности, в том числе по регулируемому виду деятельности оказание услуг по передаче электрической энергии. Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом от 30.12.2022 № 22. Учет всех затрат ведется в разрезе видов деятельности, контрагентов и контрактов в разрезе видов и статей затрат. Прямые расходы учитываются на счете 20, в конце каждого месяца списываются на счет 90.2 "Себестоимость продаж". Затраты отчетного периода, обусловленные процессами управления Компанией признаются косвенными и собираются на счете 26 "Общехозяйственные расходы", учет на этом счете ведется в разрезе видов и статей затрат. Накопленные расходы на счете 26 признаются в себестоимости проданных услуг

полностью. Собранные на счете 26 общехозяйственные расходы в конце каждого месяца списываются на счет 90.8 "Управленческие расходы".

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. определяется методом индексации по формуле (9.3) и составит:

Наименование сетевой организации	Год	Уровень подконтрольных расходов на 2024г., тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, %	Индекс изменения количества активов на 2024г., %	ИПЦ на 2024г., %	$\frac{i}{j} P_{K_{индj}}$ (за 2021-2024 гг.)
АО «ВВЭК»	2024	528 042,94	7	0,75	5,83	7,2	1,14927

в том числе с учетом календарной разбивки подконтрольные расходы составят:

- 01.01.2024-30.06.2024 - 264 021,47 тыс. руб.;
- 01.07.2024-31.12.2024 - 264 021,47 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов

Согласно п. 11 Методических указаний неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов на каждый год года долгосрочного периода регулирования и включают в себя:

- Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

В соответствии с п.32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Согласно приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 25 сентября 2019 г. 329-57/19П/од (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 1 сентября 2023 г. № 329-234/23П/од) утверждена инвестиционная программа АО «ВВЭК» на период 2020-2024 годы, источником финансирования которой являются, в том числе расходы из прибыли на финансирование капитальных вложений на 2024 год в размере 50000 тыс. руб., учитываемые в составе необходимой валовой выручки на 2024 год.

- Амортизация основных средств:

Согласно п.18 (пп.7), п.27 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Величина амортизации основных средств, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, учитывается исходя из максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составляют 93 274,76 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов представлены ведомость оборудования, имеющего отношение к процессу оказания услуги по передаче электрической энергии, расчет амортизационных отчислений по указанным основным средствам на 2024 год, фактические данные по амортизационным отчислениям за 2022 год, отраженные в соответствующих регистрах бухгалтерского учета.

По результатам проведенной экспертизы на 2024 год не могут быть учтены расходы организации на амортизацию основных средств, а именно: амортизация объектов, участие

которых в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии не подтверждена (автотранспорт), а также амортизация по объектам, срок полезного использования которых истекает на момент 01.01.2024.

На основании изложенного, расходы на амортизацию на 2024 год составляют 79 283,75 тыс. руб., в соответствии п.27 Основ ценообразования, с учетом утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы предприятия на 2020-2024гг. (приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 1 сентября 2023 г. № 329-234/23П/од).

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность:

Организацией заявлены расходы по указанной статье на 2024 год в размере 26,39 тыс. руб.

В материалах дела представлен договор от 01.09.2020 № П25 с ТСЖ "Тимирязева 44а" на обеспечение надлежащего содержания и ремонта общего имущества здания, частью которого является нежилое помещение №25 площадью 50,1 кв.м. (помещение встроенной трансформаторной подстанции), а также обеспечение указанного помещения коммунальными и эксплуатационными услугами, платежные документы для внесения платы за 2022 год, выписки из карточек счета 91 поквартально за 2022 год по указанным расходам.

На основании проведенной экспертизы, расходы на оплату заявленных расходов на 2024 год учтены в размере 22,38 тыс. руб.

-Расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов:

Согласно законодательству РФ организации рассчитывают и уплачивают в соответствующие бюджеты налоги и сборы установленные Налоговым Кодексом Российской Федерации. Организацией заявлены на 2024 год плановые расходы на оплату налогов и сборов в размере 35 798,51 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 12 500,00 тыс. руб.,
- земельный налог – 137,99 тыс. руб.,
- налог на имущество – 10 536,88 тыс. руб.,
- транспортный налог – 118,65 тыс. руб.,
- прочие налоги (плата за негативное воздействие на среду) – 7,50 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 12 497,49 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов организацией представлены копии налоговых деклараций по налогу на прибыль организаций, налогу на имущество организаций, расчеты по земельному и транспортному налогу за 2022 год и расчет указанных платежей на 2024 год.. Расходы на оплату налога на имущество, земельного и транспортного налога, а также плата за негативное воздействие на среду приняты в соответствии с фактическими значениями за 2022 год, а именно:

- плата за землю – 137,68 тыс. руб.;
- налог на имущество – 10 513,90 тыс. руб.;
- транспортный налог – 4,28 тыс. руб.;
- плата за негативное воздействие на среду – 7,00 тыс. руб.

В соответствии с п.1 ст.284 Налогового Кодекса РФ при формировании валовой прибыли на 2024 год учтены расходы на уплату налога на прибыль от величины капитальных вложений в общей сумме 12 500,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны от суммы оплаты труда производственных рабочих, с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, учитывая примененную регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 26,08 % от ФОТ. Таким образом, расходы на социальное страхование на 2024 год составляют 10 720,61 тыс. руб.

На основании проведенной экспертизы, расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на 2024 год составляют 33 883,48 тыс. руб.

- Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемые на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования:

Организацией не заявлены расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений на 2024 год.

- Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»:

В соответствии с положениями ст.8 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 01.07.2017 у АО «ВВЭК» возникает необходимость оплаты услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС». Между названными сетевыми организациями заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 01.09.2017 № 1338/П. Вследствие прекращения деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии территориальной сетевой организацией ООО «Кстовские энергосети» у АО «ВВЭК» возникли обязательства по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по перетокам электрической энергии в свои сети через опосредованное соединение с ПС-220 кВ Кудьма. На момент написания заключения не представлено согласованное сторонами дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 01.09.2017 № 1338/П на 2024 год. По предложению АО «ВВЭК» затраты по данной статье на 2024 год составляют 5 458,77 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы учтены с учетом следующих показателей, а именно: планового отпуска из сети АО «ВВЭК» в соответствии с предложением АО «ВВЭК» на плановый 2024 год в размере 12399,87 МВт*ч, ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов РФ, в соответствии с проектом приказа ФАС России, опубликованного 13.10.2023 г. на сайте <https://regulation.gov.ru/> (ID проекта 01/02/10-23/00142701) на 2024 год с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 256 086,62 руб./МВт*мес., с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 282 975,72 руб./МВт*мес., заявленной мощности 1,35 МВт на основании приказа ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП). Расходы на оплату нормативных потерь при передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС определяются исходя из норматива потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС в размере 3,34% (приказ Минэнерго России от 30.11.2022 № 1272) и прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год (2 521,00 руб./МВт.ч – по Нижегородской области) на 28.11.2023 г.

По итогам проведенной экспертизы расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год учтены в размере 5 410,49 тыс. руб.

- Арендная плата:

В соответствии с п.28 (пп.5) Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, 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.

По предложению организации расходы по данной статье на 2024 год составляют 49 561,56 тыс. руб.

Порядок заключения договоров в отношении государственного и муниципального имущества регулируется исключительно федеральными законодательствами и нормативно-правовыми актами субъектов Российской Федерации, и органов местного самоуправления. В соответствии с пунктом 1 статьи 424 Гражданского кодекса Российской Федерации исполнение договора оплачивается по цене, установленной соглашением сторон. В предусмотренных законом случаях применяются цены (тарифы, расценки, ставки и т.п.), устанавливаемые или регулируемые уполномоченными на то государственными органами и (или) органами местного самоуправления. При определении размера арендной платы для заключения договоров аренды муниципального имущества, применяются только императивные нормы и нормативно правовые акты устанавливающие порядок определения размера арендной платы, не зависящие от воли арендодателя или арендатора, т.е. являются тарифом, обязательным для применения при заключении договоров аренды муниципального и иного государственного имущества.

Решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с разъяснениями Федеральной антимонопольной службы, данными в письме от 14.10.2015г. № АГ/56265/15 с учётом вышеуказанного судебного акта: расходы на аренду имущества в тарифах на передачу электрической энергии следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. Из совокупности вышеуказанных норм, с учётом правоприменительной судебной практики и разъяснений Федеральной антимонопольной службы следует, что арендная плата муниципального и иного государственного имущества, определённая в соответствии с законодательством Российской Федерации – является обязательным платежом для арендатора и подлежит включению в состав затрат, учитываемых при установлении тарифов, в полном объёме.

На основании изложенного в составе необходимой валовой выручки на 2024 год учтены расходы АО «ВВЭК» по следующим договорам аренды:

- договоры аренды имущества муниципальной имущественной казны:

Реквизиты договора	Арендная плата в год, тыс. руб.
№ 4 от 04.07.2013	27 301,58
№ 1 от 10.01.2018	447,09
№ 03/2021-А от 28.06.2021	35,66
№ 06/2021-А от 16.09.2021	40,75
№ 118-19 от 10.06.2019	6,62
№ 1 от 01.09.2020	152,31
№ 02/2021-А от 01.04.2021	7,97
№ 8/2021	52,25
№ 9 от 28.06.2021	14,75
№ 10 от 28.06.2021	53,08
№ 11 от 28.06.2021	66,54

№ 12 от 28.06.2021	37,35
№ 13 от 28.06.2021	29,33
№ 10 от 15.10.2021	118,73
№ 07/2021-А от 19.10.2021	6,69
№ 10 от 10.10.2022	114,41
№ 11 от 10.10.2022	48,60
№ 3 от 20.07.2021г	33,86
№ 02.5.0402 от 06.08.2019	506,24
№ 4 от 07.09.2023	93,19
№ 7 от 16.10.2023	127,18
№ 17/2022 от 20.12.2022	30,27
3-Э/2023 от 31.07.2023	11,68
4-Э/2023 от 31.07.2023	10,88
5-Э/2023 от 31.07.2023	3,28
6-Э/2023 от 31.07.2023	40,46

- договоры аренды электросетевого оборудования (представлены данные арендодателей по амортизации, налогу на имущество и другим связанным платежам):

Реквизиты договора	Арендная плата в год, тыс. руб.
ГК-01/19 от 28.06.19	33,98
№ РЦЦ/40884/21 от 01.10.2021	800,00
№ ЭК-91/22 от 30.09.2022	2236,13

- договор аренды нежилых помещений от 25.02.2019 № ЭК-02/19 в размере 1 364,88 тыс. руб., зарегистрирован в Росреестре, договор на оказание коммунальных услуг с ООО «Приволжье Свой Дом» от 01.07.2012 № 11-К/29 в размере 301,77 тыс. руб., в соответствии с п.29 Основ ценообразования представлен анализ цен на аренду нежилых помещений по данным портала <https://nizhegorodskaya-oblast.restate.ru/graph/ceny-arendy-kommercheskoy/#form1>.

- договоры аренды земельных участков для размещения ТП:

Реквизиты договора	Арендная плата в год, тыс. руб.
А 2248 от 25.05.2019г	6,05
№ 41 от 01.04.2014	388,55
№26-201 от 22.07.2021	41,58
В113/22 от 07.06.2022г	0,71
В125/22 от 15.06.2022г	1,20
№ 40 от 26.09.2018	0,06
№ 03/0119 от 01.01.2019	8,79
№ К1-04-08/20 от 17.04.2020г	1,04
№ К1-04-07/20 от 17.04.2020г	3,64
№ 1931 от 26.09.2017 г. по договору уступки	42,29
№ 1932 от 26.09.2017 г. по договору уступки	21,49
№ 1933 от 26.09.2017 г. по договору уступки	44,32
№ 1934 от 26.09.2017 г. по договору уступки	33,65
№ 1935 от 26.09.2017 г. по договору уступки	66,49
№ 1936 от 26.09.2017 г. по договору уступки	34,20
№ 1937 от 26.09.2017 г. по договору уступки	32,49
№ 1938 от 26.09.2017 г. по договору уступки	29,84
№ 01-17-ЭСК по договору уступки	0,27
№ 02-17-ЭСК по договору уступки	0,05
№ 03-17-ЭСК по договору уступки	0,01

№ 04-17-ЭСК по договору уступки	0,32
№ 05-17-ЭСК по договору уступки	0,23
№ 06-17-ЭСК по договору уступки	0,33
№ 07-17-ЭСК по договору уступки	0,30
№ 08-17-ЭСК по договору уступки	0,12
№ 09-17-ЭСК по договору уступки	0,05
№ 10-17-ЭСК по договору уступки	0,26
№ 11-17-ЭСК по договору уступки	1,39
№ 12-17-ЭСК по договору уступки	0,33
№ 13-17-ЭСК по договору уступки	0,24
№ 14-17-ЭСК по договору уступки	0,10
№ 15-17-ЭСК по договору уступки	0,09
№ 16-17-ЭСК по договору уступки	0,02
№ 17-17-ЭСК по договору уступки	0,13
№ 18-17-ЭСК по договору уступки	0,30
№ 19-17-ЭСК по договору уступки	0,82
№ 20-17-ЭСК по договору уступки	0,16
№ 21-17-ЭСК по договору уступки	0,04
№ 22-17-ЭСК по договору уступки	0,03
№ 23-17-ЭСК по договору уступки	0,09
№ 24-17-ЭСК по договору уступки	0,03
№ 25-17-ЭСК по договору уступки	0,36
№ 26-17-ЭСК от 06.10.2017	0,03
№ 27-17-ЭСК от 06.10.2017	0,29
№ 28-17-ЭСК от 06.10.2017	1,75
№ 29-17-ЭСК от 06.10.2017	0,03
№ 30-17-ЭСК от 06.10.2017	0,19
№ 31-17-ЭСК от 06.10.2017	0,07
№ 32-17-ЭСК от 06.10.2017	0,10
№ 33-17-ЭСК от 06.10.2017	0,43
№ 34-17-ЭСК от 06.10.2017	0,09
№ 35-17-ЭСК от 06.10.2017	0,09
№ 36-17-ЭСК от 06.10.2017	0,06
№ 37-17-ЭСК от 06.10.2017	0,38
№ 38-17-ЭСК от 06.10.2017	0,17
№ 39-17-ЭСК от 06.10.2017	0,12
№ 40-17-ЭСК от 06.10.2017	0,03
№ 41-17-ЭСК от 06.10.2017	0,05
№ 42-17-ЭСК от 06.10.2017	0,09
№ 43-17-ЭСК от 06.10.2017	0,33
№ 45-17-ЭСК от 06.10.2017	0,21
№ 46-17-ЭСК от 06.10.2017	0,49
№ 47-17-ЭСК от 03.11.2017	0,03
№ 48-17-ЭСК по договору уступки	0,30
№ 18-6475Г от 20.04.2023	0,25
№ В447/22 от 20.12.2022	2,97

Не представляется возможным включить в состав необходимой валовой выручки на 2024 год арендную плату по договорам:

- № ЭК-76/18 от 28.12.2018, № 02/2018/1 от 01.09.2018, эк-80/21 от 30.09.2021, эк-64/23 от 01.08.2023, эк-81/23 от 13.09.2023, № 1567 от 31.08.2023 – не представлены документы для подтверждения суммы арендной платы в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования;

- договоры аренды земельных участков: № А1554 от 18.07.2014, № А1553 от 18.07.2014, № А1417 от 20.09.2013, № В165/19 от 12.07.2019г, № В166/19 от 12.07.2019г, В146/20 от 20.07.2020г, В215/20 от 06.10.2020г, В 175/21 от 22.07.2021г, В293/20 от 10.12.2020г, В274/21 от 22.10.2021г, 04-20-213 от 30.01.2020г, эк-45/23 от 26.04.2023 - не охватывают период регулирования.

На основании проведенной экспертизы расходы по указанной статье на 2024 год составляют 34 898,49 тыс. руб, в том числе расходы на прочую аренду 2 943,86 тыс. руб.

- Другие прочие неподконтрольные расходы:

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы включают в себя прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов.

По предложению АО «ВВЭК» затраты по данной статье на 2024 год составляют 3 873,06 тыс. руб.

В соответствии с п. 1.5.2 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229, все технологические системы, оборудование, здания и сооружения, в том числе гидросооружения, входящие в состав энергообъекта, должны подвергаться периодическому техническому освидетельствованию.

В соответствии с Положением по техническому обслуживанию и ремонту объектов электрических сетей АО «ВВЭК» (утверждено генеральным директором АО «ВВЭК» 01.04.2020) техническое освидетельствование производится комиссией, возглавляемой техническим руководителем. В комиссию включаются руководители и специалисты структурных подразделений обслуживающей/подрядной организации, структурных подразделений АО «ВВЭК», специалисты специализированных организаций (для зданий (сооружений) обязательно) и органов Ростехнадзора (участие представителей не является обязательным) (письмо Ростехнадзора от 17.02.2010 № 10-00-35/244).

Положениями части 1 статьи 38 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предусмотрено, что субъекты электроэнергетики, обеспечивающие поставки электрической энергии потребителям электрической энергии, в том числе территориальные сетевые организации (в пределах своей ответственности), отвечают перед потребителями электрической энергии за надежность обеспечения их электрической энергией и ее качество в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона и иными обязательными требованиями. В соответствии с Единым перечнем продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 23.12.2021 № 2425, электрическая энергия является продукцией, подлежащей обязательной сертификации (ГОСТ 32144-2013). Организацией получен сертификат соответствия по ГОСТ 32144-2013 на период с 10.08.2021 по 09.08.2024 с обязательством в виде инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией 1 раз в год.

В составе обосновывающих материалов представлены копии договоров:

- от 04.05.2022 № эк-43/22 с дополнительным соглашением №1 от 27.12.2022 на оказание услуг по описанию местоположения границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства АО «ВВЭК» и внесению сведений о них в Единый государственный реестр недвижимости на основании сформированных и согласованных документов, содержащих текстовое и графическое описание местоположения границ зон с особыми условиями использования территорий в связи с наличием охранных зон электросетевых объектов, в формате установленном законодательством РФ, установление границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства (зон с особыми условиями использования территории) посредством внесения сведений о них в Единый государственный реестр недвижимости, акт сдачи-приемки работ. Стоимость работ по договору 3 167,71 тыс. руб.

- от 18.07.2022 №010-47/000035 на оказание услуг по инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергией, №044-45/0097 на проведение испытаний показателей качества электрической энергии при инспекционном контроле, №044-45/0096 на оказание услуг по проведению периодических испытаний показателей качества электрической энергии на соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013, счета-фактуры. Общая стоимость работ по трем договорам 176,44 тыс. руб.

- от 10.10.2022 № 269-п/2022 с ООО "ГрандТехноСтрой" на оказание услуг по определению принадлежности объектов - воздушных, кабельных линий электропередачи и КТП 0,4-6-10 кВ к категории движимого или иного имущества, акт оказанных услуг. Стоимость работ по договору 445,63 тыс. руб.

- от 24.05.2022 № ЭК-55/22 на оказание услуг по техническому освидетельствованию энергообъектов АО «ВВЭК» в соответствии с техническим заданием, акт оказанных услуг. Стоимость работ по договору 83,28 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы в состав необходимой валовой выручки на 2024 год включены расходы в размере 3 873,06 тыс. руб.

-Проценты за пользование кредитом

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Предложение предприятия по данной статье затрат на 2024 год составляет 16 670,55 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов представлен договоры об открытии кредитной линии от 16.06.2020 №10-2020/Л-ННД, от 28.04.2022 № 3-2022/Л-ННД с ПАО «ТКБ БАНК» на финансирование текущей деятельности и пополнение оборотных средств соответственно, письмо от ПАО «ТКБ БАНК» с расчетом процентов за 2022 год по кредитным договорам от 16.06.2020 №10-2020/Л-ННД и от 28.04.2022 № 3-2022/Л-ННД, анализ счета 66 за 2022 год АО «ВВЭК» по субсчету 66.02, расчет-обоснование недостатка денежных средств за 2020-2022, что привело к кассовому разрыву.

По итогам экспертизы предложения предприятия расходы по процентам за пользование кредитом учтены в размере 7 736,94 тыс. руб.

-Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета

В соответствии с п.5 ст.37 ФЗ № 35-ФЗ сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования при отсутствии, выходе из строя, истечения срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Предложение предприятия по данной статье расходов на 2024 год составляет 20 663,56 тыс. руб. Организацией в составе тарифного дела представлена выгрузка данных из программного комплекса АО «ВВЭК» (обязательства по замене установке приборов учета - 599 шт. в 2024 году, к источникам информации, вносимой в программный комплекс (фактическая дата поверки прибора учета и дата истечения межповерочного интервала) относится: данные, полученные от ПАО «ТНС энерго НН» в рамках информационного обмена по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, данные, полученные в результате замены приборов учета, данные, полученные в результате инструментальных проверок, данные, полученные в процессе визуального осмотра), договор подряда № ЭК-92/23 от 13.10.2023 с ООО "НПЭК" на выполнение работ по монтажу и наладке приборов учета с конкурсной документацией (количество приборов 599 шт., срок выполнения работ 01.01.2024-31.12.2024, стоимость по договору составляет 14 492,68 тыс. руб.), пояснительная записка о порядке заключения договоров на оказание услуг связи (разрешена закупка у единственного поставщика), коммерческие предложения на оказание услуг мобильной телефонной связи для функционирования системы АИСКУЭ от ООО "Скартел", ПАО "МегаФон", ООО "Т2 Мобайл" (с наименьшей стоимостью) и договор об оказании услуг связи № 99032716 от 02.10.2023 с ООО "Т2 Мобайл" в рамках исполнения требований п.5 ст.37 ФЗ-35 и ФЗ-522 (срок оказания услуг с 01.01.2024 до 31.12.2024, стоимость по договору составляет 1 600,00 тыс. руб.), договор № ЭК-87/23 от 27.09.2023 с ООО "Энком" на работы по сервисному обслуживанию системы телемеханики и телесигнализации на ПС 110-6-10 кВ, РП 6-10 кВ, ТП 6-10/0,4 кВ с конкурсной документацией (срок выполнения работ 01.01.2024-31.12.2024, стоимость работ по договору составляет 3 119,97 тыс. руб.), договор на проведение поверки (калибровки) средств измерений № 150308/6700-2023 от 26.09.2023 с ФБУ "Нижегородский ЦСМ" (срок проведения работ 01.05.2024-31.05.2024, стоимость работ по договору составляет 63,06 тыс. руб.).

На основании проведенной экспертизы в необходимой валовой выручке на 2024 год расходы АО «ВВЭК» на исполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) учтены в размере 19 275,71 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

Предложение организации по размеру экономии расходов на оплату потерь на 2024 год составляет 14 405,24 тыс. руб.

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Как следует из принципов, указанных в Законе об электроэнергетике, организациям, осуществляющим регулируемую деятельность, необходимо соблюдать требования законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в том числе требования о разработке и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, требования к организации учета и контроля используемых энергетических ресурсов, сокращению потерь энергетических ресурсов.

Пунктом 8 статьи 25 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» предусмотрено сохранение за организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств, и рассчитывается в соответствии с пунктами 34(1)-34(3) Основ ценообразования.

Положения Основ ценообразования и методических указаний, применяемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предполагают анализ фактического исполнения программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, согласованных с органом исполнительной власти в области государственного.

Таким образом, определение экономии должно производиться с учетом комплексного анализа программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по всей совокупности мероприятий, учтенных в указанных программах.

В материалах дела представлена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2026 гг., отчетные формы за 2022 год. Согласно сводной форме мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2022 год экономия энергетических ресурсов составила 14,405 млн. руб.

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э доля экономии потерь (ΔЭП), учитываемая в составе НВВ в части содержания электрических сетей, определена регулирующим органом в размере 1. В соответствии с вышеизложенным, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии учтена в составе НВВ на 2024 год в размере 14 405,23 тыс. руб.

Общая сумма неподконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет 248 789,53 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования

АО «ВВЭК» по данной статье на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. заявлены расходы в размере 6 168,19 тыс. руб. Расходы организации, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, учтены при корректировке НВВ на 2024 год в размере 1 206,19 тыс. руб., на основании экспертного заключения № В-805 от 05.12.2023.

Корректировки с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды

В соответствии с п.9 Методических указаний 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка

необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки, в том числе в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_i и I_{i-1}) (2023-2024 гг.) и включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов в размере 9 796,44 тыс. руб. Корректировка рассчитана в размере 48 982,18 тыс. руб. и на основании п.7 Основ ценообразования скорректирована путем равномерного распределения расходов на пять лет:

- 2024 год – 9 796,44 тыс. руб.;
- 2025 год – 9 796,44 тыс. руб.;
- 2026 год – 9 796,44 тыс. руб.;
- 2027 год – 9 796,44 тыс. руб.;
- 2028 год – 9 796,44 тыс. руб.

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере (-11 752,78) тыс. руб.;

- корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-12 645,28) тыс. руб.;

- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-4 073,70) тыс. руб.;

- корректировку фактических расходов, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в размере 3 909,25 тыс. руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб.

Инвестиционная программа АО «Верхне-Волжская энергетическая компания», утверждена приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 25 сентября 2019 г. 329-57/19П/од (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 1 сентября 2023 г. № 329-234/23П/од).

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу АО «ВВЭК».

По результатам выездной (документарной) проверки составлены акты № 7- № 13 от 11 мая 2023 по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. По мероприятиям «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно», «Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на ТП 6-10 кВ» выявлено, что объем фактического выполнения ниже плановых значений утвержденной инвестиционной программы (акты №7, 12 от 11 мая 2023 г.), по мероприятиям «Реконструкция оборудования ТП-1205 с заменой: трансформатора 630 кВа на 1000 кВа, РУ-0,4 кВ», «Реконструкция оборудования ТП-960 с заменой двух трансформаторов с 400 кВа на 630 кВа, «Реконструкция ПС 110/6 кВ ГАСТ 2х16 МВА (ОРУ-110 кВ-замена ОД и КЗ на ЭВ, вынос ОПУ с РУ-6 кВ ВВ-11 шт» и «Строительство резервной ЛЭП-10 кВ от РП-15А до ТП-1880 Богородский район (3,85 км)» выявлено, что объем фактического финансирования выше плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2022 (акты № 9-11, 13 от 11 мая 2023 г.), а мероприятие «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств

потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2022 год (акт № 8 от 11 мая 2023 г.).

Отклонение по исполнению АО «ВВЭК» в 2022 году инвестиционной программы составило (-20,00) тыс. руб.

Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по АО «ВВЭК» за 2022 год от 26.10.2023 № в-319 представлен в Приложении 3 к настоящему экспертному заключению.

Результаты проведенной проверки подлежат учету при установлении тарифов с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 и Приказом ФАС России от 20.05.2022 № 396/22.

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 год для АО «ВВЭК» в размере (-22,68) тыс. руб. будет учтена при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в соответствии с постановлением Правительства РФ «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 №507, приказана ФАС России от 20.05.2022 №396/22 «О внесении изменения в методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденной приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э».

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 АО «ВВЭК» письмом (516-129207/23 от 24.03.2023) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. решением РСТ НО № 65/3 от 20.12.2019. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2020 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
0,44638	0,44556	0,19936	0,18908	1,0000	1,0000

На основании раздела 5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества (Коб), обобщенный показатель уровня надежности и качества за 2022 год равен 0,00, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНКi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год, равен 0,00. Корректировка необходимой валовой

выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 составила 0,00 тыс. руб.

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования составляет (-14 766,08) тыс. руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. определены:

- подконтрольные расходы в размере 528 042,94 тыс. руб;
- неподконтрольные расходы в размере 248 789,53 тыс. руб;
- общая сумма корректировки необходимой валовой выручки в размере (-14 766,08) тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 1 206,19 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (с учетом всех корректировок) составляет 763 272,58 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, представлен в таблице № 4 «Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии» Приложения № 2.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице № 4 Приложения № 2 «Расчет расходов» к настоящему заключению.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье», г.Нижний Новгород и АО «Верхне-Волжская энергетическая компания», г.Нижний Новгород, на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составляют:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
АО «ВВЭК»	1 249 501,08	344,78	2,72279	1 250 214,38	380,63	2,85429

Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб
АО «ВВЭК»	2024	763 272,58

Тарифы на услуги по передаче электрической определены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с учетом применяемой организацией на момент расчета системы налогообложения.

Приложения:

1. Приложение № 1 «Анализ финансового состояния организации».
2. Приложение № 2 «Расчетные таблицы» таблицы».
3. Приложение № 3 «Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по АО «ВВЭК» за 2022 год.

Экспертная комиссия

А.С.Гришин

С.К.Пупынина

О.В.Киреева

Т.В.Груздева

А.И.Трофимова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

№	Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
			На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
1	I.Внеоборотные активы - всего	1100	1 306 196	1 337 870	89,0%	88,4%	31 674	2,4%
2	Нематериальные активы	1110	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
3	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	1 275 368	1 313 293	86,9%	86,8%	37 925	3,0%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170	1 327	1 327	0,1%	0,1%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	29 501	23 250	2,0%	1,5%	- 6 251	-21,2%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	161 582	175 125	11,0%	11,6%	13 543	8,4%
12	Запасы	1210	22 823	23 486	1,6%	1,6%	663	2,9%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	3 760	1 819	0,3%	0,1%	- 1 941	-51,6%
14	Дебиторская задолженность	1230	125 911	142 768	8,6%	9,4%	16 857	13,4%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	7 798	6 295	0,5%	0,4%	- 1 503	-19,3%
17	Прочие оборотные активы	1260	1 290	757	0,1%	0,1%	- 533	-41,3%
18	Баланс	1600	1 467 778	1 512 996	100,0%	100,0%	45 218	3,1%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	859 756	860 646	58,6%	56,9%	890,00	0,1%
20	Уставный капитал	1310	100	100	0,0%	0,0%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
24	Резервный капитал	1360	5	5	0,0%	0,0%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	859 651	860 541	58,6%	56,9%	890,00	0,1%
26	Целевое финансирование	1300	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
27	Паевой фонд	1310	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
28	Целевой капитал	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
29	Целевые средства	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
30	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
31	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
32	Долгосрочные обязательства	1400	354 043	396 981	24,1%	26,2%	42 938,00	12,1%
33	Заемные средства	1410	158 500	222 620	10,8%	14,7%	64 120,00	40,5%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	47 545	41 194	3,2%	2,7%	- 6 351,00	-13,4%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	147 998	133 168	10,1%	8,8%	- 14 830,00	-10,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	253 979	255 369	17,3%	16,9%	1 390,00	0,5%
38	Заемные средства	1510	82 574	70 897	5,6%	4,7%	- 11 677,00	-14,1%
39	Кредиторская задолженность	1520	170 964	184 040	11,6%	12,2%	13 076,00	7,6%
40	Доходы будущих периодов	1530	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
42	Прочие обязательства	1550	442	431	0,0%	0,0%	- 11,00	-2,5%
43	Баланс	1700	1 467 778	1 512 996	100,0%	100,0%	45 218,00	3,1%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	161 582	175 125	13 543,00	8%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	354 043	396 981	42 938,00	12%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	253 979	255 369	1 390,00	1%
4	Всего обязательств, тыс.руб	608 022	652 350	44 328,00	7%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 446 440	- 477 225	- 30 785,00	7%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 92 397,00	- 80 244,00	12 153,00	-13%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,2658	0,2685	0,00	1%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,6362	0,6858	0,05	8%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,3638	-0,3142	0,05	-14%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 45 053	- 41 272	3 781,00	-8%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	7 798	6 295	- 1 503	-19%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	125 911	142 768	16 857	13%	
3	Запасы, тыс.руб	22 823	23 486	663	3%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	161 582	175 125	13 543	8%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	253 979	255 369	1 390	1%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0307	0,0247	-0,0061	-20%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,5265	0,5837	0,0573	11%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,6362	0,6858	0,0496	8%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	859 756	860 646	890	0%	
2	Актив, тыс.руб	1 467 778	1 512 996	45 218	3%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	608 022	652 350	44 328	7%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	354 043	396 981	42 938	12%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	1 306 196	1 337 870	31 674	2%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	161 582	175 125	13 543	8%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	253 979	255 369	1 390	1%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 92 397	- 80 244	12 153	-13%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,5858	0,5688	- 0,02	-3%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,7072	0,7580	0,05	7%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,5718	-0,4582	0,11	-20%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	649 047	746 951	97 904	15%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 537 574	- 625 480	- 87 906	16%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	28 760	25 165	- 3 595	-13%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	34 532	890	- 33 642	-97%
5	Активы, тыс.руб	1 467 778	1 512 996	45 218	3%
6	Собственный капитал, тыс.руб	859 756	860 646	890	0%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-5%	-4%	1,33%	-25%
8	Рентабельность продаж, %	5%	0%	-5,20%	-98%
9	Коэффициент доходности активов, %	2,35%	0,06%	-2,29%	-97%
10	Коэффициент доходности капитала, %	4,02%	0,10%	-3,91%	-97%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

№ п/п	Показатели	млн руб.					млн руб.					млн руб.					млн руб.					млн руб.				
		Утверждено на 2020 год					Утверждено на 2021 год					Утверждено на 2022 год					Бюджет 2022 год					Утверждено на 2023 год				
		Всего	ВЛ	СНП	ИИ	ИИ4	Всего	ВЛ	СНП	ИИ	ИИ4	Всего	ВЛ	СНП	ИИ	ИИ4	Всего	ВЛ	СНП	ИИ	ИИ4	Всего	ВЛ	СНП	ИИ	ИИ4
1	Поступления из бюджета в сеть ВЭСК	297,297	10,817	214,022	140,025	292,951	83,418	214,022	117,459	200,849	120,475	200,849	120,475	200,849	120,475	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849
1.1	из казначейства																									
1.1.1	в том числе из сети																									
1.1.2	ВЛ																									
1.1.3	СНП																									
1.1.4	ИИ																									
1.2	из государственного бюджета																									
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с сетями)																									
1.4	поступления из энергии от других организаций	297,297	8,817	206,975	140,025	292,951	83,418	214,022	117,459	200,849	120,475	200,849	120,475	200,849	120,475	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849	200,849
2	Потери электроэнергии в сети	24,674	0,868	9,332	13,873	24,598	0,868	9,332	13,873	10,735	13,873	10,735	13,873	10,735	13,873	10,735	10,735	10,735	10,735	10,735	10,735	10,735	10,735	10,735	10,735	10,735
2.1	по ж.в. (п.1.10.1.3)	8,300	1,036	4,641	9,908	8,300	1,036	4,641	9,908	4,861	10,885	4,861	10,885	4,861	10,885	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861	4,861
3	Расход электроэнергии на производственные и ремонтные нужды	272,613	0,000	272,613	140,025	272,613	0,000	272,613	140,025	272,613	140,025	272,613	140,025	272,613	140,025	272,613	272,613	272,613	272,613	272,613	272,613	272,613	272,613	272,613	272,613	272,613
4	Потребление энергии из сети																									
4.1	собственные потребности ЖО																									
4.1.1	из вне																									
4.1.2	потребления, присоединенные к центр питания																									
4.1.3	из государственного бюджета																									
4.2	потребления от других поставщиков																									
4.3	скачок потерь в другие организации																									

Уполномоченный по делу

А.И.Трифимов

А.И.Трофимов

Уполномоченный по делу

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на
передачу электрической энергии

АО "ВВЭК"

№ п/п	Наименование	тыс. руб.								тыс. руб.		
		Утверждено органом регулирования на 2020 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2020 год	Утверждено органом регулирования на 2021 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2021 год	Утверждено органом регулирования на 2022 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2023 год	Предложено предприятием по корректировке на 2024 год	Предложено органом регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) по корректировке на 2024 год
1	Прибыль на развитие производства в том числе: - капитальные вложения	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00
2	Прибыль на социальное развитие в том числе: - капитальные вложения	50000,00	50000,00			50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00	50000,00
3	Прибыль на поощрение											
4	Дивиденды по акциям											
5	Прибыль на прочие цели	253,99	253,99	250,02	250,02	246,58	246,58	7553,22	7553,22	16962,46	8028,85	8028,85
5.1	% за пользование кредитом											
5.2	услуги банка	253,99	253,99	250,02	250,02	246,58	246,58	7308,22	7308,22	16670,55	7736,94	7736,94
5.3	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)							245,00	245,00	291,91	291,91	291,91
5.4	прочие расходы из прибыли											
6	Прибыль, облагаемая налогом	62500,00	62500,00	62500,00	62500,00	62500,00	62500,00	62500,00	62500,00	62500,00	62500,00	62500,00
7	Налоги, сборы, платежи - всего	24762,78	24762,78	24035,40	24035,40	23303,08	23303,08	22804,40	22804,40	23301,01	23162,87	23162,87
7.1	в том числе:											
7.2	на прибыль	12500,00	12500,00	12500,00	12500,00	12500,00	12500,00	12500,00	12500,00	12500,00	12500,00	12500,00
7.3	на имущество	12030,25	12030,25	11274,10	11274,10	10542,72	10542,72	10025,78	10025,78	10536,88	10513,90	10513,90
7.4	прочие налоги и сборы	232,53	232,53	261,29	261,29	260,36	260,36	278,62	278,62	264,14	148,97	148,97
8	Прибыль от товарной продукции	75016,78	75016,78	74285,42	74285,42	73549,66	73549,66	80357,62	80357,62	90263,47	81191,72	81191,72

Уполномоченный по делу

А.И. Трофимова

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

АО "ВВЭК"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год		2024 год	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	638 319,00	427 477,30	427 477,30	346 408,92	346 626,72
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	69 808,22	39 585,27	39 585,27	35 118,47	35 118,47
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	10,94	9,26	9,26	10,14	10,13
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	708 127,22	467 062,57	467 062,57	381 527,39	381 745,19
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	1 285 036,75	1 529 628,56	1 529 628,56	1 249 501,08	1 250 214,38
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт*ч	руб./кВт*ч	2,65994	3,13849	3,13849	2,72279	2,85429



Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Приложение № 2

к экспертному заключению № В-958 от 07.12.2023

Таблица № 6

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям

АО "ВВЭК"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год		2024 год	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 211,81	4 679,32	4 679,32	4 153,98	4 585,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	306,50	157,38	157,38	160,44	154,32
3	Потери электрической энергии	%	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	281,06	144,32	144,32	147,12	141,51
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	107146,76	61124,49	61124,49	55316,47	58739,57
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	349,58	388,38	388,38	344,78	380,63

Уполномоченный по делу

А.И. Трофимова

ЛЭП	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2020 год				Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год								
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость, км	Объём условных единиц	У	У/100км	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость, км	Объём условных единиц	У	У/100км	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость, км	Объём условных единиц	У	У/100км	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость, км	Объём условных единиц	У	У/100км	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость, км	Объём условных единиц	У	У/100км
1	2	3	4	5	6	7	10	8	400,00	9	10	11	12	13	16	17	18	19	400,00	17	18	19	16	17	18	19	16	17
				300,00				300,00	300,00					300,00					300,00					300,00				
	330	1	1	металл	230,00				230,00	230,00					230,00					230,00					230,00			230,00
					170,00				170,00	170,00					170,00					170,00					170,00			170,00
ВЛЭП	220	2	металл	290,00				290,00	290,00					290,00					290,00					290,00			290,00	
				210,00				210,00	210,00					210,00					210,00					210,00			210,00	
				260,00				260,00	260,00					260,00					260,00					260,00			260,00	
				210,00				210,00	210,00					210,00					210,00					210,00			210,00	
ВЛЭП	220	1	металл	140,00				140,00	140,00					140,00					140,00					140,00			140,00	
				270,00				270,00	270,00					270,00					270,00					270,00			270,00	
				180,00				180,00	180,00					180,00					180,00					180,00			180,00	
				180,00				180,00	180,00					180,00					180,00					180,00			180,00	
ВЛЭП	110-150	1	металл	160,00				160,00	160,00					160,00					160,00					160,00			160,00	
				130,00				130,00	130,00					130,00					130,00					130,00			130,00	
				190,00				190,00	190,00					190,00					190,00					190,00			190,00	
				160,00				160,00	160,00					160,00					160,00					160,00			160,00	
КЛЭП	220	-	-	3 000,00				3 000,00	3 000,00					3 000,00					3 000,00					3 000,00			3 000,00	
				2 300,00				2 300,00	2 300,00					2 300,00					2 300,00					2 300,00			2 300,00	
ВН, всего	110	-	-	0,05		1,15		0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	
				0,05		1,15		0,05	1,15		1,15	0,05	1,15	0,05		0,05	1,15	0,05		0,05	1,15	0,05		0,05	1,15	0,05		0,05
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170,00				170,00	170,00					170,00					170,00					170,00			170,00	
				140,00				140,00	140,00					140,00					140,00					140,00			140,00	
				120,00				120,00	120,00					120,00					120,00					120,00			120,00	
				180,00				180,00	180,00					180,00					180,00					180,00			180,00	
ВЛЭП	1 - 20	2	ж/бетон	150,00				150,00	150,00					150,00					150,00					150,00			150,00	
				160,00				160,00	160,00					160,00					160,00					160,00			160,00	
				2,10		3,37		2,10	3,37		2,10	3,37	2,10	3,37	2,10		2,26	3,62	2,29	3,67			2,29	3,67				
				140,00		15,16		140,00	140,00		12,37	17,31	140,00		11,24	15,74	12,40	17,36			12,40	17,36						
КЛЭП	27,5-60	-	ж/бетон, металл	110,00				110,00	110,00					110,00					110,00					110,00			110,00	
				470,00				470,00	470,00					470,00					470,00					470,00			470,00	
КЛЭП	3 - 10	-	-	350,00				350,00	350,00					350,00					350,00					350,00			350,00	
				190,96		668,36		190,96	668,36		197,08	689,79	190,96	666,25	350,00		197,39	690,86	239,72	839,03			239,72	839,03				
СН 1, всего																												
				283,98		775,19		283,98	775,19		291,54	798,46	285,29	775,35		292,03	799,47		341,74			341,74			341,74		956,12	
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260,00				260,00	260,00					260,00					260,00					260,00			260,00	
				220,00				220,00	220,00					220,00					220,00					220,00			220,00	
				150,00				150,00	150,00					150,00					150,00					150,00			150,00	
				270,00				270,00	270,00					270,00					270,00					270,00			270,00	
СН 2, всего			дерево на ж/б пьсьнях																									
				503,68		1 020,35		527,21	1 067,96	544,04	1 105,69	576,91	1 176,85		599,49	1 224,25		941,28	2 181,52		956,12			956,12				
				787,71		1 796,69		818,80	1 867,57	829,38	1 882,20	868,99	1 977,47		941,28	2 181,52		941,28	2 181,52		956,12			956,12				
				0,05		1,15		0,05	1,15		0,05	1,15		0,05	1,15		0,05	1,15		0,05	1,15			0,05	1,15			
ВЛЭП	до 1 кВ	-	ж/бетон, металл																									
				283,98		775,19		291,54	798,46	285,29	775,35		292,03	799,47		341,74			341,74					341,74		956,12		
				503,68		1 020,35		527,21	1 067,96	544,04	1 105,69	576,91	1 176,85		599,49	1 224,25		941,28	2 181,52		956,12			956,12				
				787,71		1 796,69		818,80	1 867,57	829,38	1 882,20	868,99	1 977,47		941,28	2 181,52		941,28	2 181,52		956,12			956,12				
Итого																												
				283,98		775,19		291,54	798,46	285,29	775,35		292,03	799,47		341,74			341,74					341,74		956,12		
				503,68		1 020,35		527,21	1 067,96	544,04	1 105,69	576,91	1 176,85		599,49	1 224,25		941,28	2 181,52		956,12			956,12				
				787,71		1 796,69		818,80	1 867,57	829,38	1 882,20	868,99	1 977,47		941,28	2 181,52		941,28	2 181,52		956,12			956,12				

АО "ВВЭК"

A. Stiefel

А.И. Трофимова

Дополнение №3.

к Информационному документу №В-958 от 07.12.2023

№	В-3/9
от	26.10.2023
КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ	

Отчет

по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по АО «Верхне-Волжская энергетическая компания» за 2022 год.

Инвестиционная программа АО «Верхне-Волжская энергетическая компания», утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 16.09.2022 №329-267/22П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2020 – 2024 годы. Стоимость мероприятий инвестиционной программы в 2022 году составляет 113,90 млн.руб. без НДС. Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы АО «Верхне-Волжская энергетическая компания» являются прибыль на капитальные вложения и амортизационные отчисления.

В целях осуществления контроля за реализацией данной инвестиционной программы, региональной службой по тарифам Нижегородской области (далее – Служба) было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности электросетевой организации АО «Верхне-Волжская энергетическая компания» (далее - АО «ВВЭК») за 2022 год. В рамках анализа были рассмотрены следующие документы, представленные данной организацией письмом (исх. №ЭК-229/23 от 20.04.2023, Вх-516-180051/23 от 20.04.2023):

- копии первичных документов (договоров, актов выполненных работ, накладных, и т.д.) и бухгалтерская отчетность;
- отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).

В ходе систематического наблюдения, в пределах полномочий Службы, был проведен анализ соответствия первичных учетных документов и регистров бухгалтерского учета представленным АО «ВВЭК» отчетам об исполнении инвестиционной программы за 2022 год.

Перечень нормативно-методических документов, использованных в процессе проведения систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);
- Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»;
- Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением правительства российской федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;
- Постановление Правительства Нижегородской области от 21.09.2021 № 832 «О региональном государственном контроле (надзора) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Нижегородской области»;
- Приказ ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э «Об утверждении форм отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации и отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения».

Оценка достоверности данных, представленных АО «ВВЭК» за 2022 год по использованию инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

АО «ВВЭК» письмом (исх. от 20.04.2023 № ЭК-229/23, Вх-516-180051/23 от 20.04.2023) представило копии первичных документов и бухгалтерской отчетности, подтверждающих использование инвестиционных ресурсов за 2022 год. Материалы представлены в электронном виде на электронном носителе с приложением реестра на 3 листах, в 1 экз.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

Документов, опровергающих достоверность отчетности АО «ВВЭК», в адрес Службы не поступало. Таким образом, достоверность данных, приведенных в представленных организацией отчетах и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Проверка реализации инвестиционной программы АО «ВВЭК» за 2022 год

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.09.2021 № 832 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», анализ реализации инвестиционной программы осуществлялся в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий Службы проводился анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Результаты проверки отражены в отчете об использовании АО «ВВЭК» инвестиционных ресурсов за 2022 год по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э, о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет представлен в приложении.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от

01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу АО «ВВЭК». По результатам выездной (документарной) проверки составлены акты № 7- № 13 от 11 мая 2023 по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. По мероприятиям «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно», «Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на ТП 6-10 кВ» выявлено, что объем фактического выполнения ниже плановых значений утвержденной инвестиционной программы (акты №7, 12 от 11 мая 2023 г.) , по мероприятиям «Реконструкция оборудования ТП-1205 с заменой: трансформатора 630 кВа на 1000 кВа, РУ-0,4 кВ», «Реконструкция оборудования ТП-960 с заменой двух трансформаторов с 400 кВа на 630 кВа, «Реконструкция ПС 110/6 кВ ГАСТ 2х16 МВА (ОРУ-110 кВ-замена ОД и КЗ на ЭВ, вынос ОПУ с РУ-6 кВ ВВ-11 шт» и «Строительство резервной ЛЭП-10 кВ от РП-15А до ТП-1880 Богородский район (3,85 км)» выявлено, что объем фактического финансирования выше плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2022 (акты № 9-11, 13 от 11 мая 2023 г.), а мероприятие «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2022 год (акт № 8 от 11 мая 2023 г.).

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы, указанные расходы расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, Службой в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

Вывод:

По исполнению инвестиционной программы АО «ВВЭК» за 2022 год принято выполнение по каждому мероприятию, не превышающее плановые значения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. По результатам анализа можно сделать следующие выводы:

Наименование регулируемой организации	Стоимостная оценка инвестиций, млн.руб. (без НДС)				Отклонение, млн.руб. (без НДС)
	Утверждено по инвестиционной программе на 2022 год			Факт за 2022 год (по итогам проверки)	
	Всего, в том числе:	Прибыль на капитальные вложения	Амортизация		
АО «ВВЭК»	113,90	50,00	63,90	113,88	-0,02

Результаты проведенной проверки должны быть учтены при установлении тарифов с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 и Приказом ФАС России от 20.05.2022 № 396/22.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Ведущий консультант



К.И.Власова

ОТЧЕТ **АО "Верхне-Волжская энергетическая компания"** за **2022** г.г.
(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))
о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием
Региональная служба по тарифам Нижегородской области
(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))
инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) ¹	Решение РСТ Нижегородской области № 65/3 от 20.12.2019, № 56/131 от 16.12.2021
Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу	Инвестиционная программа ОАО "Верхне-Волжская Энергетическая компания" на 2020-2024 гг, утв. приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 30.08.2021 №329-267/22П/од

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Выводы, принятые меры/перечень необходимых мер
			план	факт		остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		остаток по профилированию результатов отчетного года ⁴		
							план ³	факт ⁴ за 2022 г.			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	ВСЕГО,					365,15	205,71	113,90	113,88	-0,02	Должно быть учтено при установлении тарифов с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 и Приказом ФАС России от 20.05.2022 № 396/22
1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	2020 -2024	2020-2024	2020-2024	47,90	65,73	46,98	12,71	12,70	-0,01	
2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	2020-2024	2020-2024	2020-2024	39,90	44,86	33,64	6,67	6,67	0,00	
3	Реконструкция оборудования ТП-1205 с заменой: трансформатора 630кВа на 1000кВа, РУ-0,4кВ г. Кстово	2022	2022	2022	100,00	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	
4	Реконструкция оборудования ТП-960 с заменой двух трансформаторов с 400кВа на 630кВа г. Нижний Новгород	2022	2022	2022	100,00	1,63	1,63	1,63	1,63	0,00	
5	Реконструкция ПС 110/6 кВ ГАСТ 2х16 МВА Кстовского района (ОРУ-110 кВ-замена ОД и КЗ на ЭВ (2 шт), вынос ОПУ с РУ-6 кВ ВВ-11 шт.)	2020-2022	2020-2022	2020-2022	100,00	142,68	64,51	64,51	64,51	0,00	

6	Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на ТП 6-10 кВ	2020-2023	2020-2023	2020-2023	73,40	86,81	36,48	13,37	13,36	-0,01	
7	Строительство резервной ЛЭП-10 кВ от РП-15А до ТП-1880, Богородский район (3,85 км)	2021-2023	2023	2023	66,50	22,27	21,30	13,84	13,84	0,00	

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения ²	
		План ³	Факт ² за 2022 г.	млн. руб. без НДС	%
	I	2	3	4	5
	ВСЕГО,	113,90	113,88	-0,02	-0,02
A	Собственные средства, в т.ч.:	113,90	113,88	-0,02	-0,02
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	50,00	49,98	-0,02	-0,04
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	50,00	49,98	-0,02	-0,04
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	50,00	49,98	-0,02	-0,04
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение				
A.2	Амортизационные отчисления	63,90	63,90	0,00	0,00
A.3	Прочие собственные средства				
A.3.1	Наименование источника				
...					
Б	Привлеченные средства, в т.ч.:				
Б.1	Кредиты				
Б.2	Займы				
Б.3	Прочие привлеченные средства				
Б.3.1	Наименование источника				
...					
В	Бюджетное финансирование				
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:				
Г.1	Лизинг				
	Справочно:				
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵				
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵				

Руководитель службы

26.10

(дата подписания)

2023 г.

Ю. Л. Алешина

(инициалы, фамилия)

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.