

№	6-89
от	22.06.2023
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 **акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Правдинский радиозавод», г. Балахна, Нижегородская область**, в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

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» (далее – Основы ценообразования), в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от акционерного общества «Научно-производственное объединение «Правдинский радиозавод» (далее – АО «НПО «ПРЗ») поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх. №03/199 от 21.04.2023, вх. №516-183003/23 от 24.04.2023) с обосновывающими и расчетными материалами в 1-м томе на 116-ти листах.

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (исх. №516-244551/23 от 16.05.2023) 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 08.05.2019 исх. № 516-106119/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для АО «НПО «ПРЗ» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019 № 53/8.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «НПО «ПРЗ» 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 РСТ НО Малахова Светлана Алексеевна.

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

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

- Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии).

- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.

- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.

- 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, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 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, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256.

- 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 № 196/22.

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

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

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

- ГПП-110/35/6 кВ Береза – 1 шт.
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 8 шт.
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 15 шт.
- ВЛ-110 кВ – 2,122 км.
- ВЛ, КЛ 6-10 кВ – 12,54 км.

- КЛ 0,4 кВ – 5,42 км.

Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены предприятием в материалах дела на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., в материалах тарифного дела на корректировку необходимой валовой выручки на четвертый (2023) и пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг., а также в рамках формирования информационной базы РСТ НО.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности, зарегистрированное в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Нижегородской области. На трансформаторные подстанции, расположенные в производственных зданиях, представлены соответствующие экспликации.

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Реквизиты договора купли-продажи/аренды (акта приема-передачи), Свидетельство
1	2	3	4
1	ГПП-110/35/6 кВ Береза	собственность	Свидетельство 52-АГ № 096115
2	ВЛ-110 кВ протяженность 2,122 км	собственность	Свидетельство 52 АД № 048872, 52 АД № 048873
2	ТП-13	собственность	Свидетельство 52 АБ № 891465
3	ТП-24	собственность	Свидетельство 52 АВ № 542938
	ТП-7	собственность	Свидетельство 52 АГ № 413021
4	Здания производственных корпусов, в которых расположены ТП (20 шт.)	собственность	Свидетельство 52-АБ №891764, 52-АБ №891721, 52-АБ №643502, 52-АБ №891762, 52-АБ №891759, 52-АБ №338433, 52-АБ №891798, 52-АБ №891775, 52-АБ №891768, 52-АБ №914448, 52-52/104-52/104/004/2016-232/2, 52-52/104-52/104/004/2016-230/2 (с экспликациями)
5	КЛ 0,4 кВ, 6 -10 кВ протяженность 17,708 км	собственность	Свидетельство 52 АГ № 981189
6	КЛ 0,4 кВ 0,253 км	собственность	Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

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

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных организацией, проведен анализ соответствия Критериям:

Критерии	АО «НПО «ПРЗ»	Оценка соответствия
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 «НПО «ПРЗ» составляет 48,043 МВА.	Соответствует
2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для 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 протяженностей соответствующих линий электропередач АО «НПО «ПРЗ» составляет 20,082 км: ВН-2,122 км; СН2 – 12,54 км; НН – 5,42 км.	Не соответствует
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	Отсутствие за 3 предшествующих периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов.	Соответствует

фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставлении таких данных.		
4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению .	(831-44) 6-96-10	Соответствует
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	www.npo-prz.ru	Соответствует
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.	Не имеет во владении и (или) пользовании указанных объектов электросетевого хозяйства.	Соответствует

Кроме того, письмом исх.№03/198 от 13.04.2023 (вх. № 516-168479/23 от 14.04.2023) АО «НПО «ПРЗ» проинформировало РСТ НО о прекращении регулируемой деятельности с 1 января 2024 года в связи с несоответствием Критериям.

Выводы:

В соответствии с п.24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии является соответствие юридического лица Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Учитывая, что АО «НПО «ПРЗ» не соответствует пункту 2 Критериев, основания для установления (пересмотра) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «НПО «ПРЗ» с 1 января 2024 года отсутствуют.

Уполномоченный по делу

Маша

С.А. Малахова