

№	В-84
ОТ	22.06.2023
СЛУЖБЫ	

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 **обществом с ограниченной ответственностью «Электромонтажная компания», г. Нижний Новгород** в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 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 общества с ограниченной ответственностью «Электромонтажная компания» (далее – ООО «ЭМКО») поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх. № 167 от 27.04.2023, вх. № 516-201325/23 от 28.04.2023) с обосновывающими и расчетными материалами в 3 томах на 650 листах, и двух CD-R дисках.

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (исх. № 516-251573/23 от 18.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. в рамках открытого дела от 27.05.2021 № 516-254924/21.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЭМКО» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 16 декабря 2021 г. № 56/137.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭМКО» 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 Волкова Алина Игоревна.

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, устанавливаемым 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 процессе передачи электрической энергии, входят:

- Подстанция 35 кВ – 2 шт.;
- Мачтовая ТП 6-10/0,4 кВ – 1 шт.;
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 14 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 21 шт.;

- ВЛ-35 кВ- 71,81 км;
- ВЛ 6-10 кВ – 2,17 км,
- КЛ 6-10 кВ – 22,56 км;
- ВЛ-0,4 кВ – 25,55 км;
- КЛ 0,4 кВ – 4,25 км.

Сведения, подтверждающие право собственности или иное законное основание владения объектами электроснабжения, представлены предприятием в материалах дела на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг., в материалах тарифного дела на корректировку необходимой валовой выручки на второй (2023) и третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Объект	Вид права	Основание владения
ТП-1220 ВЛ 0,4 кВ – 0,200 км КЛ 0,4 кВ – 0,030 км	аренда	Договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 05.11.2015 № 01/15 с ООО «ЭнергоСтрой»
ЗТП-1826 А	собственность	Договор купли-продажи от 26.03.2018 с Пантелеевым Д.В.
ТП-2501 КЛ 6-10кВ - 2,650 км	аренда	Договор аренды имущества от 21.10.2019г. №04/а-19 с ООО "РОСМ"
ТП-102 "А" КЛ 0,4кВ - 0,995 км	аренда	Договор аренды имущества от 23.11.2021г. № 13 с Комитетом по управлению муниципальным имуществом Кстовского муниципального
ТП-635, ТП-892 КЛ 6-10кВ - 0,955 км	аренда	Договор аренды имущества от 01.08.2019г. №03/а-19 с АО "Элкаб"-КЗ
ТП-1188, ТП-1209 ВЛ 6-10кВ – 0,625 км	аренда	Договор аренды имущества от 11.06.2020г. № 7 с Комитетом по управлению муниципальным имуществом Кстовского муниципального
ТП-2507, ТП-2508 КЛ 6-10кВ - 0,024 км	аренда	Договор аренды имущества от 21.10.2019 г. №05/а-19 с ООО "Центр-маркет"
ТП-1207, ТП-1221, ТП-1224, ТП-1223, КТП-101 "А", ТП-1166 "А", РП-59 ВЛ 6-10кВ - 0,280 км ВЛ 0,4кВ – 0,634 км КЛ 6-10кВ- 6,630 км КЛ 0,4кВ - 1,293 км	аренда	Договор аренды имущества от 01.07.2019г. №02/а-19 с Дододнов Э.В.
ВЛ 0,4кВ – 7,644 км	аренда	Договор аренды имущества от 24.04.2017г. №01/а-17 с ТСН "Кирпичник" с дополнительным соглашением
ВЛ 0,4кВ – 0,940 км	собственность	Договор купли-продажи от 01.07.2020г. №01/кп-20 с ПГСК «Кариатида»
КТП-684, КТП-980 ВЛ 6-10кВ - 0,348 км	собственность	Договор купли-продажи от 01.10.2019г. №04/кп-19 с ТСН "Кирпичник"
ТП-594 ВЛ 0,4кВ – 1,200 км ВЛ 6-10кВ – 0,300 км	собственность	Договор купли-продажи от 10.10.2019г. №05/кп-19 с СНТ "Механизатор"
КТП-560, КТП-569	собственность	Договор купли-продажи имущества № 6 от 29.10.2021г.
КТП-102 КЛ 10 кВ – 4,00 км	собственность	Договор №4 купли-продажи от 29.10.2021г.
ТП-562 ВЛ 6-10кВ – 0,044 км	собственность	Договор купли-продажи от 16.10.2019г. №07/кп-19 с ИП Андронов М.А.
КТП-575 ВЛ 0,4кВ – 1,187 км ВЛ 6-10кВ – 0,160 км	собственность	Договор купли-продажи от 21.10.2019г. №08/кп-19 с СНТ "Берег"
КТП-953 ВЛ 6-10кВ – 0,060 км	собственность	Договор купли-продажи от 27.09.2017г. №02 с ООО "Стройэнергомонтаж"
ТП-Земляничная поляна	собственность	Договор купли-продажи от 28.08.2019г. №02/кп-19 с ООО "Стройэнергомонтаж"
КТП-507	собственность	Договор купли-продажи от 30.09.2019г. №03/кп-19 с ООО "Стройэнергомонтаж"
КТП-593	собственность	Договор купли-продажи от 30.11.2018г. №30/11-18 с ООО "Стройэнергомонтаж"
РП-1, ТП-1228, СТП-1226, КТП-1232, пункты коммерческого учета, распределительные щиты ВЛ 6-10кВ – 0,301 км	собственность	Приказы о вводе в эксплуатацию основного средства

КЛ 6-10кВ – 7,929 км ВЛ 0,4кВ – 6,800 км КЛ 0,4кВ – 0,823 км		
ПС "Восход"	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права собственности от 23.09.2015
ВЛ 35кВ №3507- 20,310 км	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права собственности от 03.05.2012 серия 52-АД № 411056
ВЛ 35кВ №3520 – 5,00 км	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права собственности от 03.05.2012 серия 52-АД № 411052
ВЛ 35кВ – 3,50 км	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права собственности от 03.05.2012 серия 52-АД № 411054
ВЛ 35кВ №3520 – 11,00 км	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права собственности от 21.04.2012 серия 52-АД № 411053
ПС "Пруды"	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права собственности от 03.09.2015
ВЛ 35кВ №3508 – 32,00 км	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права собственности от 28.04.2012 серия 52-АД № 302562
ТП-1516 ВЛ 6 кВ – 0,048 км	аренда	Договор № 04/а-20 аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.10.2020г.
ТП-1465А	аренда	Договор № 05/а-20 аренды объектов электросетевого хозяйства от 12.10.2020г.
ТП-СМУЗ КЛ 6 кВ – 0,370 км	собственность	Договор № 13 купли-продажи от 09.07.2020г.
ВЛ 0,4 кВ – 4,216 км	собственность	Договор № б/н купли-продажи движимого имущества 03.05.2018г.
КЛ 0,4 кВ – 0,120 км ВЛ 0,4 кВ – 0,047 км	собственность	Договор №01кп купли-продажи имущества от 15.05.2019г.
ВЛ 0,4 кВ – 2,687 км КЛ 0,4 кВ – 0,991 км	аренда	Договор аренды № 2 от 25.02.2021г.
ТП-1227	собственность	Договор купли-продажи № 7 от 29.10.2019г.
ТП-АБЗ	собственность	Договор купли-продажи № 5 от 29.10.2021г.

Перечисленные договоры зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии и охватывают период регулирования (2024 год).

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

Согласно п.2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

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

Критерии	ООО «ЭМКО»	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 ООО «ЭМКО» составляет 20,04 МВА.	Не 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 ООО «ЭМКО» составляет 100,65 км: СН1 – 71,81 км; СН2 – 13,51 км; НН – 15,33 км.	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 расчетных 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 .	8-800-707-96-91	Соответствует
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	https://emko-nn.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. № 151 от 13.04.2023 (вх. № 516-168000/23 от 14.04.2023) ООО «ЭМКО» проинформировало РСТ НО о прекращении регулируемой деятельности с 1 января 2024 года с последующей планируемой передачей электросетевого комплекса в аренду.

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 ООО «ЭМКО» не соответствует пункту 1 Критериев, основания для установления (пересмотра) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «ЭМКО» с 1 января 2024 года отсутствуют.

Уполномоченный по делу



А.И. Волкова