



Дополнительное экспертное заключение № в-111 от 26.07.2023

к экспертному заключению № в-85 от 26.06.2023

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 «Приволжские электрические сети», г. Нижний Новгород** в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Основания для рассмотрения:

Письмом исх. № 88 от 24.07.2023г. (вх. № 516-343789/23 от 26.07.2023г.), организацией представлены дополнительные материалы в 3 томах на 655 листах.

В дополнительных материалах представлены:

- договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.06.2023 № 02-06АС/23, заключенный с ООО «Нижстройпроект» (общая протяженность линий электропередачи 11,32 км (СН2 – 1,91 км, НН – 9,41 км), общая номинальная мощность трансформаторных подстанций – 10,20 МВА);

- выписка из ЕГРЮЛ о принадлежности ООО «ПЭС» 21 % доли в уставном капитале ООО «Нижстройпроект»;

- договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.06.2023 № 01-06АС/23, заключенный с ООО «Энергокомплекс-М» (общая протяженность линий электропередачи 26,38 км (СН2 – 9,26 км, НН – 17,12 км), общая номинальная мощность трансформаторных подстанций – 6,28 МВА);

- выписка из ЕГРЮЛ о принадлежности ООО «ПЭС» 21 % доли в уставном капитале ООО «Энергокомплекс-М».

Перечисленные договоры аренды зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии и охватывают долгосрочный период регулирования (2023-2027 гг.).

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 «ПЭС»	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 «ПЭС» составляет 35,28 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 ООО «ПЭС» составляет 69,76 км: СН2 – 21,67 км*; НН – 48,09 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 фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставлении таких	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов.	Соответствует

данных.		
4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению .	8 (800) 250-85-60	Соответствует
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	https://pes-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

*Две кабельные линии электропередачи напряжением 6 кВ (СН2) и протяженностью 2,799 км каждая, принадлежащие ООО «ПЭС» на праве аренды (договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.06.2023 № 01-06АС/23, заключенный с ООО «Энергокомплекс-М») не соединены непосредственно с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, вследствие этого данные линии не учтены при оценке соответствия Критериям по пункту 2.

Выводы:

На основании вышеизложенного, ООО «ПЭС» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184. С учетом изложенного, предлагается прекратить рассмотрение вопроса о признании утратившим силу решения региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 ноября 2022 г. № 49/44 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «ПЭС».

Уполномоченный по делу



А.И.Волкова