



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 27 августа 2024 г.

№ 34

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Первый заместитель министра

Цыганкова Е.М. – Заместитель министра - начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Попова Н.И. – Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

Михин С.В. – Заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Воронежской области (по согласованию), с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании).

Приглашенные:

Боев Геннадий Николаевич - заместитель министра промышленности и транспорта Воронежской области

Кривоносов Андрей Александрович - заместитель начальника отдела ДПС и ИАЗ управления ГИБДД ГУ МВД России по Воронежской области

Хованцева Наталья Евгеньевна – представитель филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» (начальник управления собственностью филиала), представитель АО «Воронежская горэлектросеть» (по доверенности)

Завьялов Денис Константинович - генеральный директор ООО «Лискинская горэлектросеть»

Синчин Дмитрий Иванович директор МУП г. Россошь «ГЭС»

Родин Дмитрий Александрович - директор МУП «Борисоглебская горэлектросеть»

Беспалова Лидия Михайловна - директор МУП г.о.г. Нововоронеж «Городские электрические сети»

Воробей Леонид Васильевич - заместитель генерального директора по эксплуатации АО «ВИНКо»

Пастухов Максим Валериевич - директор ООО «ЭСК Воронеж»

Любаев Максим Игоревич - директор ООО «РСК»

Липидин Андрей Сергеевич - исполняющий обязанности директора филиала ООО «Газпром энерго» Саратовский филиал

Рязанов Дмитрий Борисович - начальник ПТО ООО «Газпром энерго» Саратовский филиал

Хмызенко Олег Сергеевич - генеральный директор АО «Бутурлиновская электросетевая компания»

Гриднев Денис Николаевич - генеральный директор ООО «Горэлектросети-Воронеж»

Сидоренко Алексей Васильевич - генеральный директор ООО «КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ»

Веретнов Павел Александрович - начальник отдела технологического присоединения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж»

Чолокян Елена Олеговна - представитель Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»

Заседание правления проведено с использованием видеоконференц-связи.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для муниципального казенного предприятия городского поселения - город Новохоперск «Сервис плюс», осуществляющего водоотведение в границах городского поселения - город Новохопёрск (рабочий посёлок Новохопёрский) Новохопёрского муниципального района Воронежской области, на 2024 год

2. Об определении базовых уровней тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Воронежской области

3. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Воронежская область, Таловский район, р.п. Таловая, ул. Кирова, дом № 4а кадастровый номер 36:29:0103009:426

4. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Воронежская область, Верхнемамонской район, с. Верхний Мамон, кадастровый номер 36:06:1600026:18

5. О соответствии АО «Воронежская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

6. О соответствии МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

7. О соответствии МУП «Бобровская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

8. О соответствии филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

9. О соответствии АО «Воронежская индустриальная корпорация» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

10. О соответствии МУП «Борисоглебская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

11. О соответствии ООО «ЭСК Воронеж» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

12. О соответствии ООО «КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

13. О соответствии МУП г. Россоши «Городские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

14. О соответствии МУП «Острогожская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

15. О соответствии Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

16. О соответствии АО «Бутурлиновская электросетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

17. О соответствии Павловского МУПП «Энергетик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

18. О соответствии ООО «Лискинская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

19. О соответствии Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

20. О соответствии филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

21. О соответствии ООО «Региональная сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

22. О соответствии ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

23. О соответствии ООО «Донская Энергосетевая Компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

24. О соответствии ООО «Воронежская электросетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

25. О соответствии ООО «ИНКОМ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

26. О соответствии АО «Воронежсинтезкаучук» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

1. Об установлении тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для муниципального казенного предприятия городского поселения - город Новохоперск «Сервис плюс», осуществляющего водоотведение в границах городского поселения - город Новохопёрск (рабочий посёлок Новохопёрский) Новохопёрского муниципального района Воронежской области, на 2024 год

Выступили: Букарева Е.С., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И., Хицкова Е.В.

В целях дополнительной проработки данного вопроса предлагается перенести рассмотрение на более поздний срок.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

2. Об определении базовых уровней тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Воронежской области

Выступили: Жегульская О.В., Шелякина Л.Г., Цыганкова Е.М., Попова Н.И., Хицкова Е.В.

В соответствии с ч.1 ст. 27.13 КоАП РФ в целях пресечения нарушений правил эксплуатации, использования транспортного средства и управления транспортным средством соответствующего вида применяется задержание транспортного средства, то есть исключение транспортного средства из процесса перевозки людей и грузов путем перемещения его при помощи другого транспортного средства и помещения в ближайшее специально отведенное охраняемое место (на специализированную стоянку), и хранение на специализированной стоянке до устранения причины задержания.

Представителем управления ГИБДД ГУ МВД России по Воронежской области Кривоносовым А.А. в ходе рассмотрения вопроса указано на отсутствие специализированных стоянок для задержанных транспортных средств на территории отдельных муниципальных образований Воронежской области.

В связи с этим предложено дифференцировать базовые уровни тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на территории Воронежской области в зависимости от фактического пробега (километража) транспортных средств, осуществляющих перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку.

В целях дополнительной проработки данного вопроса предлагается перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Воронежская область, Таловский район, р.п. Таловая, ул. Кирова, дом № 4а кадастровый номер 36:29:0103009:426

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

В соответствии с требованиями Главы VI.2 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885) (далее – ГРО) (исх. от 02.08.2024 № ТП-12/1761, доп. от 14.08.2024 № СА-25/1855) представило в министерство тарифного регулирования

Воронежской области (далее – Министерство) заявление об установлении по индивидуальному проекту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения ГРО объекта капитального строительства Администрации Таловского городского поселения муниципального района Воронежской области по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Таловский район, р.п. Таловая, ул. Кирова, дом № 4а кадастровый номер 36:29:0103009:426 (далее - плата за технологическое присоединение).

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Костенко М.Е., согласно заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» от 17.08.2024, рассмотрела представленное ГРО предложение об установлении платы за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение.

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту эксперт руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – Постановление Правительства РФ № 1021);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила);

- приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» в редакции приказа Минстроя России от 7 июля 2022 г. № 557/пр.;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1, 2 приказа Минстроя России от 02.09.2021 года № 636/пр., приказа Минстроя России от 26.07.2022 года № 611/пр.;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1 приказа Минстроя России от 22.04.2022 года № 317/пр.;

- приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении экспертной оценки во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам Пастушковой Т.В. и уполномоченных лиц.

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертом Министерства установлено следующее.

Для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту ГРО представило в Министерство все необходимые материалы в соответствии с пунктом 16 Методических указаний.

ГРО (далее – Исполнитель) заключен договор о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения от № ТРГ085608 от 31.10.2023 г. с Администрацией Таловского городского поселений муниципального района Воронежской области, в лице главы администрации Токаревой Валентины Васильевны (далее – Заявитель) о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства к сети газораспределения Исполнителя с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового расхода газа) – 33,6 куб.м/час, указанной в технических условиях № ВОГ025068.

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком Заявителем – постоянное (бессрочное) пользование: государственная регистрация прав № 36:29:0103009:426-36/092/2023-1 от 20.02.2023.

Объект Заявителя, подключение которого обязуется осуществить Исполнитель по вышеуказанному договору – блочно-модульная котельная, расположенный по адресу: Воронежская область, рп. Таловая, ул.Кирова, д № 4а.

ГРО выданы технические условия № ВОГ025068 на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения к договору № ТРГ085608 от 31.10.2023:

- максимальная нагрузка (часовой расход газа) – 33,6 куб.м/час;
- фактическое (расчетное) давление газа в точке подключения – 0,42 МПа.

Информация о газопроводе в точке подключения:

- Ду108 существующий, распределительный, подземный по адресу: Воронежская область, Таловский район, рп Таловая, Трудовой переулок, ГРС Талоловая, высокое 1 категории;

- материал трубы и тип защитного покрытия: сталь.

Газопровод – источник находится в аренде ОАО «Газпром газораспределение Воронеж». Договор аренды от 28.12.2020 № ВОГ348413, заключенный между ГУП ВО «Облкоммунсервис», в лице исполняющего обязанности директора Агафонова Сергея Михайловича и ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», в лице генерального директора Зубарева Константина Вячеславовича, государственная регистрация от 25.03.2021 № 36:01:0090001:176-36/085/2021-4

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода (далее – Основные положения), утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если

проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Заявленная прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом. Данные параметры соответствуют условиям вышеуказанного пункта Основных положений.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям выполнен ГРО с учетом компенсации затрат на:

- схему земельного участка на кадастровом плане территорий;
- топографо-геодезические работы;
- проектные работы;
- земляные работы;
- наружный газопровод;
- - контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет;
- комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов;
- госпошлину;
- выполнение работ по техническому надзору за строительством;
- мониторинг выполнения Заявителем технических условий;
- осуществление фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения;
- прием заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Предлагаемая ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» к установлению величина платы за технологическое присоединение к сети газораспределения – 2 507 680,29 руб. (без НДС).

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ($P_{тп}$), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение в случаях, для которых она определяется по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных ГРО выданных технических условий, а также проектной документации по следующей формуле с учетом положений 10 Методических указаний:

$$P_{тп} = \frac{P_{ип}}{(1 - C_{т_{нп}}^{эф})} (3),$$

где:

$R_{ип}$ - сумма всех расходов ГРО по реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) по индивидуальному проекту, включая расходы, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) в предусмотренных законодательством Российской Федерации случаях.

$Ст_{ип}^{эф}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ПТП, согласно расчету эксперта Министерства, отражены в приложении к экспертному заключению.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту ПТП согласно предложению ГРО и расчету эксперта Министерства отражены в таблице.

Таблица

Показатели	$P_{тп}$ по предложению ГРО, руб. (без НДС)	$P_{тп}$ по расчету Министерства, руб. (без НДС)	Отклонение, руб.
Врезка в стальной газопровод высокого давления 108 мм	2 507 680,29	1 677 121,48	-830 558,81

Отклонения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту, рассчитанной экспертом Министерства, от предложения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» следующие.

1. Расходы на разработку проектной документации.

Скорректированы затраты на разработку проектной документации на сумму 4 717,12 руб. Экспертами Министерства приняты расходы на разработку проектной документации в размере 157 237,21 руб. против предложения ГРО 161 954,33 руб.

1.1. Скорректированы расходы ГРО на схему земельного участка на кадастровом плане территорий в размере 300,00 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ №10 от 13.03.2023 в размере 10 000,00 руб. против предложения ГРО 10 300,00 руб.

1.2. Скорректированы расходы ГРО на инженерно-геодезические работы в размере 654,77 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № 6 от 24.01.2024 в размере 21 825,55 руб. против предложения ГРО 22 480,32 руб.

1.3. Скорректированы расходы ГРО на проектные работы в размере 3 762,35 руб. Затраты приняты в соответствии с актом выполненных работ № ВОГ181032 от 19.01.2024 в размере 125 411,66 руб. против предложения ГРО 129 174,01 руб.

2. Расходы на выполнение технических условий.

Расходы на выполнение технических условий рассчитаны в форме локальных смет и сводного сметного расчета с применением единичных расценок в базе ФСНБ-2022 ресурсно-индексным методом в ценах 2 квартала 2024 года, что соответствует приказу Минстроя РФ №1133/пр. от 27.12.2022 года.

Стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе, определена ГРО на основании данных конъюнктурного анализа с приложением коммерческих предложений, счетов, договоров на поставку.

Затраты на выполнение технических условий скорректированы на сумму 651 248,78 руб. Экспертами Министерства приняты расходы на выполнение технических условий в размере 1 150 535,39 руб. против предложения ГРО 1 801 784,17 руб.

2.1. Скорректирована стоимость мероприятия по земляным работам в размере 25 035,33 руб.

В соответствии с пунктом 61 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547, мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка осуществляются заявителем, а мероприятия по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка осуществляются исполнителем.

По предложению ГРО стоимость мероприятия по земляным работам определена в размере 180 356,97 руб. на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 155 321,64 руб.:

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов непроизводственного назначения.

Стоимость по откорректированной смете составила 178 605,93 руб. с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 2%. Отклонение в стоимости -1 751,04 руб.

- из откорректированной сметы исключена сметная прибыль в размере 22 827,73 руб. в целях недопущения двойного учета затрат (в расчете учтена эффективная ставка налога на прибыль в размере 20 %);

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 456,55 руб.

Согласно пункту 7 Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр., нормативы сметной прибыли учитывают затраты, в том числе на уплату налога на прибыль организаций, взимаемого в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации.

2.2. Скорректирована стоимость мероприятий по наружным сетям на сумму 622 363,25 руб.

Общая протяженность газопровода 285 м, в том числе:

- труба СТ Ду57 протяженностью 0,5 м;

- труба ПЭ Ду63 мм протяженностью 284,5 м (в том числе методом ГНБ в футляре ПЭ Ду160 19 м, без футляра 131 м).

По предложению ГРО стоимость мероприятий по наружным сетям определена в размере 1 566 771,69 руб., на основании локального сметного расчета с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 3%.

Экспертами Министерства приняты вышеуказанные расходы в размере 944 408,44 руб.:

- пункты 5,6,7,37,38,39 - объем работ завышен. Откорректирован объем работ по диаметру прокладываемой трубы; - пункты 24,47,50 - неверно указано количество материала. Откорректировано;

- пункт 12 - объем материала завышен. Откорректировано - объем принят в соответствии с пунктом 11;

- пункт 56 - исключен: материал отсутствует в сплит-форме 2 квартала 2024 года. Материал дублирует пункт 55.

- непредвиденные затраты приняты в размере 2% для объектов непроизводственного назначения.

Стоимость по откорректированной смете составила 1 017 790,79 руб. с учетом сметной прибыли и непредвиденных затрат в размере 2%. Отклонение в стоимости -548 989,90 руб.

- исключена сметная прибыль в размере 71 943,48 руб. в целях недопущения двойного учета затрат;

- исключены 2% непредвиденных затрат на сумму исключенной сметной прибыли в размере 1 438,87 руб.

2.3. Скорректированы расходы ГРО на контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет в части исключения резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3%, что составляет 300,00 руб.

Затраты на выполнение контрольно-геодезической съемки газопроводов-вводов с нанесением ее на планшеты поселений приняты в соответствии с договором № ВОГ361986 от 19.12.2022 в размере 10 000,00 руб. против предложения ГРО 10 300,00 руб.

2.4. Скорректированы расходы ГРО на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов в размере 3%, что составляет 712,50 руб.

Затраты на комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов приняты в соответствии с договором № ВОГ355597 от 05.10.2021 в размере 23 750,00 руб. против предложения ГРО 24 462,50 руб.

2.5. Скорректированы расходы ГРО на государственную регистрацию прав в размере 60,00 руб.

Затраты на государственную регистрацию прав приняты в соответствии с подпунктом 26.1 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 2 000,00 руб. против предложения ГРО 2 060,00 руб.

2.6. Скорректированы расходы, связанные с выполнением работ по техническому надзору на сумму 2 777,70 руб.

По предложению ГРО стоимость мероприятий по техническому надзору за строительством определена в размере 17 833,01 руб., на основании прейскуранта на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем с учетом резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 3%.

Экспертами Министерства скорректированы вышеуказанные расходы и приняты в размере 15 055,31 руб.:

- отклонены непредвиденные затраты в размере 3%;

- исключены затраты на рентабельность в размере 2 696,80 руб., как экономически не обоснованные;

- исключены 3% непредвиденных затрат на сумму исключенных затрат на рентабельность 80,90 руб.

3. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий.

В соответствии с пунктом 4 Примечания к приложению 2 Методических рекомендаций, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа рассчитаны исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок С₇ на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газораспределения

основного абонента, на территории Воронежской области (приказ Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год).

Для стальных газопроводов с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 108-158 мм, расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, приняты в размере 2 275,40 руб.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа приняты по аналогии с пунктом 3 в размере 37 117,43 руб.

5. Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему рассчитаны исходя их установленной стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (приказ Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год), приняты в размере 3 012,90 руб.

6. Эффективная ставка налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется с учетом эффективной ставки налога на прибыль. Эффективная ставка налога на прибыль определяется с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации) – 20 %.

В соответствии с пунктами 22.1, 29 и 30 Методических указаний размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0), размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$), и размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения ($C_{7.2}$), рассчитывается по формулам, которые не учитывают эффективную ставку налога на прибыль, в связи с чем при расчете налога на прибыль данные расходы не учитывались.

Экспертом Министерства в расчете платы принята ставка налога в размере 20 %, что с учетом подтвержденных мероприятий составляет 326 943,15 руб. против предложения ГРО 501 536,06 руб.

Расходы ГРО, учитываемые для расчета платы за технологическое присоединение, принимаются без учета налога на добавленную стоимость.

Основание: пункт 10 Методических указаний – плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО использу-

ют упрощенную систему налогообложения), для других случаев – без учета налога на добавленную стоимость.

На основании вышеизложенного, по результатам экспертной оценки предлагается установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для Администрации Таловского городского поселения муниципального района Воронежской области по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Таловский район, р.п. Таловая, ул. Кирова, дом № 4а кадастровый номер 36:29:0103009:426, с максимальным расходом газа 33,6 куб.м./час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,42 МПа, в размере 1 677 121,48 руб. без НДС.

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для Администрации Таловского городского поселения муниципального района Воронежской области по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Таловский район, р.п. Таловая, ул. Кирова, дом № 4а, кадастровый номер 36:29:0103009:426

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	157,23721
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	1 150,53539
2.1	Строительство стальных газопроводов	
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1	158 мм и менее	
2.1.1.2	159 - 218 мм	
2.1.1.3	219 - 272 мм	
2.1.1.4	273 - 324 мм	
2.1.1.5	325 - 425 мм	
2.1.1.6	426 - 529 мм	
2.1.1.7	530 мм и выше	
2.1.2	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	1 150,53539
2.2.1	109 мм и менее	1 150,53539
2.2.2	110 - 159 мм	
2.2.3	160 - 224 мм	
2.2.4	225 - 314 мм	
2.2.5	315 - 399 мм	
2.2.6	400 мм и выше	
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	
2.3.1	до 40 куб. метров в час	
2.3.2	40 - 99 куб. метров в час	
2.3.3	100 - 399 куб. метров в час	

2.3.4	400 - 999 куб. метров в час	
2.3.5	1000 - 1999 куб. метров в час	
2.3.6	2000 - 2999 куб. метров в час	
2.3.7	3000 - 3999 куб. метров в час	
2.3.8	4000 - 4999 куб. метров в час	
2.3.9	5000 - 9999 куб. метров в час	
2.3.10	10000 - 19999 куб. метров в час	
2.3.11	20000 - 29999 куб. метров в час	
2.3.12	30000 куб. метров в час и выше	
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	
2.4.1	Станция катодной защиты 1-го типа	
2.4.2	Станция катодной защиты 2-го типа	
2.4.3	Станция катодной защиты 3-го типа	
2.4.4	Станция катодной защиты m-го типа	
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2,27540
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	37,11743
5	Расходы, связанные с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	3,01290
6	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20,00
7	Налог на прибыль	326,94315
8	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без НДС):	1 677,12148
<p>1. Расходы по всем строкам (кроме строк 2.5, 3, 4) указываются без учета стоимости мероприятий, связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей.</p> <p>2. Расходы по строке 1 определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.</p> <p>3. Расходы по строке 2 рассчитываются исходя сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.</p> <p>4. Расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.</p>		

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Воронежская область, Верхнемамонской район, с. Верхний Мамон, кадастровый номер 36:06:1600026:18

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

В соответствии с требованиями Главы VI.2 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885) (далее – ГРО) (исх. от 16.07.2024 № ТП-12/1613) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Министерство) заявление об установлении по индивидуальному проекту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения ГРО объекта капитального строительства ИП Гоголева Андрея Петровича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Верхнемамонский район, с. Верхний Мамон, кадастровый номер 36:06:1600026:18 (далее – плата за технологическое присоединение).

Эксперт, советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта Костенко М.Е., согласно заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» от 19.08.2024, рассмотрела представленное ГРО предложение об установлении платы за технологическое присоединение, произвела экспертную оценку экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение.

При формировании платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту эксперт руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

- федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – Постановление Правительства РФ № 1021);

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила);

- приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» в редакции приказа Минстроя России от 7 июля 2022 г. № 557/пр.;

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1, 2 приказа Минстроя России от 02.09.2021 года № 636/пр., приказа Минстроя России от 26.07.2022 года № 611/пр.;

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной

стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» в редакции № 1 приказа Минстроя России от 22.04.2022 года № 317/пр.;

- приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении входного контроля во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГРО, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам Пастушковой Т.В. и уполномоченных лиц.

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода (далее – Основные положения), утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Заявленная прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом. Данные параметры соответствуют условиям вышеуказанного пункта Основных положений.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям выполнен ГРО с учетом компенсации затрат на:

- схему земельного участка на кадастровом плане территорий;

- согласование технической документации;
- проектные работы;
- инженерно-геодезические работы;
- инженерно-геологические работы;
- земляные работы;
- наружный газопровод;
- рекультивация;
- контрольно-геодезическую съемку с выдачей справки о нанесении на планшет;
- комплекс работ по изготовлению технических планов газопроводов и установлению границ охранных зон газопроводов;
- госпошлину;
- выполнение работ по техническому надзору за строительством;
- мониторинг выполнения Заявителем технических условий;
- осуществление фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения;
- прием заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Предлагаемая ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» к установлению величина платы за технологическое присоединение к сети газораспределения – 3 015 171,43 руб. (без НДС).

В ходе анализа представленных ГРО документов экспертом Министерства установлено следующее.

ГРО (далее – Исполнитель) заключен договор о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения от 31.03.2023 № ВМ0057813 с ИП Гоголевым Андреем Петровичем (далее – Заявитель) о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения Исполнителя с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового расхода газа) – 36,4 куб.м/час, указанной в технических условиях № ВОГ024894.

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком Заявителем – государственная регистрация права от 29.04.2019 № 36:06:1600026:18-36/069/2019-7. Вид собственности – собственность.

Объект Заявителя, подключение которого обязуется осуществить Исполнитель по вышеуказанному договору – придорожный комплекс, расположенный по адресу: Воронежская область, Верхнемамонский район, село Верхний Мамон.

ГРО выданы технические условия № ВОГ024894 на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения к договору от 31.03.2023 № ВМ0057813:

- максимальная нагрузка (часовой расход газа) – 36,4 куб.м/час;
- фактическое (расчетное) давление газа в точке подключения – 0,002 МПа.

Информация о газопроводе в точке подключения:

- Ду159 существующий, межпоселковый, подземный по адресу: Воронежская область, Верхнемамонский район, с. Верхний Мамон, источник ГРС Богучар, Высокое 2 категории;

- материал трубы и тип защитного покрытия: сталь.

В соответствии со ст. 23.2. Федерального закона о газоснабжении размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных

стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Порядок определения размера платы и ставок установлен Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, п. 10 которых также установлено, что регулирование платы и (или) ставок, осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждены Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Таким образом, при определении, в том числе величины платы за подключение по индивидуальному проекту Министерство в соответствии со ст. 23.2 Федерального закона о газоснабжении руководствуется процедурой и порядком, предусмотренными Методическими указаниями.

В соответствии с подп. «к» пункта 16 Методических указаний для установления размера платы за подключение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту газораспределительная организация представляет регулирующему органу копии документов, подтверждающих владение на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение объектов капитального строительства заявителя или согласие основного абонента.

Для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту ГРО не представило в Министерство все необходимые материалы в соответствии с пунктом 16 Методических указаний, а именно отсутствуют копии документов, подтверждающих владение ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя или согласие основного абонента.

В ходе анализа предоставленных документов было установлено, что подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства производится к сети газораспределения по адресу: Воронежская область, Верхнемамонский район, с. Верхний Мамон, источник ГРС Богучар, высокое 2 категории, балансодержателем которой является министерство строительства Воронежской области, согласно письма департамента строительной политики от 07.06.2017 № 61-11/1139 о согласовании выдачи технических условий.

Письмом от 22.07.2024 № 55-11ГИС/189 Министерство со ссылкой на Методические указания, запросило у ГРО копии документов, подтверждающих владение министерством строительства Воронежской области данной газораспределительной сетью.

Так же в министерство строительства Воронежской области был сделан запрос от 19.07.2024 № 55-12/1130 о подтверждении владения данной сетью газораспределения, на что 26.07.2024 № 61-12/3208 получен ответ, что министерство строительства Воронежской области не является обладателем указанной сети.

В ответ на запрос от 22.07.2024 № 55-11ГИС/189, ГРО направила пояснения от 07.08.2024 № СА-25/1800, что сеть газораспределения находится в стадии оформления с собственностью Министерством имущественных и земельных отношений Воронежской

области, с приложением акта приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы от 23.10.2006.

Для подтверждения данной информации Министерством был направлен запрос в Министерство имущественных и земельных отношений Воронежской области от 13.08.2024 № 55-12/1283.

В ответ на указанный запрос Министерством имущественных и земельных отношений Воронежской области были даны пояснения от 15.08.2024 № 52-12/5070 о том, что объект недвижимости (сеть газораспределения), расположенный по адресу: Воронежская область, Верхнемамонский район, с. Верхний Мамон, источник ГРС Богучар, высокое 2 категории в реестре областной собственности не значится и документация, необходимая в соответствии с требованиями Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» для осуществления регистрационных действий в Управлении Росреестра по Воронежской области не поступала.

Согласно ст. 131 Гражданского кодекса Российской Федерации право собственности и другие вещные права на недвижимые вещи, ограничения этих прав, их возникновение, переход и прекращение подлежат государственной регистрации в едином государственном реестре органами, осуществляющими государственную регистрацию прав на недвижимость и сделок с ней. Регистрации подлежат: право собственности, право хозяйственного ведения, право оперативного управления, право пожизненного наследуемого владения, право постоянного пользования, ипотека, сервитуты, а также иные права в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом и иными законами.

В соответствии с частями 3 - 5 статьи 1 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» (далее - Закон № 218-ФЗ) государственная регистрация прав на недвижимое имущество - юридический акт признания и подтверждения возникновения, изменения, перехода, прекращения права определенного лица на недвижимое имущество или ограничения такого права и обременения недвижимого имущества;

государственная регистрация прав на недвижимое имущество осуществляется посредством внесения в ЕГРН записи о праве на недвижимое имущество, сведения о котором внесены в ЕГРН;

государственная регистрация права в ЕГРН является единственным доказательством существования зарегистрированного права.

Положениями частей 1, 2 статьи 69 Закона № 218-ФЗ прямо установлено, что государственная регистрация на объект недвижимости не требуется только, если права на него возникли до момента вступления в силу Закона № 122-ФЗ или в силу закона (вследствие обстоятельств, указанных в законе, не со дня государственной регистрации прав).

Следовательно, принимая во внимание пункт 1 статьи 218 ГК РФ, право на объект недвижимости, созданный после вступления в силу Закона № 122-ФЗ, возникает с момента его государственной регистрации.

Следовательно, право собственности на здания, сооружения и другое вновь создаваемое недвижимое имущество, подлежащее государственной регистрации, возникает с момента такой регистрации (ст. 219 Гражданского кодекса Российской Федерации). Таким образом, право собственности на газопровод, как на вновь создаваемое недвижимое имущество, могло возникнуть с момента такой регистрации, газопровод, за подключение к которому необходимо установить плату, построен в 2006 году.

ГРО не доказала принадлежность ей на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя или согласие основного абонента.

На основании вышеизложенного, по результатам экспертной оценки предлагается отказать в установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» газоиспользующего оборудования для ИП Гоголева Андрея Петровича по объекту, расположенному по адресу: Воронежская область, Верхнемамонской район, с. Верхний Мамон, кадастровый номер 36:06:1600026:18, с максимальным расходом газа 36,4 куб.м./час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,002 МПа.

В адрес Минтарифов ВО от ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» поступило письмо (исх. АЛ-25/1955 от 26.08.2024), согласно которому в дополнении к ранее направленной информации от 07.08.2024 № СА-25/1800 в части предоставления обосновывающих документов для утверждения окончательного размера платы по договору о подключении (технологическом присоединении) № ВМ0057813 от 31.03.2023 г.

ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» сообщает, что подземный межпоселковый газопровод высокого давления с. Осетровка Верхнемамонского района Воронежской области, от которого запланировано подключение проектируемого газопровода для газификации объекта капитального строительства - придорожного комплекса ИП Гоголева Андрея Петровича, расположенного по адресу: Воронежская обл., с. Верхний Мамон, кадастровый номер 36:06:1600026:18, принадлежит Министерству имущественных и земельных отношений на основании выписки ЕГРН. Дополнительно сообщается, что в данный момент решается вопрос о передаче данного газопровода в безвозмездное пользование ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», на основании обращения Министерства имущественных и земельных отношений.

При рассмотрении вопроса присутствовал представитель ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» Веретенев П.А., который подтвердил ознакомление с экспертным заключением и не согласился с позицией эксперта Минтарифов ВО по основаниям, указанным в ранее направленном письме.

В свою очередь, экспертами Минтарифов ВО выявлено несоответствие в направленных документах и в поданном заявлении об установлении платы. ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» представлены документы, подтверждающие владение объектом в с. Осетровка Верхнемамонского района Воронежской области, в свою очередь объект капитального строительства - придорожный комплекс ИП Гоголева Андрея Петровича, расположен по адресу: Воронежская обл., с. Верхний Мамон, кадастровый номер 36:06:1600026:18.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За».

Решение:

Отказать в установлении платы.

5. О соответствии АО «Воронежская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М. Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами

электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены в рамках тарифной заявки на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Воронежская горэлектросеть» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2025 - 2029 годов (исх. № 2381 от 27.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – генерального директора АО «Воронежская горэлектросеть» Антонова В.А.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии АО «Воронежская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие АО «Воронежская горэлектросеть» всем шести пунктам Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия АО «Воронежская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию
------	-------------------	------------------	-----------------------

			(Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	Суммарная установленная мощность > 150 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	Протяженность ЛЭП > 300 км, 2 уровня напряжения (СН2, НН)	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(800)450-11-05	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.vrnges.ru	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

6. О соответствии МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены организацией в рамках тарифной заявки на корректировку индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2025 год (исх. №219 от 02.05.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети» Беспаловой Л.М.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым

организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети» всем шести пунктам Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№п /п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	217,809 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ВН – 2,5 км СН1 – 15,42 км СН2 – 127,43 км НН – 155,52 км	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(47364)5-09-42	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://nv-ges.narod.ru/	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее	Указанные объекты отсутствуют	Да

продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.		
---	--	--

7. О соответствии МУП «Бобровская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены организацией в рамках тарифной заявки на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «Бобровская горэлектросеть» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2025 - 2029 годов (исх. № 26042024 от 26.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора МУП «Бобровская горэлектросеть» Клейменов А.С.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии МУП «Бобровская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено несоответствие пункту 1 Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия МУП «Бобровская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№ п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	68,027 МВА	Нет
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ЛЭП-10кВ – 22 9,1 км ЛЭП-0,4кВ – 55 8,25 км	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(47350)4-31-18	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.bobrovgorset.ru/	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему	Указанные объекты отсутствуют	Да

<p>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.</p>		
---	--	--

8. О соответствии филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены в рамках тарифной заявки филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» на корректировку необходимой валовой выручки на 2025 год (исх. № МР1-ВР/03/2576 от 27.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» Антонова В.А.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» всем шести пунктам Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№п /п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	Суммарная установленная мощность > 150 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	Протяженность ЛЭП > 300 км, 4 уровня напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(800)220-0-220	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.mrsk-1.ru	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта	Указанные объекты отсут-	Да

<p>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.</p>	<p>ствуют</p>	
---	---------------	--

9. О соответствии АО «Воронежская индустриальная корпорация» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены организацией в рамках тарифной заявки на корректировку индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Воронежская индустриальная корпорация» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2025 год (исх. № 0104/641 от 27.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – генерального директора АО «Воронежская индустриальная корпорация» Юсупова С.В.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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).

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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии АО «Воронежская индустриальная корпорация» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено несоответствие пунктам 1 и 2 Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия АО «Воронежская индустриальная корпорация» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№ п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	82 МВА	Нет
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ЛЭП-110кВ – 6, 51 км ЛЭП-10кВ – 28, 82 км ЛЭП-0,4кВ – 8, 35 км	Нет
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологиче-	8(473)210-03-22	Да

	скому присоединению.		
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://vinkorp.ru/	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

10. О соответствии МУП «Борисоглебская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям, представлены организацией в рамках тарифной заявки на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «Борисоглебская горэлектросеть» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2025 - 2029 года. (исх. №552 от 14.06.2024)

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора МУП «Борисоглебская горэлектросеть» Родина Д.А.

Специалистами Минтарифов ВО проведен анализ представленных МУП «Борисоглебская горэлектросеть» документов, подтверждающих право владения электросетевым имуществом, характеристики электрооборудования и материалов, используемых для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, на предмет соответствия техническим характеристикам, количеству оборудования, материалу опор и протяженности ЛЭП, без сомнения в их достоверности.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии;

ской энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в [пункте 1](#) Критериев.

Информация о соответствии МУП «Борисоглебская горэлектросеть» критериям отнесения к территориальной сетевой организации на 2025 год представлена в таблице:

№п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	156,806 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	СН1 – 10 км СН2 – 281.42 км НН – 326.31 км	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или не-	факт применения понижающих коэффициентов за 2019 год	Да

	представления таких данных.		
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(47354)678 69	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http:// borgec.ru/	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

Специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие МУП «Борисоглебская горэлектросеть» всем шести пунктам критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

11. О соответствии ООО «ЭСК Воронеж» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы представлены в рамках тарифной заявки на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭСК Воронеж» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2025 год. (исх. №108 от 27.04.2024)

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора ООО «ЭСК Воронеж» Пастухова М.В.

Специалистами Минтарифов ВО проведен анализ представленных ООО «ЭСК Воронеж» документов, подтверждающих право владения электросетевым имуществом, характеристики электрооборудования и материалов, используемых для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, на предмет соответствия техническим характеристикам, количеству оборудования, материалу опор и протяженности ЛЭП, без сомнения в их достоверности.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в [пункте 1](#) Критериев.

Информация о соответствии ООО «ЭСК Воронеж» критериям отнесения к территориальной сетевой организации на 2025 год представлена в таблице:

№п /п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	208,44 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	Протяженность СН2 -195,82 км НН – 166,61км	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования	Отсутствуют факты применения	Да

	тарифов 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, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	понижающих коэффициентов	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(473)212-40-79	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://eskvrn.ru	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

Специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие ООО «ЭСК Воронеж» всем шести пунктам критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

12. О соответствии ООО «КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

В связи с тем, что регулируемой организацией были представлены дополнительные материалы в Минтарифов ВО 26.(исх. № 333 от 26.08.2024), экспертами в установленные сроки будет проведен дополнительный анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год.

В случае выявления несоответствия критериям будет направлено соответствующее уведомление об отсутствии оснований для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год.

Также соответствующая информация в установленный срок будет размещена на официальном сайте Минтарифов ВО.

13. О соответствии МУП г. Россоши «Городские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены организацией в рамках тарифной заявки на установку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП г. Россоши «Городские электрические сети» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2025-2029 года (исх. №267/24 от 27.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора МУП г. Россоши «Городские электрические сети» Синчина Д.И.

Специалистами Минтарифов ВО проведен анализ представленных МУП г. Россоши «Городские электрические сети» документов, подтверждающих право владения электросетевым имуществом, характеристики электрооборудования и материалов, используемых для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, на предмет соответствия техническим характеристикам, количеству оборудования, материалу опор и протяженности ЛЭП, без сомнения в их достоверности.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомога-

ное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в [пункте 1](#) Критериев.

Информация о соответствии МУП г. Россоши «Городские электрические сети» критериям отнесения к территориальной сетевой организации на 2025 год представлена в таблице:

п/п	№ Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	153,16 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	СН1 – 10,4 км СН2 – 182,44 км НН – 300,835 км	Да
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(47396)2-14-22 8(47396)2-32-02	Да
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.mupgesr.ossoch.ru	Да
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

Специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие МУП г. Россоши «Городские электрические сети» всем шести пунктам критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

14. О соответствии МУП «Острогожская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены организацией в рамках тарифной заявки на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «Острогожская горэлектросеть» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2025 - 2029 годов (исх. № 163 от 27.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора МУП «Острогожская горэлектросеть» Жданова С.В.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 критериев, утвержденных настоящим постановлением.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии МУП «Острогожская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено несоответствие пункту 1 Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия МУП «Острогожская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№ п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	59,55 МВА	Нет
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ЛЭП-35 кВ – 7,1 км ЛЭП-10кВ – 2 08,9 км ЛЭП-0,4кВ – 337,28 км	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(47375)4-23-34	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.gorset-ost.ru	Да

6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да
----	--	-------------------------------	----

15. О соответствии Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены в рамках тарифной заявки на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (далее — филиал ОАО «РЖД») и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2025 - 2029 годов (исх. № исх-3185/ЮВОСТНТЭ от 25.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается печатью организации и подписью руководителя организации – начальника Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» Камардина О.В.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключени-

ем 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в [пункте 1](#) Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии филиала ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие филиала ОАО «РЖД» всем шести пунктам Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия филиала ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№п /п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	Суммарная установленная мощность > 150 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	Протяженность ЛЭП > 300 км 4 уровня напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или не-	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да

	представления таких данных.		
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(495)995-92-27	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.rzd.ru	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

16. О соответствии АО «Бутурлиновская электросетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены организацией в рамках тарифной заявки на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Бутурлиновская электросетевая компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2025 - 2029 годов (исх. № 61 от 27.04.2024)

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – генерального директора АО «Бутурлиновская электросетевая компания» Хмызенко О.С.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии АО «Бутурлиновская электросетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено несоответствие АО «Бутурлиновская электросетевая компания» пункту 1 Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия АО «Бутурлиновская электросетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№ п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	48,988 МВА	Нет
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ЛЭП-10кВ – 89,968 км ЛЭП-0,4кВ – 244,19 км	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), уста-	Факт применения понижающих коэффициентов за 2023 год	Да

	новленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.		
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(47361)2-21-92	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://besk.su/	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

17. О соответствии Павловского МУПП «Энергетик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям на 2025 год, представлены организацией в рамках тарифной заявки на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Павловским МУПП «Энергетик» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2025 - 2029 годов (исх. № 494 от 27.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора Павловского МУПП «Энергетик» Палканова В.Н.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии Павловского МУПП «Энергетик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено несоответствие пунктам 1 и 2 Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия Павловского МУПП «Энергетик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№ п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	45,378 МВА	Нет
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ЛЭП-10кВ – 100,91 км ЛЭП-0,4кВ – 154,85 км	Нет
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тари-	Факт применения по-	Да

	фов 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, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	нижающих коэффициентов за 2019 год	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(47362)2-49-71	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.pvl-energetik.vrn.ru	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

18. О соответствии ООО «Лискинская горэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие Критериям, представлены организацией в рамках тарифной заявки на установку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Лискинская горэлектросеть» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2025 - 2029 года (исх. №434 от 25.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора ООО «Лискинская горэлектросеть» Завьялова Д.К.

Специалистами Минтарифов ВО проведен анализ представленных ООО «Лискинская горэлектросеть» документов, подтверждающих право владения электросетевым

имуществом, характеристики электрооборудования и материалов, используемых для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, на предмет соответствия техническим характеристикам, количеству оборудования, материалу опор и протяженности ЛЭП, без сомнения в их достоверности.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценнообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в [пункте 1](#) Критериев.

Информация о соответствии ООО «Лискинская горэлектросеть» критериям отнесения к территориальной сетевой организации на 2025 год представлена в таблице:

№п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	152,045 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ;	СН1 – 8,87 км СН2 – 186,544 км НН – 258,74 км	Да

	Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.		
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(47391)4-58-11	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://lgels.ru/	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

Специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие ООО «Лискинская горэлектросеть» всем шести пунктам критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

19. О соответствии Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

В связи с тем, что регулируемой организацией были представлены дополнительные материалы (исх. № 61-ИС-07/1048 от 22.08.2024), поступившие в Минтарифов ВО 26.08.2024, экспертами в установленные сроки будет проведен дополнительный анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год.

В случае выявления несоответствия критериям будет направлено соответствующее уведомление об отсутствии оснований для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год.

Также соответствующая информация в установленный срок будет размещена на официальном сайте Минтарифов ВО.

20. О соответствии филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы представлены в рамках тарифной заявки на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2025 - 2029 годов (исх. № ВЛГ/030/1248 от 27.04.2024).

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью директора филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» Варгузина Ю.П.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в [пункте 1](#) Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» по соответствию филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов

электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие филиала АО «Оборонэнерго» всем шести пунктам Критериев, с учетом того, что Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» является юридическим лицом, права акционера которого осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации.

Выводы о проведенном анализе соответствия филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№п /п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.	Суммарная установленная мощность > 10 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	Протяженность ЛЭП > 15 км, 2 уровня напряжения (СН2, НН)	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-222-32-20	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.oboronenerg.o.su	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего	Указанные объекты отсутствуют	Да

	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.		
--	---	--	--

21. О соответствии ООО «Региональная сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

Обосновывающие материалы представлены в рамках тарифной заявки на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Региональная сетевая компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2025 год. (исх. №240 от 27.04.2024)

Достоверность представленных материалов подтверждается усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора ООО «Региональная сетевая компания» Любаева М.И.

Специалистами Минтарифов ВО проведен анализ представленных ООО «Региональная сетевая компания» документов, подтверждающих право владения электросетевым имуществом, характеристики электрооборудования и материалов, используемых для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, на предмет соответствия техническим характеристикам, количеству оборудования, материалу опор и протяженности ЛЭП, без сомнения в их достоверности.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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 основ-

ным 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в [пункте 1](#) Критериев.

Информация о соответствии ООО «Региональная сетевая компания» критериям отнесения к территориальной сетевой организации на 2025 год представлена в таблице:

№п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	209,75 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	Протяженность ЛЭП > 300 км 3 уровня напряжения (СН1, СН2, НН)	Да
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 800-222-54-53	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://rsk136.ru/	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему	Указанные объекты отсутствуют	Да

	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.		
--	--	--	--

Специалистами Минтарифов ВО выявлено соответствие ООО «Региональная сетевая компания» всем шести пунктам критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

22. О соответствии ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

В связи с тем, что регулируемой организацией были представлены дополнительные материалы (исх. №201 от 26.08.2024, исх. № 202 от 26.08.2024, исх. №204 от 26.08.2024) в Минтарифов ВО, экспертами в установленные сроки будет проведен дополнительный анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год.

В случае выявления несоответствия критериям будет направлено соответствующее уведомление об отсутствии оснований для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год.

Также соответствующая информация в установленный срок будет размещена на официальном сайте Минтарифов ВО.

23. О соответствии ООО «Донская Энергосетевая Компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

При подготовке экспертного заключения по соответствию ООО «Донская Энергосетевая Компания» Критериям на 2025 год использованы имеющиеся в распоряжении экспертной группы Минтарифов ВО данные за предшествующие периоды регулирования, информация, опубликованная в открытых информационных источниках, а также материалы, представленные ООО «Донская Энергосетевая Компания» в рамках тарифной заявки (исх. от 28.04.2023 № 0428/37) на корректировку индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Донская Энергосетевая

Компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2024 год.

Информация о соответствии ООО «Донская Энергосетевая Компания» критериям отнесения к территориальной сетевой организации на 2025 год представлена в таблице:

№ п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	35,75 МВА	Нет
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ЛЭП-10кВ – 4 1,624 км ЛЭП-0,4кВ – 16,391 км	Нет
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Факт применения понижающих коэффициентов за 2022 год	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(473)207-05-70	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://дэкс-впн.рф	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

Специалистами Минтарифов ВО выявлено несоответствие ООО «Донская Энергосетевая Компания» пунктам 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

24. О соответствии ООО «Воронежская электросетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

При подготовке экспертного заключения по соответствию ООО «Воронежская электросетевая компания» Критериям на 2025 год использованы имеющиеся в распоряжении экспертной группы Минтарифов ВО информация, опубликованная в открытых информационных источниках, данные за предшествующие периоды регулирования, в том числе уточненное предложение организации по корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Воронежская электросетевая компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2024 год (исх. № 158 от 10.11.2023).

Достоверность представленных материалов подтверждена усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя организации – директора ООО «Воронежская электросетевая компания» Пастухова М.В.

Пунктом 2(2) постановления Правительства № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в электроэнергетике;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- 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);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» о соответствии ООО «Воронежская электросетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено несоответствие пунктам 1 и 2 Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия ООО «Воронежская электросетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№ п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	90,44 МВА	Нет
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ЛЭП-10кВ – 55,42 км КЛ-0,4кВ – 37,43 км	Нет
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(473) 212-40-79	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://veskvm.ru	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве соб-	Указанные объекты отсутствуют	Да

	ственности 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.		
--	--	--	--

25. О соответствии ООО «ИНКОМ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

При подготовке экспертного заключения по соответствию ООО «Инжиниринговая компания» Критериям на 2025 год использованы имеющиеся в распоряжении экспертной группы Минтарифов ВО данные за предшествующие периоды регулирования, информация, опубликованная в открытых информационных источниках, а также материалы, представленные ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ» в рамках тарифной заявки (вх. от 02.05.2023 г. № 55-10/2383) на корректировку индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на 2025 год (далее – тарифная заявка ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ»).

По материалам тарифной заявки ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ» ООО «Инжиниринговая компания» является дочерним (зависимым) обществом ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ». Согласно договору аренды электросетевого имущества от 01.04.2024 № 26, заключенному между ООО «Инжиниринговая компания» и ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ», электросетевое имущество ООО «Инжиниринговая компания» 5 апреля 2024 года передано ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ» для оказания услуг по передаче электрической энергии и деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям.

На основании заключения ГБУ «Центр экспертизы тарифов» по соответствию ООО «Инжиниринговая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год специалистами Минтарифов ВО выявлено несоответствие пунктам 1 и 2 Критериев.

Выводы о проведенном анализе соответствия ООО «Инжиниринговая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год представлены в таблице:

№ п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
-------	-------------------	------------------	--------------------------------

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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	0 МВА	Нет
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	0 км	Нет
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(473) 269-55-44	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.inkom36.ru	Да
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

26. О соответствии АО «Воронежсинтезкаучук» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регули-

руемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Критерии утверждены постановлением Правительства от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

При подготовке экспертного заключения по соответствию АО «Воронежсинтезкаучук» Критериям на 2025 год использованы имеющиеся в распоряжении экспертной группы Минтарифов ВО данные за предшествующие периоды регулирования, информация, опубликованная в открытых информационных источниках, а также материалы, представленные в рамках тарифной заявки на корректировку индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Воронежсинтезкаучук» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на 2024 год.

Информация о соответствии АО «Воронежсинтезкаучук» критериям отнесения к территориальной сетевой организации на 2025 год представлена в таблице:

№ п/п	Название критерия	Информация о ТСО	Соответствие критерию (Да/Нет)
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), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.	202,6 МВА	Да
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей трехфазных участков линий электропередачи, которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ЛЭП-110кВ – 0,6 км ЛЭП-10кВ – 5 4,82 км ЛЭП-0,4кВ – 1,27 км	Нет
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(473) 220-66-38	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	https://www.sibur.ru/	Да

		voronejkauchuk/	
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют	Да

Специалистами Минтарифов ВО выявлено несоответствие АО «Воронежсинтезкаучук» пункту 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Министр

Шелякина Л.Г.

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Попова Н.И.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.