

**Экспертное заключение**  
**по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2026 года, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области**  
**ООО "Нижегородская электросетевая компания" г. Нижний Новгород,**  
**в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы**

Наименование субъекта Российской Федерации

Нижегородская область

**Сведения о регулируемой организации**

|   |  |  |
|---|--|--|
| Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ                       |  | ООО "Нижегородская электросетевая компания"  |
| Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ                  |  | ООО "НЭСК"   |
| Наименование (описание) обособленного подразделения   |  |  |
| Описание территориальных электроэнергетических системах                                       |  | Территориальная распределительная энергосистема Нижегородской области  |
| ОГРН  |  | 1145256007357  |
| ИНН   |  | 525613344  |
| КПП   |  | 525601001  |
| Код по ОКПО   |  | 42415896   |
| Организационно-правовая форма   |  | общество с ограниченной ответственностью   |
| Юридический адрес   |  | 603004, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, 111, офис (эта.2), пом. 214/А  |
| Почтовый адрес  |  | 603004, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, 109, офис 511  |
| Телефон организации   |  | (831) 290-99-06  |
| Электронная почта   |  | <a href="mailto:sect@ne-sk.ru">sect@ne-sk.ru</a>   |
| Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя   |  | Недоростков Дмитрий Александрович  |
| Должность руководителя  |  | генеральный директор   |
| Официальный сайт в сети «Интернет»  |  | <a href="http://www.ne-sk.ru">www.ne-sk.ru</a>   |
| Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице                              | Наличие  |  |
|   | Сведения о доле, %                                 |  |
|   | Преобладающий тип собственности в юридическом лице | частная  |
| Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики |  | Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом №106 от 28.12.2024г. Согласно п. 7.4.10 Учетной политике, счет 25 «Общепроизводственные расходы» предназначен для обобщения информации о расходах по обслуживанию основных и вспомогательных производств предприятия и подлежат распределению пропорционально основной заработной плате производственного персонала непосредственно участвующего в процессе производства либо фонду заработной платы специалистов, непосредственно занятых выполнении работ. Общепроизводственных расходы могут относиться в себестоимость продукции (работ, услуг) методом прямого счета. В соответствии с п. 7.4.13 Учетной политики «Общехозяйственные расходы» (счет 26) полностью списываются на финансовые результаты (дебет счета 90 «Продажи»), закрываются ежемесячно и остатка на конец месяца не имеют. В соответствии с п.7.4.13 Учетной политики «Общехозяйственные расходы» распределяются на себестоимость реализованной продукции (работ, услуг) пропорционально полученной выручке по видам деятельности. Доля распределения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности «Передача электрической энергии» по факту 2024 года составила 72,50%. |
| Плательщик НДС  |  | да   |
| Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности      |  | да   |

|   |  |  |
|---|--|--|
| Наличие статуса гарантирующей поставщика  |  | нет  |
| Наличие статуса системообразующей территориальной сетевой организации   |  | нет  |
| Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности   |  | да   |
| Наличие программы комплексного развития   |  | нет  |
| Наличие утверждённых ФОИВ/РОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2026 года   |  | Приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 05.12.2025 г. № 329-397/25П/од о корректировке ИП на 2026 год в рамках ИП на 2024-2028 годы   |
| Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2026 года  |  | нет  |
| Наличие договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)  |  | ПАО "Россети "Центра и Приволжья" договор №522007313 от 28.12.2018   |
| Наличие договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь  |  | АО "Волгаэнергообл" №_3902\1\1_ от 01.01.2015 г.   |
| Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности   |  | Между ООО "Нижегородская электросетевая компания" и региональной службой по тарифам Нижегородской области не заключено соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности, в связи с чем анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации, не проводился. |
| Иные сведения   |  |  |
| Данные об ответственном исполнителе от организации  | Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) исполнителя | Коршунова Екатерина Александровна  |
|   | Должность исполнителя                    | начальник планово-экономического отдела  |
|   | Контактный телефон исполнителя           | (831) 290-99-71, 8 9202997383  |
|   | Электронная почта исполнителя            | <a href="mailto:KorshunovaEA@energo-mnov.ru">KorshunovaEA@energo-mnov.ru</a>   |
| <b>В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам РФ.</b>   |  |  |
| Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:   |  |  |
| 1. Гражданский кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301);  |  |  |
| 2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 31, ст. 3824);  |  |  |
| 3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 34, ст. 3426);   |  |  |
| 4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434);  |  |  |
| 5. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»   |  |  |
| 6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»  |  |  |
| 7. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее по тексту Основы ценообразования" (далее по тексту Основы ценообразования)   |  |  |
| 8. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»; |  |  |
| 9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (ред. от 29.08.2024) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;  |  |  |
| 10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (ред. от 24.05.2017) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;   |  |  |

|  |
|--|
| 11. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (ред. от 10.09.2024) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;  |
| 12. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (ред. от 20.07.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012 № 23367) (далее по тексту МУ-98-э)   |
| 13. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (ред. от 15.02.2022) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (Зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004 № 6076);   |
| 14. Приказ ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (Зарегистрирован Минюстом России 13.11.2010 № 18951); |
| 15. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (ред. от 30.06.2022) «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (Зарегистрирован в Минюсте России 14.10.2014 № 34297);  |
| 16. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 (ред. от 20.12.2022) «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (Зарегистрирован Минюстом России 30.12.2011 № 22859);  |
| 17. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 14.06.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 № 44983);   |
| 18. Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (Зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024 № 79517);          |
| 19. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 №3081-р "О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию".   |
| 20. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.   |

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложения организации соответствует требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 26.09.2025г. (далее по тексту прогноз МЭР)

**Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов**

|   |  |   |
|---|--|---|
| Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы | Организация регулируется впервые               | нет   |
|   | Номер  | №57/10  |
|   | Дата принятия                                  | от 19.12.2023г.   |
| Заявление организации                                     | Вид(ы) деятельности                            | Передача электрической энергии 35.12.1                            |
|   | Номер входящий                                 | №516-215896/25  |
|   | Дата регистрации                               | 29.04.2025г.  |
|   | Дополнительные сведения                        | в 10-ти томах на 2 692-х листах и 5-ти CD дисках объемом 2 315 МБ |
|   | Метод регулирования, предложенный организацией | метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки         |
|   | Номер дела об установлении тарифа              | №516-262911/25 от 20.05.2025г.                                    |

|   |  |  |
|---|--|--|
| Решение об открытии дела об установлении тарифов  | Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) уполномоченного по делу | Малахова Светлана Алексеевна   |
|   | Должность уполномоченного по делу                    | ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственно экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области   |
|   | Контактный телефон уполномоченного по делу           | 411-84-57  |
|   | Электронная почта уполномоченного по делу            | <a href="mailto:malahova@rst.kreml.nnov.ru">malahova@rst.kreml.nnov.ru</a>   |
|   | Экспертная комиссия                                  | приказ региональной службы по тарифам Нижегородской области от 09.07.2025г. 54/од "Об экспертных комиссиях региональной службы по тарифам Нижегородской области"   |
|   | ФИО и должность эксперта                             | Гришин Алексей Сергеевич - заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области;<br>Пупынина Светлана Каримовна -начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области;<br>Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области;<br>Киреева Олеся Викторовна - начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области;<br>Малахова Светлана Алексеевна- ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственно экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области |
| Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации  |  | да   |
| В соответствии с пунктом 18 Стандартов раскрытия информации предложение «Организации» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует/не соответствует форме, утвержденной приложением №1 к Стандартам раскрытия информации            |  | соответствует  |
| Данные в заявлении «Организации» соответствует / не соответствует размещенному предложению  |  | соответствует  |
| Руководствуясь пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1178 «Регулятором» в адрес «Организации» направлены письма о необходимости представления дополнительных материалов | Номер исходящий                                      | №516-419933/25 (Критерии МОНО), №516-508545/25 (Критерии), №516-519479/25 (уточ пред), №516-541342/25 (амортиз), №516-541341/25 (объемы)   |
|   | Дата регистрации                                     | от 12.08.2025г., от 29.09.2025г., от 03.10.2025г., от 15.10.2025г., от 15.10.2025г.  |
|   | Дополнительные сведения                              | Долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы   |
| В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организацией» направлены дополнительные обосновывающие материалы   | Номер входящий                                       | №516-405649/25 (исх. №435/001), 516-469216/25 (исх. №513/001), №516-466254/25 (исх. №509/001), №516-496356/25 (исх. №531/001),   |
|   | Дата регистрации                                     | от 22.08.2025г., от 30.09.2025г., от 29.09.2025г., от 15.10.2025г.   |
|   | Дополнительные сведения                              | на 10-ти листах и 1-м CD диске объемом 312 МБ, на 1-м листе, на 10-ти листах, на 15 листах   |

| Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии |  |                           |          |                                    |
|--|--|---------------------------|----------|------------------------------------|
| № п/п  | Муниципальный район                      | Муниципальное образование | ОКТМО    | Дополнительные признаки территории |
| 1  | Автозаводский район г. Нижнего Новгорода | г. Нижний Новгород        | 22701000 |                                    |
| 2  | Ленинский район г. Нижнего Новгорода     | г. Нижний Новгород        | 22701000 |                                    |

| Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ООО "НЭСК" |   |  |
|--|---|--|
| №<br>п/п   | Показатель  | отметка  |
| 1  | Анализ обоснованности прогнозируемых расходов ООО "НЭСК" на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на "2026" год проведен с использованием форм бухгалтерской отчетности, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке. | В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации - генеральный директор Недоростков Дмитрий Александрович, главный бухгалтер Маркова Лариса Юрьевна. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2023 год, копии налоговых деклараций за 2024 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности ООО "НЭСК" за 2024 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает. |
| 2  | Достоверность бухгалтерской отчетности ООО "НЭСК" подтверждена аудиторским заключением  | В соответствии с аудиторским заключением независимого аудитора АО «Центр бизнес консалтинга и иаудита" от 28.03.2025г., бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО "НЭСК", по состоянию на 31.12.2024г., финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными РФ.   |
| 3  | Достоверность данных, приведенных в предложении ООО "НЭСК" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.   | Достоверность данных, приведенных в предложении ООО "НЭСК" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) подтверждена (обосновывающие материалы прошиты, пронумерованы и скреплены печатью и подписью) генеральным директором Недоростковым Дмитрием Александровичем.   |
| 4  | ООО "НЭСК" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.  | ООО "НЭСК" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.   |
| 5  | Дополнительные сведения   |  |

**Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной организации Нижегородской области**

**Анализ соответствие организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184**

| № п/п | Наименование показателя   | Единицы измерения | Параметры ООО "НЭСК"  |
|-------|---|-------------------|---|
| 1     | 2   | 3                 | 4   |
| 1.    | 1. В соответствии с абзацем 5 п.2 Критериев, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением №3 Основ ценообразования - владение на праве собственности и (или) ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ, сумма номинальных мощностей которых составляет на <u>2026 год</u> не менее <u>10 МВА</u> .   | МВА               | 1249,43   |
| 2.    | 2. В соответствии с абзацем 5 п.2 Критериев, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением №3 Основ ценообразования - владение на праве собственности и (или) 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 РФ, непосредственно соединенными с трансформаторами и иными подстанциями, указанными в п. 1 настоящих Критериев, сумма протяженностей по трассе составляет на <u>2026 год</u> не менее <u>15 км</u> , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: | км                | 331,945   |
|       | 110 кВ и выше;  | км                | 0,16  |
|       | 35 кВ;  | км                | 0,00  |
|       | 1 - 20 кВ;  | км                | 330,346   |
|       | ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.  | км                | 1,440   |
| 3.    | 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.   | х                 | отсутствует   |
| 4.    | 4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.   | х                 | <a href="tel:8-800-234-13-48">8-800-234-13-48</a> , <a href="tel:290-93-68">290-93-68</a> |
| 5.    | 5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".   | х                 | <a href="http://ne-sk.ru/">http://ne-sk.ru/</a>   |

|  |   |   |  |
|--|---|---|--|
| 6.   | 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. | x | отсутствует  |
| 7.   | Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностраннный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.  | x | Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора. Информация представлена организацией письмом исх. №234/001 от 28.04.2025 (вх. №516-215896/25 от 29.04.2025) |
| По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что ООО "НЭСК" соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184. |   |   |  |

**Анализ соответствия критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области в соответствии с Приложением 3 (1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.**

**К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация:**

| № п/п | Наименование показателя  | Параметры ООО "НЭСК"   |
|-------|--|--|
| 1     | 2  | 3  |
| 1.    | Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ  | ООО "НЭСК" не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ   |
| 2.    | Владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области:  |  |
| 2.1   | Трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере); | Сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций ООО "НЭСК" <b>не является наибольшей</b> из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. (Подробный анализ отражен в п.6.3 данного заключения). |



|     |   |  |
|-----|---|--|
| 2.2 | Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)   | Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше ООО "НЭСК" <u>не является наибольшей</u> по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. |
| 2.3 | Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;   | ООО "НЭСК" владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи  |
| 2.4 | Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в п.2.2 данной таблицы, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области ( <b>применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы невозможно</b> , при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере). | <b>Оценка данного критерия не проводилась.</b> Крупнейшая территориальная сетевая организация, осуществляющая услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, определена с применением критериев, указанных в п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы.   |

На основании проведенного анализа ООО "НЭСК" не соответствует критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области. Критериям крупнейшей территориальной сетевой организацией на территории Нижегородской области соответствует филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго".

**Анализ соответствия критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя**

Письмом исх. №516-419933/25 от 12.08.2025г. РСТ НО в адрес ООО "НЭСК" был направлен запрос о предоставлении подтверждающих документов, подтверждающих соответствие ООО "НЭСК" Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающих преимущественно одного потребителя, (Приложение №3) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

Письмами вх. №516-405649/25 от 22.08.2025г. (исх. №435/001 от 19.08.2025г.), вх. №516-466254/25 от 29.09.2025г. (исх. №509/001 от 29.09.2025г.) ООО "НЭСК" направило в адрес РСТ НО обосновывающие материалы, подтверждающие соответствие ООО "НЭСК" Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающих преимущественно одного потребителя, (Приложение №3) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

ООО «НЭСК» является сетевой организацией, обслуживающей преимущественно одного потребителя (далее МоноТСО), так как соответствует критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (Приложение №3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Постановления Правительства № 1178):

I. ООО «НЭСК» оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям, входящим в одну группу лиц и (или) владеющим на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса (далее - монопотребитель);

II. Доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям ООО «НЭСК» по факту 9 месяцев 2025 года и прогнозу 10 месяцев 2025 года -83% суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям ООО «НЭСК» (сводный перечень конечных потребителей с указанием мощности по актам разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и копии актов прилагаются в материалах тарифного дела).

К монопотребителю ООО «НЭСК» относится следующая группа лиц: ООО «Нижегородские Автокомпоненты», ПАО «ГАЗ», ООО «Автозавод «НАЗ», АО «Контрактная сборка».

ООО «Нижегородские Автокомпоненты» и ООО «Автозавод «НАЗ» являются аффилированными лицами. Списки аффилированных лиц ООО «АЗ «НАЗ» и ООО «Нижегородские Автокомпоненты» подтверждают, что ООО «Нижегородские Автокомпоненты», и ООО «АЗ «НАЗ» образуют одну группу лиц.

Данные организации тесно взаимодействуют между собой, обеспечивая технологически единый вертикально интегрированный процесс производства автомобилей (легковых и грузовых):

ООО «Нижегородские Автокомпоненты» (ООО «НАЗ») обеспечивает поставку товаров (металла, материалов) для производства автокомпонентной продукции, доведение металла до требуемого размера и реализацию готовой продукции;

ПАО «ГАЗ» отвечает за производство заготовок, деталей, комплектующих изделий, узлов и агрегатов для автомобилей, производимых ООО «АЗ НАЗ»;

ООО «Автозавод «НАЗ» (ООО «АЗ НАЗ») обеспечивает сборку автомобилей полного цикла;

АО «Контрактная сборка» обеспечивает сборку легковых автомобилей полного цикла.

В качестве обоснования в материалах дела приложены следующие документы:

1) договоры поставки товаров (металл, материалы и комплектующие) для производства автомобилей, заготовок и автомобильных компонентов с ООО «Нижегородские Автокомпоненты» на ПАО «ГАЗ» и ООО «Автозавод «НАЗ» (ДР14/0010/940/11, ДР14/0020/940/11) с приложением Прейскурантов с перечнем закупаемых товаров, первичные документы (товарные накладные и счета фактуры);

2) договор поставки заготовок, деталей, комплектующих изделий, узлов и агрегатов с ПАО «ГАЗ» на ООО «АЗ НАЗ» (ДП02/0006/001/14) с приложением Прейскурантов, первичные документы (товарные накладные и счета фактуры);

3) договор поставки заготовок, деталей, комплектующих изделий, узлов и агрегатов с ПАО «ГАЗ» на АО «Контрактная сборка» ДП 01/0001/057/23 с 2023 года на примере детали «Усилитель под замок капота»;

3) договор поставки с ООО «Автозавод «НАЗ» на АО «Контрактная сборка» ДС 07/0002/057/22 от 01.09.2024 г. с приложением Спецификации, копии первичных документов.

4) договор на оказание услуг складской логистики (ДХ06/0001/006/19), по которому ООО «Нижегородские Автокомпоненты» оказывает ООО «Автозавод «НАЗ» услуги по складскому хранению и логистике, копии первичных документов (товарные накладные за 2024 г.);

5) схема взаимодействия ООО «Нижегородские Автокомпоненты», ПАО «ГАЗ», ООО «Автозавод «НАЗ», АО «Контрактная сборка» в процессе производства продукции;

6) чертежи и карты раскроя материала на примере отдельных деталей.

Представленные документы подтверждают единство взаимосвязанных технологических операций каждого потребителя - участника непрерывного процесса производства высокотехнологичной продукции – различных видов автомобилей. Совокупностью осуществляемых действий обеспечивается непрерывный производственный процесс основной производственной деятельности всех участников технологической цепочки.

Так, например, представленные документы подтверждают, что:

- ООО «Нижегородские Автокомпоненты» поставило на ПАО «ГАЗ» металлопрокат сталь 60С2А круг 25 ПАО «ГАЗ» изготовило из данного металлопроката деталь «штанга стабилизатора» и отгрузило ее в ООО «Автомобильный завод «ГАЗ» для сборки автомобилей «ГАЗель Next» А21R23, «Каркасный автобус Next» А63R42, «Соболь» 2217.

- ООО «Автозавод «НАЗ» закупил лакокрасочные материалы и расходные материалы для ООО «Контрактная сборка» (ДС 07/0002/057/22 от 01.09.2024 г.). ООО «Нижегородские Автокомпоненты» осуществляло операции с данными товарами на территории сырьевого склада (УНХиПМ: Участка нефте-химических и прочих материалов ООО «Нижегородские Автокомпоненты») общей площадью 13 400 кв.м; а именно: приемка товара, его складирование, хранение, учёт, погрузочно-разгрузочные работы, выдачу товара со склада, а ООО «Автозавод «НАЗ» осуществило поставку данных материалов на АО «Контрактная сборка».

Обмен счетами-фактурами между организациями происходит через систему электронного документооборота «Диадок» и согласовываются в электронном виде. Для подтверждения данного факта в обосновывающих материалах приложены копии приказов об организации обмена счетами-фактурами через систему электронного документооборота «Диадок» и копия договора, заключенного с ЗАО «Производственная фирма «СКБ Контур» на право использования программы для ЭВМ «Диадок».

На основании изложенного можно сделать вывод о том, что ООО «НЭСК» удовлетворяет критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя определенным приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность ООО "НЭСК"

Анализ финансово-хозяйственной деятельности

| № п/п | Показатель (тыс. руб.)  | Истекший год (i-2) 2023г. | Текущий год (i-1) 2024г. |
|-------|---|---------------------------|--------------------------|
| 1     | Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) от услуг по передаче электроэнергии | 379 927,00                | 483 609,00               |
| 2     | Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии   | 275 222,00                | 370 825,00               |
| 3     | Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии  | 83 724,00                 | 75 431,00                |
| 4     | Прочие доходы, всего, в том числе:  | 2 561,00                  | 51 064,00                |
| 4.1   | проценты к получению  | 1 877,00                  | 3 161,00                 |
| 4.2   | восстановление резервов по сомнительным долгам  | -                         | -                        |
| 4.3   | восстановление прочих оценочных резервов  | -                         | -                        |
| 5     | Прочие расходы, всего, в том числе  | 3 723,00                  | 14 999,00                |
| 5.1   | проценты к уплате   | 18 163,00                 | 36 616,00                |
| 5.2   | создание резервов по сомнительным долгам  | -                         | -                        |
| 5.3   | создание прочих оценочных резервов  | -                         | -                        |
| 6     | Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии   | 66 276,00                 | 78 041,00                |
| 7     | Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче электроэнергии  | 13 390,00                 | 10 726,00                |
| 8     | Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)   | -                         | -                        |
| 9     | Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии  | 52 886,00                 | 67 315,00                |
| 10    | Дополнительные сведения   |                           |                          |

Показатели финансового состояния

| № п/п | Показатель                            | Ед. изм   | 31 декабря            | 31 декабря           | Нормативное значение  | Рекомендуемая методика расчета  |
|-------|---------------------------------------|-----------|-----------------------|----------------------|---|---|
|       |                                       |           | Истекшего года (2023) | Текущего года (2024) |   |   |
| 1     | Долг                                  | тыс. руб. | 309 853,00            | 498 165,00           | Не существуют   | (Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)  |
| 2     | EBITDA                                | тыс. руб. | 44 496,00             | 114 657,00           | Показатель оценивает финансовое положение организации: если он положительный, компания способна генерировать чистую прибыль и выполнять обязательства. Рост говорит о развитии предприятия и укреплении финансового положения.                  | Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация  |
| 3     | Долг/EBITDA                           | х         | 6,96                  | 4,34                 | Нормативных коэффициентов не существует, «нормальным» считается значение $\leq 3$   | (Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация) |
| 4     | Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ) | х         | 0,26                  | 0,34                 | 1,5-2 - приемлемый результат;<br>Ниже 1,5 - компания испытывает финансовые трудности. Нечем покрывать текущие обязательства и финансировать актуальные производственные активы;<br>Выше 2 - компания нерационально использует имеющиеся ресурсы | (Оборотные активы-Дебиторская задолженность более 12 мес.) /(Краткосрочные обязательства - Доходы будущих периодов)               |

|   |  |   |      |       |  |  |
|---|--|---|------|-------|--|--|
| 5 | Коэффициент автономии (финансовой независимости)       | x | 0,91 | 0,80  | 0,5 - нормальное значение;<br>0,6-0,7 - оптимально значение.<br>Чем больше у организации доля внеоборотных активов (фондоемкое производство), тем больше долгосрочных источников требуется для их финансирования, а значит больше должна быть доля собственного капитала (выше коэффициент автономии).   | Собственный капитал/Совокупные пассивы                         |
| 6 | Рентабельность собственного капитала (ROE)             | % | -    | 11,32 | ROE в коммунальном секторе - менее 10%;<br>ROE технологических компаний,<br>компаний розничной торговли - более 18%;<br><br>ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли  | (Чистая прибыль /Среднее значение Собственного капитала) *100% |
| 7 | Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | x | -    | 2,03  | Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация погасила среднюю величину своей кредиторской задолженности.<br><br>Для кредиторов предпочтительнее более высокий коэффициент оборачиваемости, для организации выгоднее низкий коэффициент, позволяющий иметь остаток непоплаченной кредиторской задолженности в качестве бесплатного источника финансирования своей текущей деятельности. | Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности   |
| 8 | Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности  | x | -    | 5,85  | Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка непоплаченной задолженности.<br><br>Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.   | Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности          |
| 9 | Дополнительные сведения                                |   |      |       |  |  |

Анализ произведен исходя из отчетных форм Бухгалтерского баланса ООО "НЭСК" на 31.12.2024г.

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

### Основные технико-экономические показатели

[illegible]

Долгосрочные параметры регулирования ООО "НЭСК" установлены на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы решением РСТ НО №57/10 от 19.12.2023г.

| Год  | Базовый<br>уровень<br>подконтрольных<br>расходов | Индекс<br>эффективности<br>подконтрольных<br>расходов | Коэффициент<br>эластичности<br>подконтрольных<br>расходов | Уровень потерь<br>электрической<br>энергии при ее<br>передаче по | Показатель<br>средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки |     |         |         | Показатель<br>средней частоты прекращения передачи электрической энергии<br>на точку поставки |     |         |         | Показатель<br>уровня качества<br>оказываемых услуг |
|------|--|---|---|--|--|-----|---------|---------|---|-----|---------|---------|--|
|      |  |   |   |  | ВН   | СН1 | СН2     | НН      | ВН  | СН1 | СН2     | НН      |  |
|      |  |   |   |  | час  | час | час     | час     | шт.   | шт. | шт.     | шт.     |  |
| 2024 | 187,7064   | 1   | 0,75  | 4,17   | 2,09696  | -   | 2,09696 | 2,09696 | 0,50773   | -   | 0,50773 | 0,50773 | 1  |
| 2025 | x  | 1   | 0,75  | x  | 1,78242  | -   | 1,78242 | 1,78242 | 0,43157   | -   | 0,43157 | 0,43157 | 1  |
| 2026 | x  | 1   | 0,75  | x  | 1,51506  | -   | 1,51506 | 1,51506 | 0,36683   | -   | 0,36683 | 0,36683 | 1  |
| 2027 | x  | 1   | 0,75  | x  | 1,28780  | -   | 1,28780 | 1,28780 | 0,31180   | -   | 0,31180 | 0,31180 | 1  |
| 2028 | x  | 1   | 0,75  | x  | 1,09463  | -   | 1,09463 | 1,09463 | 0,26503   | -   | 0,26503 | 0,26503 | 1  |

Долгосрочные параметры регулирования ООО "НЭСК" утверждены решением РСТ НО №57/10 от 19.12.2023г.

Коэффициент эластичности подконтрольных расход определен в соответствии с п.11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

| № п/п                            | Показатели  | Единица измерения | Утверждено органом регулирования на 2024 год | Утверждено органом регулирования на 2024 год (учитываемые при расчете единых котловых тарифов) | Факт 2024 год | Утверждено органом регулирования на 2025 год | Утверждено органом регулирования на 2025 год (учитываемые при расчете единых котловых тарифов) | Предложение предприятия по корректировке на 2026 год | Предложение предприятия по корректировке на 2026 год (учитываемые при расчете единых котловых тарифов) | Предложение предприятия с 01.01.2026-31.12.2026 2026 года (котел) | Предложение предприятия с 01.10.2026-31.10.2026 2026 года (котел) | Предложение органа регулирования по корректировке на 2026 год | Предложение органа регулирования по корректировке на 2026 год (учитываемые при расчете единых котловых тарифов) | Предложение органа регулирования с 01.01.2026-30.09.2026 года (котел) | Предложение органа регулирования с 01.10.2026-31.12.2026 года (котел) | Отклонение (столбец 11 - столбец 8) |
|----------------------------------|---|-------------------|--|--|---------------|--|--|--|--|---|---|---|---|---|---|-------------------------------------|
| 1                                | 2   | 3                 | 4  | 5  | 6             | 7  | 8  | 9  | 10   | 11  | 12  | 13  | 14  | 15  | 16  | 17                                  |
| Расчёт полноконтрольных расходов |   |                   |  |  |               |  |  |  |  |   |   |   |   |   |   |                                     |
| ИТОГО полноконтрольные расходы   |   | тыс.руб.          | 187 706,40                                   | 35 546,25  | 212 284,39    | 196 607,44                                   | 27 845,12  | 210 944,10   | 32 536,62  | 24 402,46   | 8 134,15  | 210 817,58  | 32 517,10   | 24 387,83   | 8 129,28  | - 136,52                            |
| Расчёт неподконтрольных расходов |   |                   |  |  |               |  |  |  |  |   |   |   |   |   |   |                                     |
| 1                                | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, в том числе: | тыс.руб.          | 1 251,30                                     | 236,96   | 990,21        | 1 351,06                                     | 191,35   | 2 566,34   | 395,84   | 296,88  | 98,96   | 1 363,96  | 210,38  | 157,79  | 52,60   | - 1 202,38                          |
| 1.1                              | Теплоснабжение  | тыс.руб.          | 832,41                                       | 157,63   | 488,39        | 844,24                                       | 119,57   | 1 816,43   | 280,17   | 210,13  | 70,04   | 830,57  | 128,11  | 96,08   | 32,03   | - 985,86                            |
| 1.2                              | Электроснабжение  | тыс.руб.          | 94,95  | 17,98  | 132,07        | 94,78  | 13,42  | 112,02   | 17,28  | 12,96   | 4,32  | 112,02  | 17,28   | 12,96   | 4,32  | -                                   |
| 1.3                              | Водоотведение, водоснабжение  | тыс.руб.          | 219,87                                       | 41,64  | 265,76        | 302,92                                       | 42,90  | 520,99   | 80,36  | 60,27   | 20,09   | 304,46  | 46,96   | 35,22   | 11,74   | - 216,54                            |
| 1.4                              | ТКО   | тыс.руб.          | 104,07                                       | 19,71  | 103,99        | 109,12                                       | 15,45  | 116,90   | 18,03  | 13,52   | 4,51  | 116,92  | 18,03   | 13,53   | 4,51  | - 0,02                              |
| 1.5                              | Прочие налоги и сборы   | тыс.руб.          | -  | -  | -             | -  | -  | -  | -  | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -                                   |
| 2                                | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе   | тыс.руб.          | 7 259,04                                     | 1 374,65   | 7 259,04      | 5 555,34                                     | 786,79   | 25 204,72  | 8 356,96   | 6 267,72  | 2 089,24  | 1 047,09  | 161,51  | 121,13  | 40,38   | - 24 157,63                         |
| 2.1                              | Аренда электросетевого хозяйства  | тыс.руб.          | 5 555,34                                     | 1 052,02   | 5 555,34      | 5 555,34                                     | 786,79   | 24 157,63  | 3 726,14   | 2 794,61  | 931,54  | -   | -   | -   | -   | - 24 157,63                         |
| 2.2                              | Лизинг  | тыс.руб.          | -  | -  | -             | -  | -  | -  | -  | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -                                   |
| 2.3                              | Прочая аренда   | тыс.руб.          | 1 703,70                                     | 322,63   | 1 703,70      | -  | -  | 1 047,09   | 161,51   | 121,13  | 40,38   | 1 047,09  | 161,51  | 121,13  | 40,38   | -                                   |
| 3                                | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:   | тыс.руб.          | 21 356,61                                    | 4 044,33   | 13 888,90     | 17 585,19                                    | 2 490,56   | 29 337,83  | 55,84  | 41,88   | 13,96   | 15 445,53   | 2 382,36  | 1 786,77  | 595,59  | - 13 892,30                         |
| 3.1                              | Земельный налог   | тыс.руб.          | 117,95                                       | 22,34  | 205,22        | 282,63                                       | 40,03  | 283,00   | 43,65  | 32,74   | 10,91   | 205,22  | 31,65   | 23,74   | 7,91  | - 77,78                             |
| 3.2                              | Налог на имущество  | тыс.руб.          | 467,13                                       | 88,46  | 434,40        | 66,13  | 9,37   | 64,00  | 9,87   | 7,40  | 2,47  | 64,00   | 9,87  | 7,40  | 2,47  | -                                   |
| 3.3                              | Транспортный налог  | тыс.руб.          | 20,00  | 3,79   | 13,28         | 12,72  | 1,80   | 15,00  | 2,31   | 1,74  | 0,58  | 13,28   | 2,05  | 1,54  | 0,51  | - 1,72                              |
| 3.4                              | Прочие налоги   | тыс.руб.          | -  | -  | -             | -  | -  | -  | -  | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -                                   |
| 3.5                              | Страховые взносы  | тыс.руб.          | 20 751,53                                    | 3 929,75   | 13 236,00     | 17 223,72                                    | 2 439,36   | 28 975,83  | 4 469,31   | 3 351,99  | 1 117,33  | 15 163,03   | 2 338,79  | 1 754,09  | 584,70  | - 13 812,80                         |
| 4                                | % за пользование кредитом   | тыс.руб.          | -  | -  | -             | -  | -  | -  | -  | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -                                   |
| 5                                | Другие прочие неподконтрольные расходы  | тыс.руб.          | 117,78                                       | 22,30  | -             | -  | -  | -  | -  | -   | -   | -   | -   | -   | -   | -                                   |
| 6                                | Налог на прибыль, всего в том числе   | тыс.руб.          | 1 405,47                                     | 266,16   | 1 405,47      | 532,00                                       | 75,35  | 2 027,11   | 312,67   | 234,50  | 78,17   | 2 521,36  | 388,90  | 291,68  | 97,23   | - 494,25                            |
| 6.1                              | налог на прибыль на величину капитальных вложений   | тыс.руб.          | 1 405,47                                     | 266,16   | 3 416,24      | 5 000,00                                     | 708,14   | 4 247,60   |  |   |   |   |   |   |   |                                     |

| Корректировка на основе фактических данных |   |          |   |            |   |           |   |            |   |            |           |            |           |           |           |            |   |           |   |           |   |          |   |            |
|--|---|----------|---|------------|---|-----------|---|------------|---|------------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|------------|---|-----------|---|-----------|---|----------|---|------------|
| 13   | Результаты деятельности и организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (В) | тыс.руб. | - | 38 583,35  | - | 7 306,59  | - | 108 701,71 | - | 15 395,20  | 97 864,47 | 15 094,89  | 11 321,17 | 3 773,72  | -         | 47 389,58  | - | 7 309,50  | - | 5 482,13  | - | 1 827,38 | - | 145 254,05 |
| 13.1                                       | Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)  | тыс.руб. |   | 5 015,42   |   | 949,78    |   |            |   | -          | -         | -          | -         | -         |           |            |   | -         | - | -         | - | -        | - | -          |
| 13.2                                       | Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)  | тыс.руб. |   |            |   | -         |   | 1 064,52   |   | 150,77     | 97 622,88 | 15 057,63  | 11 293,22 | 3 764,41  | -         | 8 988,95   | - | 1 386,48  | - | 1 039,86  | - | 346,62   | - | 106 611,83 |
| 13.3                                       | Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО)                            | тыс.руб. | - | 43 598,77  | - | 8 256,37  | - | 63 329,02  | - | 8 969,16   |           | -          | -         | -         | -         | 37 672,31  | - | 5 810,68  | - | 4 358,01  | - | 1 452,67 | - | 37 672,31  |
| 13.4                                       | Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (В) корр. ИП)                   | тыс.руб. |   |            |   | -         |   | 2 563,12   | - | 363,01     | -         | -          | -         | -         |           | -          |   | -         |   | -         | - | -        | - | -          |
| 13.5                                       | Корректировка НВВ содержания сети, (ДНВВсод)  | тыс.руб. |   |            |   | -         |   | 43 993,01  | - | 6 230,64   | 241,59    | 37,26      | 27,95     | 9,32      | -         | 728,32     | - | 112,34    | - | 84,25     | - | 28,08    | - | 969,91     |
| 13.6                                       | Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (АУ)                  | тыс.руб. |   |            |   | -         |   | 118,92     |   | 16,84      |           | -          | -         | -         |           |            |   | -         |   | -         | - | -        | - | -          |
| 13.7                                       | Корректировка с учетом КНК  | тыс.руб. |   | 913,73     |   | 173,03    |   | 1 485,14   |   | 210,34     | 1 617,25  | 249,45     | 187,09    | 62,36     |           | 1 617,25   |   | 249,45    |   | 187,09    |   | 62,36    |   | -          |
| 13.7.1                                     | Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об I                       |          |   | 0,50       |   |           |   | 0,50       |   |            | 0,38      |            |           |           |           | 0,50       |   |           |   |           |   |          |   |            |
| 13.7.2                                     | Максимальный процент корректировки П кор I  | %        |   | 2,00       |   |           |   | 2,00       |   |            | 2,00      |            |           |           |           | 2,00       |   |           |   |           |   |          |   |            |
| 13.7.3                                     | Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНК)  | %        |   | 1,00       |   |           |   | 1,00       |   |            | 0,75      |            |           |           |           | 1,00       |   |           |   |           |   |          |   |            |
|  |   |          |   |            |   |           |   |            |   |            |           |            |           |           |           |            |   |           |   |           |   |          |   |            |
| 14.  | Распределение величины корректировок (сглаживание)  | тыс.руб. |   | -          |   | -         |   | -          |   | -          | -         | -          | -         | -         | -         | 6 922,73   | - | 1 067,78  | - | 800,84    | - | 266,95   | - | 6 922,73   |
|  |   |          |   |            |   |           |   |            |   |            |           |            |           |           |           |            |   |           |   |           |   |          |   |            |
| Необходимая валовая выручка                |   |          |   |            |   |           |   |            |   |            |           |            |           |           |           |            |   |           |   |           |   |          |   |            |
| 15.  | Необходимая валовая выручка с учётом корректировок  | тыс.руб. |   | 215 633,93 |   | 40 834,93 |   | 267 334,12 |   | 186 303,69 | 26 385,82 | 451 389,91 | 69 623,66 | 52 217,75 | 17 405,92 | 247 155,10 |   | 38 121,91 |   | 28 591,43 |   | 9 530,48 | - | 225 003,00 |



| Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ООО "НЭСК". Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность ООО "НЭСК". |  |           |                        |                        |            |
|--|--|-----------|------------------------|------------------------|------------|
| № п/п  | Показатель   | Ед. изм.  | Фактические показатели | Фактические показатели | Отклонение |
|  |  |           | за п-3 год (2023 год)  | за п-2 год (2024 год)  |            |
| 1  | 2  | 3         | 4                      | 5                      | 6=5-4      |
| 1.   | Показатели эффективности деятельности организации по виду деятельности передача электроэнергии |           |                        |                        |            |
| 1.1.   | Выручка  | тыс. руб. | 379 927,00             | 483 609,00             | 103 682,00 |
| 1.2.   | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. руб. | 83 724,00              | 75 431,00              | - 8 293,00 |
| 1.3.   | EBITDA   | тыс. руб. | 44 496,00              | 114 657,00             | 70 161,00  |
| 1.4.   | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. руб. | 52 886,00              | 67 315,00              | 14 429,00  |
| 2.   | Рентабельность продаж  | %         | 22%                    | 16%                    | -6,44%     |
|  | (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)  |           |                        |                        |            |
| 3.   | Необходимая валовая выручка  | тыс. руб. | 148 514,20             | 215 633,93             | 67 119,73  |
|  | (НВВ на собственное содержание)  |           |                        |                        |            |
| 4.   | Расходы, связанные с производством   | тыс. руб. | 73 830,28              | 165 778,81             | 91 948,54  |
|  | и реализацией всего, в том числе:  |           |                        |                        |            |
| 4.1.   | оплата труда   | тыс. руб. | 73 830,28              | 84 815,25              | 10 984,98  |
| 4.2.   | ремонт основных фондов   | тыс. руб. | -                      | 58 918,24              | 58 918,24  |
| 4.3.   | материальные затраты   | тыс. руб. | -                      | 22 045,32              | 22 045,32  |

**Источники финансирования на 2026 год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года, 9 месяцев 2025 года ООО "НЭСК"**

**Источники финансирования на предстоящий период регулирования (2026) год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой.**

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Утверждённая /проект | Период действия инвестиционной программы | Дата утверждения инвестиционной программы                            | Всего источники финансирования на 2026 год, тыс.руб. | Всего тарифные источники финансирования (возврат инвестиций) на 2026 год без НДС, тыс.руб. |         |             |        |
|-------|---------------------------------------|----------------------|--|--|--|--|---------|-------------|--------|
|       |                                       |                      |  |  |  | Всего  | прибыль | амортизация | лизинг |
| 1     | ООО "НЭСК"                            | Утвержденная ИП      | 2024-2028 корп                           | приказ минэнерго и ЖКХ НО<br>от<br>05.12.2025г. № 329-<br>297/25П/од | 72 953   | 68 655   | 15 001  | 53 653      |        |

**Анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года.**

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

В соответствии с п. 11, 11(3) МУ 98-э осуществляется корректировка необходимой валовой выручки, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

В пределах полномочий РСТ НО проводился анализ соответствия представленных организацией документов отчету об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Результаты анализа отражены в отчете об использовании ООО «НЭСК» инвестиционных ресурсов за 2024 год № в-376 от 27.11.2025 по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э, о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет РСТ НО представлен в приложении. По выполненным мероприятиям в соответствии с инвестиционной программой первичные документы и регистры бухгалтерского учета соответствуют представленным отчетам об исполнении инвестиционной программы за 2024 год.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу ООО «Нижегородская электросетевая компания». По результатам выездной (документарной) проверки составлены акты № 3233 от 6 мая 2025 г. по реализации каждого инвестиционного проекта «Создание единой интеллектуальной системы учета электроэнергии (четвертый этап)» и «Установка приборов учета для сторонних потребителей ООО «НЭСК» в 2024 году». В результате данной проверки выявлено, что объем фактического выполнения соответствует плановым значениям утвержденной инвестиционной программы на 2024 г.

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

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

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

**Вывод:**

По исполнению инвестиционной программы ООО «НЭСК» за 2024 год принято выполнение по каждому мероприятию, не превышающее плановые значения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. По результатам анализа можно сделать следующие выводы:

| Наименование регулируемой организации | Стоимостная оценка инвестиций, 2024 год            |  |             |         |  | Отклонение,<br><br>тыс. руб. (без НДС) |
|---------------------------------------|--|--|-------------|---------|--|--|
|                                       | тыс.руб. (без НДС)                                 |  |             |         |  |  |
|                                       | Утверждено по инвестиционной программе на 2024 год |  |             |         | Расчетная величина факта по тарифным источникам (возврат инвестиций) за 2024 год, тыс.руб. |  |
|                                       | Всего, в том числе:                                | Всего тарифные источники финансирования на 2024 год без НДС, тыс.руб |             |         |  |  |
|                                       |  | Итого, тарифные источники, тыс.руб.                                  | Амортизация | Прибыль | (по итогам проверки)   |  |
| ООО «НЭСК»                            | 82 247   | 30 927   | 17 262      | 13 665  | 30 927   | -                                      |

\*В соответствии с инвестиционной программой ООО «Нижегородская электросетевая компания», утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 27.11.2024 №329-493/24П/од в установленном законодательством порядке, запланирована реализации мероприятий на сумму 82 247,08 тыс. руб. без учета НДС за счет заемных средств. При этом фактическое выполнение мероприятий составляет 82 247,08 тыс. руб. без учета НДС. Возврат инвестиций (на погашение основного долга и оплату процентов) запланирован до 2033 года за счет прибыли на капитальные вложения, амортизации и возврата НДС. На 2024 год предусмотрен возврат инвестиций в размере 82 247,08 тыс. руб, из которых за счет тарифных источников – 30 927,38 тыс. руб. (прибыль на капитальные вложения 13 664,95 тыс.руб., амортизация 17 262,43 тыс. руб.).

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Порядок расчета корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен п.11, 11(3) МУ 98-э и осуществлен в соответствии с формулами 3, 9.11, 9.12 МУ 98-э:

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}, \quad (3)$$

$$B_i^{коррИП} = \sum_{j=1}^2 \left( ИП_{i-j}^{факт} - НР_{i-j}^{ИП} \right) - B_{i-29мес}^{коррИП}, \quad (9.11)$$

$$НР_{i-j}^{ИП} = A_{i-j} + Расх_{i-j}^{приб} + Расх_{i-j}^{лизинг}, \quad (9.12)$$

Расчет корректировок НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

| № п/п | Показатель                                    | Обозначения показателя  | Значение   |        |
|-------|---|---|--|--------|
| 1.    | $B_{i-29мес}^{коррИП}$<br>9 месяцев 2024 года | учтенная при расчете тарифа на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2) год догосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев  | 0,00   |        |
| 2.    | $B_i^{коррИП}$<br>2026 год                    | Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год, тыс.руб.   | (п.3-п.4)+п.5-п.1  | -      |
| 3.    | $ИП_{i-j}^{факт}$                             | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей), тыс.руб | Расчетная величина факта по тарифным источникам (возврат инвестиций) за 2024 год | 30 927 |
| 4.    | $НР_{i-j}^{ИП}$                               | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году (i-j), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле 9.12 МУ 98-э, тыс.руб.   | п.4.1.+п.4.2.+п.4.3  | 30 927 |

|      |  |  |  |        |
|------|--|--|--|--------|
| 4.1. | $A_{i-j}$                              | Амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), тыс.руб. |  | 17 262 |
| 4.2. | $Расх_{i-j}^{приб}$                    | Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым п. 11 МУ 98-э, тыс.руб.  | Экспертное заключение по корректировке НВВ ООО "НЭСК" на 2024 год №в-957 от 07.12.2023г., утверждённая ИП на 2024 год        | 13 665 |
| 4.3. | $Расх_{i-j}^{лизинг}$                  | Расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности, тыс.руб.  |  | -      |
| 5.   | $B_i^{коррИП}$<br>9 месяцев 2025 года  | Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период 2025-го года по результатам 9 месяцев.  | Расчет в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за по результатам 9 месяцев 2025 года представлен ниже. | -      |
| 6.   | $\Pi-1$                                | Индекс потребительских цен на (i-1) год, $\Pi-1$ , на 2025г., %  | прогноз МЭР от 26.09.2024г.  | 9,00   |
| 7.   | $\Pi$                                  | Индекс потребительских цен на (i) год, $\Pi$ , на 2026г., %  | прогноз МЭР от 26.09.2024г.  | 5,10   |
| 8.   | $B_i^{коррИП}$<br>с учетом ф.3 МУ 98-э | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2026 годдогосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы; тыс.руб.  | $(п.2)*(1+п.6/100)*(1+п.7/100)$  | -      |

Расчет корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 год.

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев осуществляется в соответствии с п.. 11(3) ф. 9.11 МУ 98-э при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%.

РСТ НО было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года. В рамках анализа рассмотрена информация о реализации инвестиционных программ за 9 месяцев 2025 года, предоставленная со стороны регулируемых организаций через систему ФГИС ЕИАС ФАС России в формате разработанных ФАС России отчетных форм «NET INV 2023. Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям (ежеквартальный)». Результаты реализации инвестиционных программ регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года отражены в отчете по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №823/1. Данный отчет представлен в Приложении№3 к настоящему заключению.

Информация о выполнении инвестиционных программ по отчетам регулируемых организаций за 9 месяцев 2025 года:

| Наименование ТСО | ИП 2025 год  |   |                                     |   |  |
|------------------|--|---|-------------------------------------|---|--|
|                  | План ИП тыс. руб. за 9 месяцев,<br>$НР_{i-j}^{ИП}$ | Факт по данным организаций за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.,<br>$ИП_{i-j}^{факт}$ | % выполнения за 9 месяцев 2025 года | Отклонение за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб. | Расчетное значение корректировки за 9 мес. 2025 года, тыс.руб.<br>$B_{i-2\text{мес}}^{коррИП}$ |
| 1                | 3  | 4   | 5                                   | 6   | 7 = (4-3)  |
| ООО "НЭСК"       | 0,00   | 0,00  | более 10%                           | -   | -  |

Согласно отчету по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №823/1, ООО "НЭСК" финансирование мероприятий не запланировано и не проводилось. Расчетное значение корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года составляет 0,00 тыс.руб.

Результаты систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики в целом за 2025 год ООО "НЭСК", будут учтены при проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2027 год.

На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для ООО "НЭСК", при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы составит 0,00 тыс. руб.

#### Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями п.32 (4) Основ ценообразования

В соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при утверждении (корректировке) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов, а также при проведении анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы учитывается, что амортизационные отчисления могут быть направлены на покрытие:

расходов, потребность в которых обусловлена необходимостью реализации следующих мероприятий (не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы):

исполнение решений и (или) предписаний уполномоченных органов государственной власти или решений суда об устранении нарушений обязательных требований к объектам электросетевого хозяйства;

исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

предотвращение аварий и (или) ликвидация их последствий, если расходы на данные мероприятия не покрываются страховыми выплатами;

реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями подпункта "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";

осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которое в соответствии с пунктом 87 настоящего документа не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче электрической энергии);

расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче электрической энергии (включая дебиторскую задолженность прошлых лет гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процессе банкротства).

В отношении территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 % суммарной НВВ ТСО, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования, регулирующий орган в рамках ежегодно осуществляемой корректировки НВВ в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования, учитывает величину экономически обоснованных затрат, предусмотренных абзацами вторым - восьмым п.32 (4) Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) на очередной период регулирования, но не выше величины амортизации, определенной в соответствии с абзацами первым - шестым пункта 27(1) Основ ценообразования на период регулирования, в котором понесены указанные экономически обоснованные затраты, без учета объема фактического финансирования инвестиционной программы за счет амортизации без учета налога на добавленную стоимость.

Сетевые организации ведут обязательный раздельный учет расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, направляемых на финансирование мероприятий инвестиционной программы, и расходов, предусмотренных абзацами вторым - восьмым настоящего пункта.

РСТ НО был направлен запрос исх. №516-541342/25 от 15.10.2025г. о предоставлении документов, подтверждающих ведение обязательного раздельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с требованиями п. 32 (4) Основ ценообразования.

ООО "НЭСК" в адрес РСТ НО письмом вх. №516-530973/25 от 05.11.2025г. (исх. №542-1/001 от 20.10.2025г.) направлена информация с документами, обосновывающими ведение раздельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного, амортизационные отчисления, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии направлены территориальной сетевой организацией (ООО "НЭСК") на осуществление мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой на 2024-2028 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 05.12.2025г. №329-397/25П/од, в соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования.

#### **Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "НЭСК".**

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

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

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

Приказом ФАС России от 15 октября 2024 № 801/25-ДСП утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год (далее - СПБ), согласно которому объем потерь электрической энергии в сетях ООО "НЭСК" составят 6,2489 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 2,8874 млн.кВт.ч, в 3-м квартале– 1,6846 млн.кВт.ч, в 4-м квартале - 1,6769 млн. кВтч. ООО "НЭСК" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у АО "Волгаэнергообл" по договору №\_3902/1/1\_ от 01.01.2015 г.

Приказом ФАС России от 23.12.2024 №1062/24 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2025 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2026 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2026 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 23.12.2024 №1062/24 показателей, проиндексированных с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 2,191 руб./МВт\*ч;
- 2-е полугодие 2026г. – 2,303 руб./МВт\*ч.

Приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 утверждены на 2025 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2026 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 22.12.2023 №1039/23 показателей, проиндексированных с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 2,653 руб./МВт\*ч;
- 2-е полугодие 2026г. – 2,779 руб./МВт\*ч.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 23.05.2025г. № 14/2025) с 1 июля 2026г. – 0,519 руб./МВт\*ч. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2026 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2026 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 0,519 руб./МВт\*ч;
- 2-е полугодие 2026г. – 0,545 руб./МВт\*ч

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергообл» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергообл» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантирующего поставщика, и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 1 419,60 руб./МВт\*ч;
- 3-й квартал 2026г. - 1 419,60 руб./МВт\*ч.
- 4-й квартал 2026г. - 1 543,75 руб./МВт\*ч.

Прогноза социально экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26 сентября 2025 г. и опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 30.11.2025 г.

Расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на плановый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг.

| № п/п  | Показатель   | Ед. изм.  | Предложение ООО "НЭСК"  |                         |                  | Предложение РСТ НО      |                         |                         |                  | Отклонение      |
|--|--|-----------|-------------------------|-------------------------|------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|------------------|-----------------|
|  |  |           | с 01.01.2026-30.09.2026 | с 01.10.2026-31.12.2026 | 2026 год         | с 01.01.2026-30.06.2026 | с 01.07.2026-30.09.2026 | с 01.10.2026-31.12.2026 | 2026 год         |                 |
| 1  | 2  | 3         | 4                       | 5                       | 6                | 7                       | 8                       | 9                       | 10               | 11 = 10 - 6     |
| 1.   | <b>Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.1+п.2)</b>   | тыс. руб. | <b>25 910,85</b>        | <b>9 949,77</b>         | <b>35 860,62</b> | <b>17 246,90</b>        | <b>10 689,10</b>        | <b>10 704,74</b>        | <b>38 640,74</b> | <b>2 780,12</b> |
| 1.1  | Объем потерь электрической энергии (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)   | млн. кВтч | 4,6867                  | 1,5622                  | 6,2489           | 2,8874                  | 1,6846                  | 1,6769                  | 6,2489           | - 0             |
| 1.2  | Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ООО "НЭСК" у гарантирующих поставщиков (п.1/п.1.1)                               |           | 5 528,59                | 6 368,95                |                  | 5 973,16                | 6 345,19                | 6 383,65                | 6 183,61         |                 |
| <b>Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): АО "Волгаэнергобыт"</b> |  |           |                         |                         |                  |                         |                         |                         |                  |                 |
| 2.   | Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.3.1*п.3.2)  | тыс. руб. | 25 910,85               | 9 949,77                |                  | 17 246,90               | 10 689,10               | 10 704,74               | 38 640,74        |                 |
| 2.1  | Объем потерь электрической энергии ООО "НЭСК" у АО "Волгаэнергобыт" (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)  | млн. кВтч | 4,6867                  | 1,5622                  |                  | 2,8874                  | 1,6846                  | 1,6769                  | 6,25             |                 |
| 2.2  | Цена покупки потерь у АО "Волгаэнергобыт" (п.3.3+п.3.5+п.3.6)  | руб./МВтч | 5 528,59                | 6 368,95                |                  | <b>5 973,16</b>         | <b>6 345,19</b>         | <b>6 383,65</b>         |                  |                 |
| 2.3  | Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Волгаэнергобыт" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):                           | руб./МВтч |                         |                         |                  | 4 546,99                | 4 918,69                | 4 833,00                |                  |                 |
| 2.4  | Расходы АО "Волгаэнергобыт" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.2.4.1*п.2.4.3)+(п.2.4.3*п.2.4.2*6/1000)                |           |                         |                         |                  | 109 396,31              | 40 822,26               | 75 554,54               |                  |                 |
| 2.4.1  | Общий объем потерь электрической энергии АО "Волгаэнергобыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)                              |           |                         |                         |                  | 24,06                   | 8,30                    | 15,63                   | <b>47,99</b>     |                 |
| 2.4.2  | Общий объем потерь мощности АО "Волгаэнергобыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)   |           |                         |                         |                  | 8,09                    | 5,67                    | 10,31                   | <b>8,04</b>      |                 |
| 2.4.3  | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г |           |                         |                         |                  | 2 358,00                | 2 414,00                | 2 414,00                |                  |                 |
| 2.4.4  | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г              |           |                         |                         |                  | 1 084 690,00            | 1 223 015,00            | 1 223 015,00            |                  |                 |
| 2.5  | Сбытовая надбавка АО "Волгаэнергобыт"  | руб./МВтч |                         |                         |                  | 1419,6                  | 1419,6                  | 1543,752696             |                  |                 |
| 2.6  | Инфраструктурные платежи (п.3.6.1+п.3.6.2+п.3.6.3):  | руб./МВтч |                         |                         |                  | 6,5705                  | 6,896                   | 6,896                   |                  |                 |
| 2.6.1  | АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)                                      |           |                         |                         |                  | 2,191                   | 2,303                   | 2,303                   |                  |                 |
| 2.6.2  | АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)   |           |                         |                         |                  | 2,653                   | 2,779                   | 2,779                   |                  |                 |
| 2.6.3  | АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)  |           |                         |                         |                  | 0,519                   | 0,545                   | 0,545                   |                  |                 |
| 2.6.4  | Плата за услуги по управлению изменением режима потребления  |           |                         |                         |                  | 1,2075                  | 1,269                   | 1,269                   |                  |                 |

Балансы электрической энергии и мощности

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в Постановление № 861, которым предусмотрена оплата системообразующей территориальной сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии территориальной сетевой организацией только по точкам поставки электрической энергии конечным потребителям. Объемы отпуска в сети смежных сетевых организаций не учитываются и не оплачиваются. В связи с чем региональная служба по тарифам Нижегородской области направило в адрес территориальных сетевых организаций запрос о представлении информации о согласованных объемах на 2026 год с системообразующей территориальной сетевой компанией Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье" (исх №516-541341/25 от 15.10.2025г.), а также запрос в адрес системообразующей территориальной сетевой компании Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье" о согласованных объемах услуг по передаче электрической энергии и мощности на 2026 год в рамках заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенных с территориальными сетевыми организациями (исх. №516-539792/25 от 15.10.2025г.)

Письмом вх. №516-529539/25 от 01.11.2025г. (исх. №584/001) от 31.10.2025г.) ООО "НЭСК" в адрес РСТ Нижегородской области направлено письмо филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижевоэнерго" о согласовании плановых объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сети ООО "Нижегородская электросетевая компания" на 2026 год (исх. №МР7/ННЭ/31-04-51/12886 от 30.10.2025г.), также в адрес РСТ НО письмом вх. №516-528499/25 от 31.10.2025г. (исх. №МР7-ННЭ/31-04-50/12969 от 31.10.2025г.) филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" -"Нижевоэнерго" направлены "Плановые объемы электрической энергии и мощности в рамках заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергиис территориальными сетевыми организациями на 2026 год":

|  |        |
|--|--------|
| плановый объем по точкам поставки конечным потребителям, МВт.ч | 92,600 |
| заявленная мощность конечных потребителей , МВт                | 16,836 |

Баланс электрической энергии по сетям ВН,СН1,СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ООО "НЭСК"

| № п/п | Показатели  | Предложение предприятия на 2026 год |         |       |         |       | Предложение регулятора на 2026 год |         |       |         |       |
|-------|---|-------------------------------------|---------|-------|---------|-------|------------------------------------|---------|-------|---------|-------|
|       |   | Всего                               | ВН      | СН1   | СНП     | НН    | Всего                              | ВН      | СН1   | СНП     | НН    |
| 1     | Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО                             | 679,699                             | 224,886 | 0,000 | 454,813 | 0,000 | 679,699                            | 224,886 | 0,000 | 454,813 | 0,000 |
| 1.1   | из смежной сети, всего  |                                     |         | 0,000 | 0,000   | 0,000 |                                    |         | 0,000 | 0,000   | 0,000 |
| 1.1.1 | в том числе из сети   |                                     |         |       |         |       |                                    |         |       |         |       |
| 1.1.2 | ВН  |                                     |         |       |         |       |                                    |         |       |         |       |
| 1.1.3 | СН1   |                                     |         |       | 0,000   |       |                                    |         |       | 0,000   |       |
| 1.1.4 | СН2   |                                     |         |       |         |       |                                    |         |       |         |       |
| 1.2   | от электростанций ПЭ (ЭСО)  | 679,699                             | 224,886 |       | 454,813 |       | 679,699                            | 224,886 |       | 454,813 |       |
| 1.3   | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)                   | 0,000                               |         |       |         |       | 0,000                              |         |       |         |       |
| 1.4   | поступление эл. энергии от других организаций                     | 0,000                               |         |       |         |       | 0,000                              |         |       |         |       |
| 2     | Потери электроэнергии в сети                                      | 28,34                               | 4,655   | 0,000 | 23,687  | 0,000 | 28,34                              | 5,352   | 0,000 | 22,991  | 0,000 |
| 2.1   | то же в % (п.1.1/п.1.3)   | 4,170                               | 2,070   |       | 5,208   |       | 4,170                              | 2,380   |       | 5,055   |       |
| 3     | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды   | 0,000                               |         |       |         |       | 0,000                              |         |       |         |       |
| 4     | Полезный отпуск из сети   | 651,358                             | 220,231 | 0,000 | 431,127 | 0,000 | 651,356                            | 219,534 | 0,000 | 431,822 | 0,000 |
| 4.1   | в т.ч. собственным потребителям ЭСО (в том числе монопотребитель) | 507,752                             | 144,192 |       | 363,560 |       | 507,752                            | 144,192 |       | 363,560 |       |
| 4.1.1 | из них:   | 0,000                               |         |       |         |       | 0,000                              |         |       |         |       |
| 4.1.2 | потребителям, присоединенным к центру питания                     | 0,000                               |         |       |         |       | 0,000                              |         |       |         |       |
| 4.1.3 | на генераторном напряжении  | 0,000                               |         |       |         |       | 0,000                              |         |       |         |       |
| 4.2   | потребителям оптового рынка                                       | 0,000                               |         |       |         |       | 0,000                              |         |       |         |       |
| 4.3   | полезный отпуск электрической энергии                             | 51,006                              | 23,683  |       | 27,323  |       | 143,604                            | 75,342  | 0,000 | 68,262  |       |
|       | полезный отпуск электрической энергии конечных потребителей ТСО   | 92,600                              | 52,356  |       | 40,244  |       | 92,600                             | 52,356  |       | 40,244  |       |



Баланс электрической мощности по сетям ВН,СН1,СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ООО "НЭСК"

МВт

| № п/п   | Показатели  | Предложение предприятия на 2026 год |        |       |        |       | Предложение регулятора на 2026 год |        |       |        |       |
|---------|---|-------------------------------------|--------|-------|--------|-------|------------------------------------|--------|-------|--------|-------|
|         |   | Всего                               | ВН     | СН1   | СН11   | НН    | Всего                              | ВН     | СН1   | СН11   | НН    |
| 1       | Поступление мощности в сеть ВСЕГО   | 108,764                             | 36,771 | 0,000 | 71,993 | 0,000 | 108,764                            | 36,771 | 0,000 | 71,993 | 0,000 |
| 1.1     | из смежной сети, всего  |                                     |        | 0,000 | 0,000  | 0,000 |                                    |        | 0,000 | 0,000  | 0,000 |
| 1.1.1   | в том числе из сети   |                                     |        |       |        |       |                                    |        |       |        |       |
| 1.1.1.1 | ВН  |                                     |        | 0,000 | 0,000  |       |                                    |        | 0,000 | 0,000  |       |
| 1.1.1.2 | СН1   |                                     |        |       | 0,000  | 0,000 |                                    |        |       | 0,000  | 0,000 |
| 1.1.1.3 | СН2   |                                     |        |       |        | 0,000 |                                    |        |       |        | 0,000 |
| 1.2     | от электростанций ПЭ  | 108,764                             | 36,771 |       | 71,993 | 0,000 | 108,764                            | 36,771 |       | 71,993 | 0,000 |
| 1.3     | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)   | 0,000                               |        |       |        | 0,000 | 0,000                              |        |       |        | 0,000 |
| 1.4     | от других организаций   | 0,000                               |        |       |        | 0,000 | 0,000                              |        |       |        | 0,000 |
| 2       | Потери в сети   | 4,539                               | 0,763  |       | 3,776  | 0,000 | 4,539                              | 0,763  |       | 3,776  | 0,000 |
| 2.1     | то же в %   | 4,170                               | 2,074  | 0,000 | 5,245  | 0,000 | 4,170                              | 2,074  | 0,000 | 5,245  | 0,000 |
| 3       | Мощность на производственные и хозяйственные нужды  | 0,000                               | 0,000  | 0,000 | 0,000  | 0,000 | 0,000                              | 0,000  | 0,000 | 0,000  | 0,000 |
| 4       | Полезный отпуск мощности потребителям   | 104,225                             | 36,009 | 0,000 | 68,217 | 0,000 | 104,225                            | 36,009 | 0,000 | 68,217 | 0,000 |
| 4.1     | в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями (в том числе монопотребитель) | 87,386                              | 26,493 |       | 60,892 | 0,000 | 87,386                             | 26,493 |       | 60,892 | 0,000 |
| 4.2     | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка   | 0,000                               | 0,000  | 0,000 | 0,000  | 0,000 | 0,000                              | 0,000  | 0,000 | 0,000  | 0,000 |
| 4.3     | полезный отпуск мощности конечных потребителей ТСО  | 16,836                              | 9,519  |       | 7,317  | 0,000 | 16,836                             | 9,519  |       | 7,317  | 0,000 |

**Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования**

В соответствии с абзацами 13,14 п.7 Основ ценообразования в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, величина распределяемых корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может **превышать 12 процентов** от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными **п.38** настоящего документа, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с **абзацем пятнадцатым** настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

Сумма всех корректировок по итогам 2023 года ООО "НЭСК", подлежащая распределению составила (-32 934,01) тыс. руб. на 5 лет:

|      |           |           |
|------|-----------|-----------|
| 2025 | -6 586,80 | тыс. руб. |
| 2026 | -6 586,80 | тыс. руб. |
| 2027 | -6 586,80 | тыс. руб. |
| 2028 | -6 586,80 | тыс. руб. |
| 2029 | -6 586,80 | тыс. руб. |

согласно пп.3 п.2 Протокола заседания правления Региональной службы по тарифам Нижегородской области №60 от 28.11.2024г.

При формировании необходимой валовой выручки на плановый (2026) год учтена распределяемая величина корректировок на 2026 год в размере **(-6 922,73)** тыс. руб., с учетом ИПЦ 2026 года 5,1% в соответствии с п.7 Основ ценообразования.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО "НЭСК"

Скорректированное предложение ООО "НЭСК" на период регулирования 2026 год, направленное в адрес РСТ Нижегородской области письмом исх.№583/001 от 31.10.2025г. (вх. №516-531014/25 от 05.11.2025г.) по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы:

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между ООО «Нижегородская электросетевая компания», г. Нижний Новгород, и ПАО «ГАЗ», г. Нижний Новгород, ООО «Нижегородские Автокомпоненты», г. Нижний Новгород, ООО «Автозавод «НАЗ», г. Нижний Новгород, АО «Контрактная сборка» входящими в одну группу лиц и владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса:

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)  | Единица измерения | С 1 января по 30 июня 2026 года   | с 1 июня по 31 декабря 2026 года |
|-------|--|-------------------|---|----------------------------------|
| 1     | 2  | 3                 | 4   |                                  |
| 1     | Тарифы для территориальной сетевой организации общества с ограниченной ответственностью "Нижегородская электросетевая компания", г. Нижний Новгород, которые оплачиваются monopотребителем публичным акционерным обществом «ГАЗ», г. Нижний Новгород, обществом с ограниченной ответственностью «Нижегородские Автокомпоненты», г. Нижний Новгород, обществом с ограниченной ответственностью «Автозавод «НАЗ», г. Нижний Новгород, акционерным обществом «Контрактная сборка», г. Нижний Новгород, входящими в одну группу лиц и владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, (тарифы указываются без учета НДС) |                   |   |                                  |
| 1.1   | Двухставочный тариф  |                   |   |                                  |
| 1.1.1 | ставка за содержание электрических сетей   | руб./МВт.мес      | 344 609,57  | 344 609,57                       |
| 1.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях   | руб./МВт.ч        | 373,09  | 429,80                           |
| 1.2   | Одноставочный тариф  | руб./кВт.ч        | 1,12496   | 1,18167                          |
| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя   |                   | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете)цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2026 год |                                  |
|       |  |                   | тыс. руб.   |                                  |
| 1     | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород   |                   | 381 766,25  |                                  |

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье», г.Нижний Новгород и ООО "Нижегородская электросетевая компания", г. Нижний Новгород", на третий (2026) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. составляют:

| Наименование сетевой организации   | С 1 января по 30 июня 2026 года          |  |                                 | С 1 июня по 31 декабря 2026 года         |  |                                 |
|--|--|--|---------------------------------|--|--|---------------------------------|
|  | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф, руб./кВт.ч | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф, руб./кВт.ч |
|  | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |                                 | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |                                 |
|  | руб./МВт в месяц                         | руб./МВт.ч   |                                 | руб./МВт в месяц                         | руб./МВт.ч   |                                 |
| 1  | 2  | 3  | 4                               | 5  | 6  | 7                               |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» | 344 609,57                               | 373,09   | 1,12496                         | 344 609,57                               | 429,80   | 1,18167                         |

Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

| Наименование сетевой организации   | Год  | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб. | НВВ на потери, тыс. руб. |
|--|------|--|--------------------------|
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» | 2026 | 69 623,66  | 35 860,62                |

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2026г. выполнен в соответствии с разделом VIII методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004г. №20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 26.09.2025г.,а также в соответствии с пп. "б,в" п. 37 "Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг", утвержденных постановлением Правительства от 27.12.2004 №861 без учета объемов отпуска в сети смежных сетевых организаций.

На основании проведенной экспертизы, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между ООО «Нижегородская электросетевая компания», г. Нижний Новгород, и ПАО «ГАЗ», г. Нижний Новгород, ООО «Нижегородские Автокомпоненты», г. Нижний Новгород, ООО «Автозавод «ГАЗ», г. Нижний Новгород, АО «Контрактная сборка» входящими в одну группу лиц и владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса:

| № п/п  | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)  | Единица измерения   | с 01.01.2026-30.09.2026 | с 01.10.2026-31.12.2026 |
|--------|--|---|-------------------------|-------------------------|
| 1      | 2  | 3   | 4                       |                         |
| 1      | Тарифы для территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью "Нижегородская электросетевая компания", г. Нижний Новгород, которые оплачиваются монопотребителем публичным акционерным обществом «ГАЗ», г. Нижний Новгород, обществом с ограниченной ответственностью «Нижегородские Автокомпоненты», г. Нижний Новгород, обществом с ограниченной ответственностью «Автозавод «ГАЗ», г. Нижний Новгород, акционерным обществом «Контрактная сборка», г. Нижний Новгород, входящими в одну группу лиц и владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, (тарифы указываются без учета НДС) |   |                         |                         |
| 1.1    | Двухставочный тариф  |   |                         |                         |
| 1.1.1  | ставка за содержание электрических сетей   | руб./МВт.мес  | 188 692,41              | 188 692,41              |
| 1.1.2. | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях   | руб./МВт.ч  | 402,25                  | 462,41                  |
| 1.2    | Одноставочный тариф  | руб./кВт.ч  | 0,81393                 | 0,87409                 |
| № п/п  | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя   | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете)цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2026 год |                         |                         |
|        |  | тыс. руб.   |                         |                         |
| 1      | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород   | 209 033,20  |                         |                         |
| Всего  |  |   |                         |                         |

Таблица 1

|       |  |   |   |  |
|-------|--|---|---|--|
| №     | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2026 год | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, 2026 год | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов), 2026 год |
|       |  | тыс. руб.   | тыс. руб.   | млн. кВт.ч   |
| 1.    | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5256133344), г. Нижний Новгород  | 209 033,20  | -   | 22,09464   |
| Всего |  | 209 033,20  | -   | 22,09464   |

Таблица 2

На основании проведенной экспертизы исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, с учетом особенностей, определенных Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 №3081-р, экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье», г.Нижний Новгород и ООО "Нижегородская электросетевая компания", г. Нижний Новгород", на третий (2026) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. составляют:

| Наименование сетевой организации   | с 01.01.2026-30.09.2026                  |  |                                 | с 01.10.2026-31.12.2026                  |  |                                 |
|--|--|--|---------------------------------|--|--|---------------------------------|
|  | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф, руб./кВт.ч | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф, руб./кВт.ч |
|  | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |                                 | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |                                 |
|  | руб./МВт в месяц                         | руб./МВт.ч   |                                 | руб./МВт в месяц                         | руб./МВт.ч   |                                 |
| 1  | 2  | 3  | 4                               | 5  | 6  | 7                               |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» | 188 692,41                               | 402,25   | 0,81393                         | 188 692,41                               | 462,41   | 0,87409                         |

| Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:      |       |  |                          |
|--|-------|--|--------------------------|
| Наименование сетевой организации   | Год   | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб. | НВВ на потери, тыс. руб. |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» | 2 026 | 38 121,91  | 38 640,74                |

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

Ставка на оплату технологического расхода (потерь), а также расходы на оплату потерь по предложению РСТ НО выше чем предложение организации, так как расчет соответствующих параметров выполнен ООО "НЭСК" некорректно, без учета прогноза параметров социально-экономического развития РФ на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 26.09.2025г.