

Экспертное заключение
о предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2026 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования акционерным обществом "Саровская Электросетевая Компания", г. Саров, Нижегородская область, на долгосрочный период регулирования
с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 года.

Наименование субъекта Российской Федерации

Нижегородская область

Сведения о регулируемой организации		
Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	АО "Саровская Электросетевая Компания"	
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	АО "СЭСК"	
Наименование (описание) обособленного подразделения		
Описание территориальных электроэнергетических системах	Территориальная распределительная энергосистема Нижегородской области	
ОГРН	1085254000391	
ИНН	525400715626	
КПП	525401001	
Код по ОКПО	85286558	
Организационно-правовая форма	непубличное акционерное общество	
Юридический адрес	607188, Нижегородская область, г. Саров, пр. Мира, 6	
Почтовый адрес	607188, Нижегородская область, г. Саров, пр. Мира, 6	
Телефон организации	(83130) 7-45-00	
Электронная почта	directorat@obespechenie-vnijef.ru	
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя	Румянцев Валерий Александрович	
Должность руководителя	Директор	
Официальный сайт в сети «Интернет»	www.sesk.obespechtnie-vnijef.ru	
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	отсутствует
	Сведения о доле, %	0
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	Частная собственность
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики	В соответствии с действующим законодательством АО «СЭСК» осуществляет раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности, в том числе по регулируемому виду деятельности оказание услуг по передаче электрической энергии. Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом от 30.12.2011 № 117/П (в ред. от 24.12.2021 №296, от 10.01.2023 №01). Для ведения аналитического учета прямых затрат, относящихся к различным видам деятельности, предусматривается раздельный постатейный учет затрат на балансовом счете 20 «Основное производство» по соответствующим номенклатурным группам. Для ведения аналитического учета общепроизводственных расходов, относящихся к различным видам деятельности предусматривается постатейный учет затрат на балансовом счете 25. Удельный вес распределяемых косвенных расходов организации на вид деятельности оказание услуг по передаче электрической энергии принят на уровне 87,39 %.	

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		Инвестиционная программа АО «СЭСК» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 05.12.2025 № 329-391/25П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2025-2029 гг.
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" №149-юр от 27.02.2010г
Наличие договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь		АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" №351д от 01.01.2010г.
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видах деятельности		между АО "СЭСК" и региональной службой по тарифам Нижегородской области не заключено соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности, в связи с чем анализ соблюдения организаций условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организаций, не проводился.
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) исполнителя	Щербаков Владимир Сергеевич
	Должность исполнителя	заместитель начальника отдела
	Контактный телефон исполнителя	(83130)74516
	Электронная почта исполнителя	v.sherbakov@obespechenie-vniiief.ru
В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам РФ.		
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»		

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 Министром России 29.02.2012 № 23367)
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 Министром 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 Министром 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 Министерстве 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 Министром 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 организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (Зарегистрировано в Министерстве 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 Министром России 18.09.2024 № 79517);
19. 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 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 30.09.2024г. (далее по тексту прогноз МЭР)

Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	нет
	Номер	№60/1
	Дата принятия	от 28.11.2024г.
	Вид(ы) деятельности	Передача электрической энергии

Заявление организации

Номер входящий	№516-211611/25
Дата регистрации	от 28.04.2025г.

	Дополнительные сведения	в 29-ти томах на 7 037-м листах
	Метод регулирования, предложенный организацией	метод долгосрочной индексации
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	исх. №516-263243/24 от 20.05.2025г.
	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) уполномоченного по делу	Чеснокова Татьяна Васильевна
	Должность уполномоченного по делу	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	chesnokova@rst.kreml.nnov.ru
	Экспертная комиссия	Приказ региональной службы по тарифам Нижегородской области от 9 июля 2025 г. № 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;
	ФИО и должность эксперта	Пузынина Светлана Каримовна - начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
	ФИО и должность эксперта	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
	ФИО и должность эксперта	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
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	№516-496747/25, №516-519479/25, №516-541342/25,		
	Дата регистрации	от 01.10.2025г., от 03.10.2025., от 21.10.2025г.		
	Дополнительные сведения			
В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организаций» направлены дополнительные обосновывающие материалы	Номер входящий	вх. №516-496747/25 (исх.№085/1746), вх. №516-490891/25 (исх.№085/1822), вх. №516-507260/25 (исх.№085/1898), вх.№516-528400/25 (исх.№085/1961)		
	Дата регистрации	от 23.09.2025г., от 80.10.2025г., от 20.10.2025г., от 31.10.2025		
	Дополнительные сведения	на 45-ти 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	ЗАТО г.Саров	ЗАТО город Саров	22704000	-

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) АО "СЭСК"

№ п/п	Показатель	отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов АО "СЭСК" на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на "2025" 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 - директор Румянцев Валерий Александрович, главный бухгалтер Юнакова Елена Николаевна. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2024 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 АО "СЭСК" за 2024 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацияй расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.
2	Достоверность бухгалтерской отчетности АО "СЭСК" подтверждена аудиторским заключением	В соответствии с аудиторским заключением независимого аудитора ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» от 17.02.2025г., бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО "СЭСК", 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 АО "СЭСК" 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 АО "СЭСК" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) подтверждена (обосновывающие материалы прошиты, пронумерованы и скреплены печатью и подписью) директором АО "СЭСК" Румянцевым Валерием Александровичем.
4	АО "СЭСК" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	АО "СЭСК" 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 соответствия 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 АО "СЭСК"
1	2	3	4
1.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии <u>на 2026 год</u> , не менее <u>150 МВА</u> .	MVA	288,63
2.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериив, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии <u>на 2026 год</u> не менее <u>300 км</u> , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	764,963
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.	x	за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов
4.	4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	x	8(83130)7-68-43, 8(83130)7-68-55
5.	5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	x	https://sesk.obespechenie-vniief.ru/
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	Отсутствие во владении

7.	<p>Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранных лиц, 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 "иностранный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.</p>	x	<p>АО «СЭСК» опровергает наличие иностранного инвестора (иностранных лиц, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона от 29.04.2008 г. № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В подтверждение направляем перечень группы лиц, входящих в одну группу с АО «СЭСК», со схематическим изображением группы лиц. Приложено в материалах дела том № 24</p>
По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что АО "СЭСК" 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 АО "СЭСК"
1	2	3
1.	Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	АО "СЭСК" 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, расположенные и используемы 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 АО "СЭСК" <u>не является наибольшей</u> 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	<p>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)</p>	<p>Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше АО "СЭСК" не является наибольшей 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. (Подробный анализ отражен в п.6.4 данного заключения).</p>
2.3	<p>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;</p>	<p>АО "СЭСК" 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 (Подробный анализ отражен в п.6.1 настоящего заключения).</p>
2.4	<p>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 (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы невозможно), 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).</p>	<p>Оценка данного критерия не проводилась. 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.</p>

На основании проведённого анализа АО "СЭСК" 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".

Комментарий: Информация, а также скан копии подтверждающих документов представлены в составе материалов тарифного дела на 2026 год.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность АО "СЭСК"

Анализ финансово-хозяйственной деятельности			
№ п/п	Показатель (тыс. руб.)	Истекший год (i-2) 2023	Текущий год (i-1) 2024
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	383 332,00	357 102,00
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии	321 521,00	320 016,00
3	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии	32 006,00	37 086,00
4	Прочие доходы, всего, в том числе:	8 906,00	31,00
4.1	проценты к получению	47,00	53,00
4.2	восстановление резервов по сомнительным долгам	-	-
4.3	восстановление прочих оценочных резервов	-	-
5	Прочие расходы, всего, в том числе	11 994,00	4 269,00
5.1	проценты к уплате	12 091,00	1 336,00
5.2	создание резервов по сомнительным долгам	-	-
5.3	создание прочих оценочных резервов	-	-
6	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии	16 874,00	8 092,00
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче электроэнергии	4 356,00	514,00
8	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)	-	-
9	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии	12 383,00	1 825,00
10	Дополнительные сведения		-

Показатели финансового состояния						
№ п/п	Показатель	Ед. изм	31 декабря	31 декабря	Нормативное значение	Рекомендуемая методика расчета
			Истекшего года (i-2) 2023	Текущего года (i-1) 2024		
1	Долг	тыс.руб.	232 050,00	400 275,00	Не существует	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)
2	EBITDA	тыс.руб.	71 918,00	45 583,00	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	x	3,23	8,78	Нормативных коэффициентов не существует, «нормальным» считается значение ≤ 3	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация)
4	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)	x	0,04	0,29	1,5-2 - приемлемый результат; Ниже 1,5 - компания испытывает финансовые трудности. Нечем покрывать текущие обязательства и финансировать актуальные производственные активы; 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	1,00	0,24	0,5 - нормальное значение; 0,6-0,7 - оптимально значение. 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)	%	0,01	0,25	ROE в коммунальном секторе - менее 10%; ROE технологических компаний, компании розничной торговли - более 18%; ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли	(Чистая прибыль /Среднее значение Собственного капитала) *100%
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	x	5,20	3,95	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация погасила среднюю величину своей кредиторской задолженности. Для кредиторов предпочтителен более высокий коэффициент оборачиваемости, для организации выгодней низкий коэффициент, позволяющий иметь остаток неоплаченной кредиторской задолженности в качестве бесплатного источника финансирования своей текущей деятельности.	Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности
8	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	x	3,20	4,90	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.	Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности
9	Дополнительные сведения					
9	Дополнительные сведения					

Анализ произведен исходя из отчетных форм Бухгалтерского баланса АО "СЭСК" на 31.12.2024г.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования
АО "СЭСК"

Основные технико-экономические показатели

Долгосрочные параметры регулирования АО "СЭСКН" утверждены решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 28.11.2024 №60/1

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
					ВН	ЧН1	ЧН2	НН	ВН	ЧН1	ЧН2	НН	
	млн. руб	%	%	%	час	час	час	час	шт.	шт.	шт.	шт.	
2025	196,52	1	0,75	3,7	2,06552	2,06552	0,04975	0,00796	0,50011	0,50011	0,01290	0,00874	1
2026	x	1	0,75	x	2,03453	2,03453	0,04901	0,00784	0,49261	0,49261	0,01270	0,00861	1
2027	x	1	0,75	x	2,00401	2,00401	0,04827	0,00772	0,48522	0,48522	0,01251	0,00848	1
2028	x	1	0,75	x	1,97394	1,97394	0,04755	0,00761	0,47794	0,47794	0,01233	0,00835	1
2029	x	1	0,75	x	1,94434	1,94434	0,04683	0,00749	0,47078	0,47078	0,01214	0,00823	1

Анализ операционных расходов за каждый год завершенного периода 2020-2024 гг. АО"СЭСК" г.Саров

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически обоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов: расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности; фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев экономии от снижения техногенных потерь электрической энергии в электрических сетях при применении отношения организаций, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определение операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций и необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на основе аналогов на основе эталонов затрат гарантирующего поставщика, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) настоящего документа).

Письмом исх. №616-496747/25 от 23.09.2025г. РСТ НО в адрес территориальных сетевых организаций был направлен запрос о предоставлении информации о фактически понесенных операционных расходах (постатейно) за каждый год завершенного долгосрочного периода регулирования 2020-2024г.

Письмом исх. №685/1746 от 30.09.2025г. (п.х. №616-471896/25 от 01.10.2025г.) АО "СЭСК" в адрес РСТ НО направлен отчет о фактически понесенных операционных расходах за каждый год завершенного долгосрочного периода регулирования 2024-2024г. (приведен ниже в настоящем экспертном заключении) с обосновывающими документами.

Непн	Наименование	2020 год				2021 год				2022 год				2023 год				2024 год					
		Единица измерения	Утверждендо 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	Утверждендо 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	Утверждендо 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	Утверждендо 2023г.	Факт 2023г.	Отклонение	Утверждендо 2024г.	Факт 2024г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2024г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утверждендо 2024г.	Факт 2024г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2024г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Расшифровка операционных/подконтрольных расходов																							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	28 932,81	33 726,31	4 793,50	Обосновывающие документы на компакт-диске	30 748,63	40 172,71	9 424,08	Обосновывающие документы на компакт-диске	31 125,40	42 091,86	10 966,47	Обосновывающие документы на компакт-диске	32 353,00	54 786,81	22 433,81	заявление №685/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие документы на компакт-диске	35 721,67	49 068,71	13 347,04	Обосновывающие документы на компакт-диске	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6 071,43	6 345,04	273,61	Обосновывающие документы на компакт-диске	6 452,47	11 091,52	4 639,04	Обосновывающие документы на компакт-диске	6 531,53	9 205,49	2 673,96	Обосновывающие документы на компакт-диске	6 789,14	19 178,21	12 389,07	заявление №685/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие документы на компакт-диске	7 496,04	11 139,08	3 643,04	Обосновывающие документы на компакт-диске	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	22 861,38	27 381,28	4 519,90	Обосновывающие документы на компакт-диске	24 296,16	29 081,20	4 785,04	Обосновывающие документы на компакт-диске	24 593,86	32 886,37	8 292,51	Обосновывающие документы на компакт-диске	25 563,85	35 608,60	10 044,75	заявление №685/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие документы на компакт-диске	28 225,63	37 929,63	9 704,00	Обосновывающие документы на компакт-диске	
1.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	55 042,98	61 254,65	6 211,67	Обосновывающие документы на компакт-диске	58 497,47	62 348,33	3 850,86	Обосновывающие документы на компакт-диске	59 214,24	68 414,77	9 200,52	Обосновывающие документы на компакт-диске	61 549,68	72 926,38	11 376,70	заявление №685/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие документы на компакт-диске	67 958,39	79 187,94	11 229,55	Обосновывающие документы на компакт-диске	
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	77 237,94	46 982,64	-30 255,30	заявление №685/844 от 22.04.2021	82 085,38	47 856,17	-34 229,20	Обосновывающие документы на компакт-диске	83 091,18	54 462,62	-28 628,57	Обосновывающие документы на компакт-диске	86 368,34	68 117,32	-18 251,03	заявление №685/607 от 23.04.2024г.	95 361,23	60 545,69	-34 815,55	Обосновывающие документы на компакт-диске	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	51 454,87	19 351,43	-32 103,44	заявление №685/844 от 22.04.2021	54 684,17	17 526,54	-37 157,63	Обосновывающие документы на компакт-диске	55 354,22	23 007,00	-32 347,22	Обосновывающие документы на компакт-диске	57 537,42	33 309,26	-24 228,16	заявление №685/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие документы на компакт-диске	63 528,36	22 487,15	-41 041,21	Обосновывающие документы на компакт-диске	
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	25 783,07	27 631,21	1 848,14	Обосновывающие документы на компакт-диске	27 401,21	30 329,64	2 928,43	Обосновывающие документы на компакт-диске	27 736,96	31 455,61	3 718,65	Обосновывающие документы на компакт-диске	28 830,92	34 808,05	5 977,13	заявление №685/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие документы на компакт-диске	31 832,87	38 058,54	6 225,67	Обосновывающие документы на компакт-диске	
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	719,62	636,12	-83,50	Обосновывающие документы на компакт-диске	764,78	650,18	-114,60	Обосновывающие документы на компакт-диске	774,15	659,42	-114,74	Обосновывающие документы на компакт-диске	804,69	682,39	-122,30	заявление №685/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие документы на компакт-диске	888,47	677,16	-211,32	Обосновывающие документы на компакт-диске	

1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 144,88	1 161,93	17,05	Обосновывающие документы на компакт-диске	1 216,73	1 122,27	-94,46	Обосновывающие документы на компакт-диске	1 231,64	1 191,84	-39,80	Обосновывающие документы на компакт-диске	1 280,22	1 297,63	17,42	заявление №085/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие материалы представлены в т.9 стр.202-296, т.10 стр.1-108 (Карточка счета 25.01 за 2023г., Договор № 085/56013 от 14 декабря 2022г. с ООО "Охрана-Саров" о централизованной охране Счета, акты Договор № 085/56070 от 14 декабря 2022г. с ООО "Охрана-Саров" о проведение технического обслуживания охранной сигнализации, Счета, акты. Услуги по промышленной безопасности Карточка счета 25.01 за 2023г. Договор № 201/57264 от 15 февраля 2023г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" за 2023г. оценка услуг по обслуживанию систем: охранно-пожарной сигнализации, видеонаблюдения, контроля доступа, оповещения и управления эвакуацией людей из зданий(Димитрова,16, ГПП Заречная, ГПП Лесная, ГПП-40) Счет, акт, счет-фактура -Вызов мусора Карточка счет 25.60.01 за 2023г. Расчет услуг обширно - по обращению с твердыми коммунальными отходами Счета, акты. Договор № 201/57203 от 06.03.2023г. с ООО"МСК-НТ" об оказании услуг по обращению с отходами I и II классов опасности, Счета, акты. Договор № 34936 от 16.01.2023г. с ФГУП "ФЭО" на оказание услуг по обращению с отходами I и II классов опасности, Счета, акты. Договор № 085/57280 от 07.03.2023г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" на техническое обслуживание ходильного и климатического оборудования, Счета, акты. Договор № 085/57444 от 10.03.2023г. с ООО"МЭК" об утилизации отходов производства, Счета, акт. Договор № 085/57336 от 21.02.2023г. с ООО "Ницель-БИО" на проведение биотехнических работ Счет, акт. Договор № 085/56184 от 28.12.2022г. с МУ "ДЭП" об оказании услуг по утилизации отходов Укласа опасности Счет, акт. Договор № 085/58784 от 14.06.2023г. с ФГБУ "ЦПАТИ" на анализ отходов, Счет, акт)	1 413,52	1 748,70	335,18	Обосновывающие документы на компакт-диске
1.3.2.3	Расходы на юридические услуги и информационные услуги	тыс.руб.	23,12	3,02	-20,10	Обосновывающие документы на компакт-диске	24,57	8,22	-16,35	Обосновывающие документы на компакт-диске	24,87	1,39	-23,48	Обосновывающие документы на компакт-диске	25,85	78,63	52,78	заявление №085/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие материалы представлены в т. 10 стр.109-136 (Юридические услуги Карточка счета 25.01 за 2023г., Счета, акты. Договор №085/53453 от 27.05.2022г. с ООО "ФБК" по аудиту головной бухгалтерской отчетности,Счет, акт)	28,54	35,25	6,70	Обосновывающие документы на компакт-диске
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	246,92	246,92	246,92	Обосновывающие документы на компакт-диске	224,83	224,83	205,01	Обосновывающие документы на компакт-диске	205,01	108,92	108,92	Обосновывающие документы на компакт-диске	108,92	108,92	108,92	заявление №085/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие материалы представлены в т. 10 стр.137-154 (Аудиторские услуги Карточка счета 25 за 2023г., Договор № 085/58594 от 02.06.2023г. с ООО "ФБК" на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности организации, Счета, акты, товарные накладные)	210,67	210,67	210,67	Обосновывающие документы на компакт-диске
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	163,85	163,85	163,85	Обосновывающие документы на компакт-диске	183,14	183,14	200,60	Обосновывающие документы на компакт-диске	200,60	259,55	259,55	Обосновывающие документы на компакт-диске	259,55	259,55	259,55	заявление №085/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие материалы представлены в т. 10 стр 247-260 (Служебные разъезды Карточка сч 25 за 2023г. Счета, акты)	259,57	259,57	259,57	Обосновывающие документы на компакт-диске
1.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			0,00	Обосновывающие документы на компакт-диске			0,00	Обосновывающие документы на компакт-диске			0,00	Обосновывающие документы на компакт-диске			0,00		0,00	Обосновывающие документы на компакт-диске		
1.3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций				0,00	Обосновывающие документы на компакт-диске			0,00	Обосновывающие документы на компакт-диске			0,00	Обосновывающие документы на компакт-диске			0,00		0,00	Обосновывающие документы на компакт-диске		
1.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	79,32	79,32	79,32	Обосновывающие документы на компакт-диске	22,94	22,94	137,83	Обосновывающие документы на компакт-диске	137,83	176,13	176,13	Обосновывающие документы на компакт-диске	176,13	176,13	176,13	заявление №085/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие материалы представлены в т. 10 стр 261-265 (Командировочные расходы Карточка счета 25.01 за 2023г.)	128,91	128,91	128,91	Обосновывающие документы на компакт-диске
1.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	257,78	291,89	34,11	Обосновывающие документы на компакт-диске	273,96	258,99	-14,96	Обосновывающие документы на компакт-диске	277,32	433,20	155,88	Обосновывающие документы на компакт-диске	288,25	756,15	467,90	заявление №085/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие материалы представлены в т 11 стр.1-144 (Карточка счета 25 за 2023г. ФГАОУВО "Национальный исследовательский ядерный университет "МИФИ" Договор №096-2019-ФИТЭ. Акты Договор № 43-1/ОБР-Ю от 13.02.2023г. с АНО "СЦПОЭТ" на оказание платных дополнительных образовательных услуг Счет, акт Договор № 47-1/ОБР-Ю от 15.02.23г. с АНО "СЦПООТ" на оказание платных дополнительных образовательных услуг Счет, акт Договор № 44-1/ОБР-Ю от 14.02.2023г. с АНО "СЦПООТ" на оказание платных дополнительных образовательных услуг Счет, акт Договор № 49-1/ОБР-Ю от 14.02.23г. с АНО "СЦПООТ" на оказание платных дополнительных образовательных услуг Счет, акт Договор № 48-1/ОБР-Ю от 14.02.2023г. с АНО "СЦПООТ" на оказание платных дополнительных образовательных услуг Счет, акт Договор № 68-1/ОБР-Ю от 06.03.23г. с АНО "СЦПООТ" на оказание платных дополнительных образовательных услуг Счет, акт Договор № 46-3/ОБР-Ю от 20.02.23г. с АНО "СЦПООТ" на оказание платных дополнительных образовательных услуг Счет, акт	318,27	411,53	93,26	Обосновывающие документы на компакт-диске
1.3.2.10	Расходы на страхование	тыс.руб.	5,78	184,51	178,73	Обосновывающие документы на компакт-диске	6,14	249,82	243,68	Обосновывающие документы на компакт-диске	6,22	257,97	251,76	Обосновывающие документы на компакт-диске	6,46	343,71	337,25	заявление №085/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие материалы представлены в т. 11 стр. 146-209 (Карточка счета 25.01 за 2023г. Договор № 162/0160 от 07 октября 2022г. с АО "СОГАЗ" обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств, Договор №162/0164 от 02.10.2023г. с АО "СОГАЗ" обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств, Договор №200/0161 от 29 декабря 2022г. с САО "ВСК" добровольное медицинское страхование, Договор № 2200/15UR1009 от 29 декабря 2022г. с САО "ВСК" страхование от несчастных случаев и болезней, Договор № 000036 от 31 июля 2018г. с АО "НПО Сбербанк" о негосударственном пенсионном обеспечении, Платежные поручения)	7,14	343,76	336,62	Обосновывающие документы на компакт-диске
1.3.2.11	Другие прочие	тыс.руб.	23 621,89	24 863,65	1 231,76	Обосновывающие документы на компакт-диске	25 115,02	27 600,22	2 484,21	Обосновывающие документы на компакт-диске	25 422,76	28 268,35	2 045,59	Обосновывающие документы на компакт-диске	26 425,45	21 104,94	4 679,49	заявление №085/607 от 23.04.2024г. Обосновывающие материалы представлены в т.11 стр. 210-215, стр.232-242, стр.245-273 т.12 стр.1-298, т.13 стр.1-232, т.14 стр.1-43 стр.60-95 (Карточка сч 25 за 2023г. с ООО "Сет" на оказание клинико-диагностических услуг, Счета, акты. Договор № 085/54158 от 23.06.2022г. С ООО "ККМ-Сервис" на ТО контрольно-кассовой техники , Счет, акт. Договор № 112-1/ОБР-Ю от 19.12.2022г. с ООО "Центр Кодекс" по обновлению баз данных, Счета, акты. Договор № 085/56010 от 19.12.2022г. с ПИ Тускин А.А. оказание информационно-технические услуги, Счета, акты. Договор № 085/56050 от 19.12.2022г. с ООО "Гарант-ИМП" по сопровождение программного комплекса для ЭВМ, Счета, акты. Договор № 085/56047 от 19.12.2022г. с ООО "Компания ДНП" техническая поддержка программного обеспечения, Счета, акты. Договор № 085/56048 от 25.06.2023г. с ООО "АльфаЦентр" техническая поддержка программного обеспечения, Счета, акты. Договор № 22/28K65-Л от 07.02.2023г. с ООО "Гринатом" информационно-техническая поддержка, Счета, акты. Договор № 22/29K606-Д от 29.09.2023г. с ООО "Гринатом" информационно-техническая поддержка, Счета, акты. Информационные услуги Карточка счета 25.01, 26.01 за 2023г. Договор № 085/56320 от 28 декабря 2022г. с ООО "Импакт" на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту оргтехники, Счета, акты. Услуги по аутсорсинга Карточки счета 26.01, 25.01 за 2023г. Договор № 085/56231 от 29.12.2022г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" на услуги по обеспечению хозяйственной деятельности предприятия в части правового, корпоративного обеспечения учета недвижимого имущества и организации документооборота Счета, акты. Договор № 085/56223 от 29.12.2022г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" на услуги по обеспечению хозяйственной деятельности предприятия в части организации работы по ведению бухгалтерского учета Счета, акты. Договор № 085/56224 от 29.12.2022г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" за 2024 год Счета, акты, счет-фактура по договору № 201/61124 от 16 января 2024г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" за 2024 год Договор № 201/61124 от 16 января 2024г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" на обеспечение хозяйственной деятельности предприятия в части правового, корпоративного обеспечения деятельности в части экономического планирования, тарифообразования, управления финансами. Отчеты по оказанным услугам по договору № 201/61124 от 16 января 2024г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" за 2024 год Счета, акты, счет-фактура по договору № 201/61124 от 16 января 2024г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" за 2024 год Договор № 201/61120 и 16 января 2024г. с АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" на обеспечение хозяйственной деятельности предприятия в части правового, корпоративного обеспечения деятельности в части правового, корпоративного обеспечения	20 176,92	24 242,00	5 066,07	

На основании проведенного анализа фактических операционных расходов за каждый год завершенного периода 2020-2024 гг. АО "СЭСК" г. Саров, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования, выявлено неисполнение по статье "Ремонт основных фондов" в 2021 году в размере 19 831,30 тыс.руб., а также в 2024 в размере 5915,34 тыс.руб. На основании решения РСТ НО №57/11 от 19.12.2023г., экспертного заключения №в-960 от 07.12.2023г. были исключены затраты по статье "Ремонт основных фондов" в размере 12108,22 тыс. руб. На основании вышеизложенного, в соответствии с п.7 Основ ценообразования, протоколом заседания Правления РСТ №57/11 от 19.12.2023г., экспертного заключения №в-960 от 07.12.2023г., в необходимой валовой выручке на первый (2026) год учтены расходы в размере (- 13 638,41 тыс. руб.)

10. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки АО "СЭСК", г. Саров

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Факт 2024 год по данным регулятора	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Предложение предприятия по корректировке на 2026 год	Предложение предприятия на период с 01.10.2026 по 30.09.2026 года	Предложение предприятия на период с 01.10.2026 по 31.12.2026 года	Предложение органа регулирования по корректировке на 2026 год	Предложение предприятия на период с 01.01.2026 по 30.09.2026 года	Предложение предприятия на период с 01.01.2026 по 31.12.2026 года	Отклонение (столбец 11 - столбец 8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Расчёт подконтрольных расходов												
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	199 856,05	193 940,71	196 522,74	215 916,12	161 937,09	53 979,03	215 916,12	161 937,09	53 979,03	0,00
Расчёт неподконтрольных расходов												
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.	1 278,99	2 053,98	2 428,98	3 308,54	2 481,41	827,14	2 958,75	2 219,06	739,69	- 349,79
1.1	Теплоснабжение	тыс.руб.	1 213,41	1 105,97	1 439,33	1 587,10	1 190,33	396,78	1 587,10	1 190,33	396,78	-
1.2	Электроснабжение	тыс.руб.		837,57	918,41	1 636,97	1 227,73	409,24	1 287,18	965,39	321,80	- 349,79
1.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.					-	-		-	-	-
1.4	ТКО	тыс.руб.	65,58	110,44	71,24	84,47	63,35	21,12	84,47	63,35	21,12	-
1.5	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					-	-		-	-	-
2	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе:	тыс.руб.	5 736,12	7 784,91	4 708,34	7 594,76	5 696,07	1 898,69	7 594,76	5 696,07	1 898,69	-
2.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	5 306,46	4 566,70	4 479,92	4 479,92	3 359,94	1 119,98	4 479,92	3 359,94	1 119,98	-
2.2	Лизинг	тыс.руб.					-	-		-	-	-
2.3	Прочая аренда	тыс.руб.	429,66	3 218,21	228,42	3 114,84	2 336,13	778,71	3 114,84	2 336,13	778,71	-
3	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	7 720,70	9 428,97	2 288,01	2 342,45	1 756,84	585,61	2 342,45	1 756,84	585,61	0,00
3.1	Земельный налог	тыс.руб.					-	-		-	-	-
3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	7 714,53	9 422,86	2 281,90	2 335,83	1 751,87	583,96	2 335,83	1 751,87	583,96	-
3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	6,17	6,11	6,11	6,62	4,96	1,65	6,62	4,97	1,66	0,00
3.4	Прочие налоги	тыс.руб.					-	-		-	-	-
3.5	Страховые взносы	тыс.руб.	20 088,50	23 709,52	24 712,47	27 756,57	20 817,43	6 939,14	27 161,39	20 371,04	6 790,35	- 595,18
4	% за пользование кредитом	тыс.руб.					-	-		-	-	-
5	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					-	-		-	-	-
6	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	180,48	446,83	8 091,47	9 806,19	7 354,64	2 451,55	9 806,19	7 354,64	2 451,55	-
6.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	-		8 091,47	9 154,09	6 865,57	2 288,52	9 806,19	7 354,64	2 451,55	652,10
7	Амортизация	тыс.руб.	31 339,40	37 142,39	31 801,60	45 193,73	33 895,30	11 298,43	45 193,73	33 895,30	11 298,43	-
7.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	31 339,40	37 142,39	31 801,60	45 193,73	33 895,30	11 298,43	45 193,73	33 895,30	11 298,43	-
7.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.					-	-		-	-	-
8	Погашение заемных средств	тыс.руб.					-	-		-	-	-
9	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.			24 274,40	27 462,27	20 596,70	6 865,57	17 475,44	13 106,58	4 368,86	- 9 986,83
10	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.					-	-		-	-	-

ИТОГО неподконтрольные расходы		тыс.руб.	66 344,18	80 566,60	98 305,28	123 464,51	92 598,38	30 866,13	112 532,71	84 399,53	28 133,18	-	10 931,80
11	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta\text{ЭПи}$)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток													
12	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	-6 506,46		93 397,45	162 514,21	121 885,66	40 628,55	6 404,65	4 803,49	1 601,16	-	156 109,56
12.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	5 673,76		62 174,49	162 514,21	121 885,66	40 628,55	20 043,06	15 032,30	5 010,77	-	142 471,15
12.2	Полученный избыток	тыс.руб.	12 180,22		31 222,96		0,00	0,00	13 638,41	10 228,81	3 409,60		13 638,41
Корректировка на основе фактических данных													
13	Результаты деятельности организаций (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Ви)	тыс.руб.	10 198,83		6 901,89	19 629,40	14 722,05	4 907,35	5 576,81	4 182,61	1 394,20	-	14 052,59
13.1	Корректировка подконтрольных расходов, ($\Delta\text{ПРi}$)	тыс.руб.	3 741,02		6 311,87	4 733,90	1 577,97	6 311,87	4 733,90	1 577,97	-	0,00	
13.2	Корректировка неподконтрольных расходов, ($\Delta\text{НРi}$)	тыс.руб.	5 194,24		9 511,31	15 563,26	11 672,45	3 890,82	1 532,31	1 149,23	383,08	-	14 030,95
13.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО_i)	тыс.руб.	4 404,74		- 6 319,97	- 7 324,49	- 5 493,37	- 1 831,12	- 7 346,13	- 5 509,60	- 1 836,53	-	21,63
13.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Вi корр. ИП)	тыс.руб.											
13.5	Корректировка НВВ содержания сети, ($\Delta\text{НВВсодi}$)	тыс.руб.	- 3 141,17		643,95								
13.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета ($\Delta\text{У}$)	тыс.руб.			3 066,60	5 078,77	3 809,08	1 269,69	5 078,77	3 809,08	1 269,69	-	0,00
13.7	Корректировка с учетом КНК i	тыс.руб.	2 943,02			1 471,51	1 103,63	367,88	1 471,51	1 103,63	367,88		-
13.7.1	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об I		0,60		-	0,30			0,30		0,08		
13.7.2	Максимальный процент корректировки П кор i	%	2,00		2,00	2,00			2,00		0,50		
13.7.3	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНК i)	%	1,20		-	0,60			0,60		0,15		
14	Распределение величины корректировок (сглаживание)	тыс.руб.											
Необходимая валовая выручка													
15	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	272 835,62	274 507,31	395 127,35	522 995,74	392 246,81	130 748,94	341 901,80	256 426,35	85 475,45	-	181 093,94

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования АО "СЭСК". Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность АО "СЭСК".

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели		Отклонение
			за n-3 год (2023 год)	за n-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.	383 332,00	357 102,00	- 26 230,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	32 006,00	37 086,00	5 080,00
1.3.	EBITDA	тыс. руб.	71 918,00	45 583,00	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	12 383,00	1 825,00	- 10 558,00
2.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	8,35%	10,39%	2,04%
3.	Необходимая валовая выручка (НВВ на собственное содержание)	тыс. руб.	265 679,01	272 835,62	7 156,60
4.	Расходы, связанные с производством и реализацией всего, в том числе:	тыс. руб.	151 440,09	167 208,42	15 768,33
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	61 549,68	67 958,39	6 408,71
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	57 537,42	63 528,36	5 990,94
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	32 353,00	35 721,67	3 368,67

Источники финансирования на 2025 год в соответствии с утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года, 9 месяцев 2025 года АО "Саровская электросетевая компания"

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Утвержденная /проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего источники финансирования на 2026 год	Источники финансирования, тыс.руб,						Всего тарифные источники (источники+возврат) на 2026 год без НДС, тыс. руб.			
						прибыль	амортизация	Возврат НДС	заемные средства	прочие собственные средства/экономия потерь	лизинг	Всего	прибыль	амортизация	лизинг
1	АО «Саровская Электросетевая Компания»	Корректировка ИП на 2025-2029 годы	2025-2029	приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 25.11.2024 г. № 329-484/24П/од	62 663,44	17 469,71	45 193,73					62 663,44	17 469,71	45 193,73	

Анализ исполнения утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года, 9 месяцев 2025 года.

Анализ не проводился, ввиду отсутствия утвержденной в установленном порядке ИП на 2023 и 2024 годы для АО "СЭСК".

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.2025».

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 №в-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,	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.,	% выполнения за 9 месяцев 2025 года	Отклонение за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.	Расчетное значение корректировки за 9 мес. 2025 года, тыс.руб.
1	2	3	4	5	7 = (3-4)
АО "СЭСК"	980	28 640	более 10%	27 660	27 660

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, АО "СЭСК" досрочно выполнено финансирование мероприятий в размере 27 660 тыс.руб., запланированных в 4 квартале 2025 года. Расчетное значение корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с неисполнением инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года принимает положительное значение.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляется в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года, АО "СЭСК" в составе предложения об установлении тарифов на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.. не заявлена. При таких условиях включение данной корректировки по инициативе органа регулирования приводит к дополнительному увеличению заявленной необходимой валовой выручки АО "СЭСК", что нарушает принцип баланса интересов регулируемых организаций и потребителей. В связи с чем, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляется в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года на 2026 год 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 АО "СЭСК", будут учтены при проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2027 год.

На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляется в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для АО "СЭСК", при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 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 соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, 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 п.32 (4) Основ ценообразования. (исх. 516-541342/25 от 15.10.2025)

Письмом исх. №085/1898 от 20.10.2025г. (вх. №516-507260/25 от 21.10.2025г.) АО "СЭСК" в адрес РСТ Нижегородской области направило документы подтверждающие ведение обязательного раздельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Сумма амортизационных отчислений за 2024 год в полном объеме направлена на реализацию мероприятий в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 25.11.2024 №329-484/24П/од .

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО "СЭСК".

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 2025 № 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 АО "СЭСК" составят 17,8323 млн. кВт·ч, в том числе в 1-м полугодии - 6,9246 млн.кВт·ч, в 3-м квартале - 4,236911 млн.кВт·ч, в 4-м квартале - 6,67079 млн.кВт·ч. АО "СЭСК" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" №351д от 01.01.2010г.

Приказом ФАС России от 22.12.2024 №1062/24 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2026 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 22.12.2024 №1062/24 показателей, проиндексированных на 2026 года на 5,10% 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 2024 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 на 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 23.05.2024г. № 14/2024) с 1 июля 2025г. – 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 2025 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

• 1-е

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантировавшего поставщика АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантировавшего поставщика АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантировавшего поставщика, и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 1 284,10 руб./МВт*ч;
- 3-й квартал 2026г. - 1 284,10 руб./МВт*ч;
- 4-й квартал 2026г. - 1 396,40 руб./МВт*ч.

Прогноза социально экономического развития Российской Федерации на 2026 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26 сентября 2025 г. и опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2025 г.

Расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение Организации			Предложение РСТ НО			Отклонение	
			с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	2026 год	1 п/г	3 квартал	4 квартал		
1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10 = 9 - 6	
1.1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.1+п.2)	тыс. руб.	55 410,66	37 855,11	93 265,77	35 498,55	22 728,85	36 851,83	95 079,23	1 813,46
1.1.	Объем потерь электрической энергии (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	11,1615	6,6708	17,8323	6,92460	4,23691	6,67079	17,83230	- 0
1.2.	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии АО "СЭСК" у гарантировавших поставщиков (п.1/п.1.1)		4 964,44	5 674,73	5 230,15	5 126,44	5 364,49	5 524,36	5 331,85	102
Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ"										
2.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2.1*п.2.2)	тыс. руб.	55 410,66	37 855,11	93 265,77	35 498,55	22 728,85	36 851,83	95 079,23	- 21 038,65
2.1.	Объем потерь электрической энергии АО "СЭСК" у АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	11,16	6,67	17,8323	6,9246	4,2369	6,6708	17,8323	0
2.2.	Цена покупки потерь у АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" (п.2.3+п.2.5+п.2.6)	руб./МВтч	4 964,44	5 674,73		5 126,44	5 364,49	5 524,36		
2.3.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	3 674,08	4 200,10		3 835,77	4 073,49	4 121,06		
2.4.	Расходы АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.2.4.1*п.2.4.3)+(п.2.4.4*п.2.4.2*6/1000)	тыс.руб.	41 008,26	28 018,12		26 561,17	17 259,02	27 490,86		
2.4.1.	Общий объем потерь электрической энергии АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн.кВт.ч	11,16	6,67	17,83	6,92	4,24	6,67	17,83	-
2.4.2.	Общий объем потерь мощности АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	МВт	1,70	3,02	2,04	1,57	1,92	3,10	2,04	-
2.4.3.	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2025 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 01.11.2024г	руб./МВтч	2 252,00	2 585,30		2 358,00	2 414,00	2 414,00		
2.4.4.	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2025 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 01.11.2024г	руб./МВт	1 035 273,00	1 188 493,40		1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
2.5.	Сбытовая надбавка АО "Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ"	руб./МВтч	1 284,10	1 467,73		1 284,10	1 284,10	1 396,40		
2.6.	Инфраструктурные платежи (п.2.6.1+п.2.6.2+п.2.6.3) :	руб./МВтч	6,26	6,90		6,57	6,90	6,90		
2.6.1.	АО «ЦПР» (Протокол от 24.05.2024 г. № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)		0,52	0,59		2,19	2,30	2,30		
2.6.2.	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1038/23)		2,19	2,50		2,65	2,78	2,78		
2.6.3.	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)		2,65	2,78		0,52	0,55	0,55		
2.6.4.	Услуги УИРП		0,9	1,03		1,21	1,27	1,27		

Балансы электрической энергии и мощности АО "СЭСК"

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 организаций запрос о представлении информации о согласованных объемах с системообразующей территориальной сетевой компанией Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго" (исх №516-539792/25 от 15.10.2025г.)

Письмом исх. №085/1961 от 31.10.2025г. (вх. №516-528400/25 от 31.10.2025г.) АО "СЭСК" в адрес РСТ Нижегородской области направило дополнительное соглашение б/н от 30.10.2025г. к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) №14-юр от 27.02.2010г., а также плановые показатели по объему отпуска конечным потребителям и заявленной мощности конечных потребителей на плановый 2025 год:

плановый объем отпуска конечным потребителям, МВт.ч 303 992,199
заявленная мощность конечных потребителей, МВт 43,224

Баланс электрической энергии по сетям ВН,ЧН1,ЧН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей АО "СЭСК"

млн.кВтч

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	ЧН1	ЧН2	НН	Всего	ВН	ЧН1	ЧН2	НН
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	481,955	318,124	6,399	239,519	94,882	481,955	318,124	6,399	239,519	94,882
1.1	из смежной сети, всего			6,399	75,688	94,882			6,399	75,688	94,882
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.2	ВН			6,399	75,688				6,399	75,688	
1.1.3	ЧН1										
1.1.4	ЧН2					94,882					94,882
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	429,496	265,665	0,000	163,831		429,496	265,665	0,000	163,831	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	52,459	52,459				52,459	52,459			
2	Потери электроэнергии в сети	17,832	6,199	0,093	9,520	2,020	17,8323	6,199	0,093	9,520	2,020
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	3,70	1,949	1,460	3,975	2,129	3,70	1,949	1,460	3,975	2,129
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4	Поденный отпуск из сети	464,123	311,924	6,306	229,999	92,862	464,123	311,924	6,306	229,999	92,862
4.1	в т.ч. в точках поставки, совпадающих с точками поставки Потребителей, в которых определяются обязательства по договорам между Заказчиком и Потребителями электрической энергии	303,992	86,071	0,000	125,059	92,862	303,992	86,071	0,000	125,059	92,862
4.2	потребителям оптового рынка	0,000					0,000				
4.3	сальдо переток в другие организации	160,130	143,766	6,306	10,059		160,130	143,766	6,306	10,059	

Баланс электрической мощности по сетям ВН,CH1,CH2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей АО "СЭСК"

МВт

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	ЧН1	ЧН11	НН	Всего	ВН	ЧН1	ЧН11	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	55,018	36,316	0,730	27,342	10,831	55,018	36,316	0,730	27,342	10,831
1.1	из смежной сети, всего			0,730	8,640	10,831			0,730	8,640	10,831
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.1.1	ВН			0,730	8,640				0,730	8,640	
1.1.1.2	ЧН1				0,000	0,000				0,000	0,000
1.1.1.3	ЧН2					10,831					10,831
1.2	от электростанций ПЭ	49,029	30,327	0,000	18,702	0,000	49,029	30,327	0,000	18,702	0,000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от других организаций	5,989	5,989	0,000	0,000	0,000	5,989	5,989	0,000	0,000	0,000
2	Потери в сети	2,038	0,710	0,011	1,087	0,231	2,038	0,710	0,011	1,087	0,231
2.1	то же в %	3,700	1,955	1,460	3,975	2,132	3,700	1,955	1,460	3,975	2,132
3	Мощность на производственные и хозяйствственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	52,980	35,606	0,720	26,256	10,600	52,980	35,606	0,720	26,256	10,600
4.1	в т.ч. Заявленная мощность в точках поставки, совпадающих с точками поставки Потребителей, в которых определяются обязательства по договорам между Заказчиком и Потребителями электрической энергии	34,738	14,169	0,000	9,968	10,601	43,224	19,036	0,000	13,588	10,600
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,000					0,000				
4.3	в другие организации	18,242	12,066	0,720	5,456	0,000	9,756	7,199	0,720	1,837	

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

Распределение величины корректировок необходимой валовой выручки по итогам 2024 года в отношении АО "СЭСК" не заявлено и не применялось.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО "СЭСК"

Скорректированное предложение АО "СЭСК" на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг., направленное в адрес РСТ Нижегородской области письмом исх.№ 085/1822 от 08.10.2025г. (вх. №516-490891/25 от 13.10.2025г.) по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. составляет:

Год	с 01.01.2025 по 30.09.2026				с 01.10.2026 по 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			
2	3	4	5	6	7	8		
2026	999 454,21	245,19	1,96561	1 034 857,69	485,33	2,20575		

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	522 995,75	-

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на плановый период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг выполнен в соответствии с разделом VII 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 и плановый период 2027 и 2028 годов, 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, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, с учетом особенностей, определенных Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025г. № 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 АО "СЭСК" на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составят:

Год	с 01.01.2025 по 30.09.2026				с 01.10.2026 по 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			
2	3	4	5	6	7	8		
2026	659 166,59	255,39	1,38010	659 166,59	484,90	1,60961		

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	341 901,80	95 079,23