



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Начало проведения экспертизы

«20» июня 2023 г.

Окончание проведения экспертизы

«27» ноября 2023 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по определению (корректировке)
необходимой валовой выручки на услуги
по передаче электрической энергии
ООО «Новоспасская сетевая компания» на 2024 год
по методу долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Экспертиза выполнена на основании материалов, представленных
на утверждение в Агентство по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области

г. Ульяновск – 2023

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. ОСНОВАНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённым приказом ФАС России от 10.03.2023 № 196/22 на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области было открыто дело от 20.05.2022 № 04-э-1163/2022 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «Новоспасская сетевая компания» на 2023-2027 года.

В соответствии с п.4 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утверждённого Постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97, из сотрудников Агентства по регулированию цен и тарифов была сформирована экспертная группа для рассмотрения экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию на 2024 г. (далее – эксперты).

Сущность государственного регулирования тарифов состоит в установлении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию.

При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

Экспертное заключение подготовлено в соответствии с действующим законодательством по государственному регулированию цен (тарифов) в сфере электроснабжения:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 N 402-ФЗ (ред. от 28.11.2021 N 444-ФЗ);
- Федеральный закон от 08.08.2001 г. № 129-ФЗ "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей";
- Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. № 861 (ред. от 22.06.2022г.) «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 (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

•Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

•Постановление Правительства РФ от 27.12.2010г. № 1172 (ред. от 28.06.2022г.) «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

•Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее «Основы ценообразования»;

•Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

•Постановление Правительства Российской Федерации от 01.07.2014г. № 603 «О порядке расчета размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твердыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счет средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов»;

•Приказ ФАС России от 10.03.2023 N 196/22 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

•Приказ Министерства энергетики РФ № 585 от 13.12.2011г. «О утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

•Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016г. № 1256 «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»;

•Приказ ФСТ России 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»;

•Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

•Приказ ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов».

•Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;

•Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей»;

•Приказ ФАС России от 31.10.2023 №783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам российской федерации на 2024 год»;

Прочие Законы и подзаконные акты.

Понятия, используемые в экспертном заключении, соответствуют определениям, данным в вышеперечисленных нормативно-правовых актах и не противоречат им.

- Методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетике.

1.2. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ ЭКСПЕРТИЗЫ

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы ООО «Новоспасская сетевая компания» (далее ООО «НСК»), определяющие тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки и тарифа на передачу электрической энергии ООО «НСК» на территории Ульяновской области на 2024 год.

В соответствии с положениями Основ ценообразования проведён расчёт необходимой валовой выручки и определение её экономической обоснованности.

1.3. МЕТОДЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

При проведении экспертизы экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки ООО «НСК» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и производственных показателей ООО «НСК»;
- экспертиза соответствия расчёта тарифа на передачу электрической энергии и формы представления расчётных документов утверждённым нормативно-методическим документам по расчёту тарифов;

- анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли ООО «НСК», предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;

- анализ соответствия ООО «НСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

1.4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

Представленные ООО «НСК» предложения и материалы по расчёту необходимой валовой выручки по методу долгосрочной индексации, соответствуют требованиям Правил государственного регулирования и Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Письменное заявление, представленное ООО «НСК» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертные заключения, которые могут представлять организации, осуществляющие регулируемую деятельность, потребители и (или) иные заинтересованные организации, не направлялись в регулирующий орган.

Ответственность за достоверность представленных документов несёт ООО «НСК».

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «НСК» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведённые в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы представленных расчётных документов.

1.5. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЁТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО - МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт необходимой валовой выручки на 2024 год в формате шаблона ЕИАС;
- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;

- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;

- бухгалтерская и статистическая отчётность на последнюю отчётную дату;

- отчётность, содержащая данные раздельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;

- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO), разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

Отчётность, содержащая данные отдельного учёта по формам, полностью соответствует формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Бухгалтерская отчётность представлена по формам, утверждённым приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 05.12.2016 № ММВ-7-21/668@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по транспортному налогу в электронной форме и порядка её заполнения», от 31.03.2017 № ММВ-7-21/271@ «Об утверждении форм и форматов представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций и налогового расчёта по авансовому платежу по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядков их заполнения», от 19.10.2016 № ММВ-7-3/572@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме», от 10.05.2017 № ММВ-7-21/347@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по земельному налогу в электронной форме и порядка её заполнения».

Прочие обосновывающие материалы представлены организацией по формам, разработанным Агентством либо самостоятельно в соответствии с принципами постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Расчёт тарифов и формы представления предложений соответствуют Расчёт тарифов и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

2.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Новоспасская сетевая компания» (ИНН 7313014036, ОГРН 1207300005714) зарегистрировано 07.05.2020 Инспекцией ФНС России по Ленинскому району г. Ульяновска. Юридический адрес: 433870, Россия, Ульяновская область, р.п. Новоспасское, ул.Заводская, д.65, офис 11.

Предприятие впервые вышло на регулирование с 01.01.2022 года.

Основным видом деятельности ООО «НСК» является транспортировка электрической энергии. ООО «НСК» также осуществляет технологическое присоединение к сетям и деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей. Согласно представленным документам, объекты электросетевого хозяйства, используе-

мое для передачи электрической энергии, принадлежат ООО «НСК» на праве аренды и частично на праве собственности.

Общество применяет общую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость.

На территории Ульяновской области реализована схема «смешанного» котлообразования стоимости услуг по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям региона. ООО «НСК» не является «котлодержателем», а является только получателем сетевых услуг.

Оценка финансового состояния произведена в целом по предприятию. По состоянию на 31.12.2022:

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	I. Внеоборотные активы				
1.1	Нематериальные активы	1110			
1.2	Результаты исследований и разработок	1120			
1.3	Нематериальные поисковые активы	1130			
1.4	Материальные поисковые активы	1140			
1.5	Основные средства	1150	392,00	413,00	
1.6	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
1.7	Финансовые вложения	1170	1 806,00	1 396,00	
1.8	Отложенные налоговые активы	1180			
1.9	Прочие внеоборотные активы	1190			
1.10	Итого по разделу I	1100	2 198,00	1 809,00	0,00
2	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	157,00	25 015,00	
2.2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
2.3	Дебиторская задолженность	1230	5 236,00	3 796,00	
2.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	626,00	305,00	
2.6	Прочие оборотные активы	1260			
2.7	Итого по разделу II	1200	6 019,00	29 116,00	0,00
3	Баланс	1600	8 217,00	30 925,00	0,00

1	III. Капитал и резервы				
1.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10,00	10,00	

1.2	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
1.3	Переоценка внеоборотных активов	1340			
1.4	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
1.5	Резервный капитал	1360			
1.6	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-14 493,00	213,00	
1.7	Итого по разделу III	1300	-14 483,00	223,00	0,00
2	IV. Долгосрочные обязательства				
2.1	Заемные средства	1410			
2.2	Отложенные налоговые обязательства	1420			
2.3	Оценочные обязательства	1430			
2.4	Прочие обязательства	1450			
2.5	Итого по разделу IV		0,00	0,00	0,00
3	V. Краткосрочные обязательства				
3.1	Заемные средства	1510			
3.2	Кредиторская задолженность	1520	22 700,00	30 702,00	
3.3	Доходы будущих периодов	1530			
3.4	Оценочные обязательства	1540			
3.5	Прочие обязательства	1550			
3.6	Итого по разделу V	1500	22 700,00	30 702,00	0,00
4	Баланс	1700	8 217,00	30 925,00	0,00

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	88 382,00	37 529,00	
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии		6 571,00	0,00	
1.1.2	от продажи теплоэнергии	21103			
1.1.3	от продажи теплоносителя	21104			
1.1.4	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	81 811,00	37 529,00	
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	-84 851,00	-36 800,00	0,00
1.2.1	себестоимость продажи электроэнергии	21201	-7 170,00		
1.2.2	себестоимость продажи мощности	21202			
1.2.3	себестоимость продажи теплоэнергии	21203			
1.2.4	себестоимость продажи теплоносителя	21204			
1.2.5	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	-77 681,00	-36 800,00	
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 531,00	729,00	

1.4	Коммерческие расходы	2210	-17 697,00		
1.5	Управленческие расходы	2220			
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-14 167,00		
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310			
1.8	Проценты к получению	2320			
1.9	Проценты к уплате	2330			
1.10	Прочие доходы	2340			
1.11	Прочие расходы	2350	-142,00	-50,00	
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-14 309,00	679,00	
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	-706,00	-136,00	
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421			
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430			
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450			
1.16	Прочее	2460			
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	-15 015,00	543,00	

Показатели финансового анализа деятельности предприятия ООО «НСК» характеризуются следующими данными:

№ п/п	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	0,04	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	2,78	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	2,78	1
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	131,69	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	4,93	1
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	-244,43	2
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	0,00	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	-0,06	2
9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	-0,01	2
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	0,20	1
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	2,43	2
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	0,75	1
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	2,00	2
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	1,86	2
15	Итого		14		28		21

Коэффициенты ликвидности (текущей, абсолютной, быстрой ликвидности), показывают достаточность оборотных средств предприятия для покрытия своих краткосрочных обязательств. Так же характеризуют запас финансовой прочности вследствие превышения оборотных активов над краткосрочными обязательствами. Коэффициенты ликвидности ООО «НСК».

Коэффициент финансовой устойчивости демонстрирует, насколько активы компании профинансированы за счет надежных и долгосрочных источников, т. е. показывает долю источников для финансирования своей хозяйственной деятельности, которые компания может привлечь на добровольной основе.

Коэффициент рентабельности оценивает прибыльность предприятия. С помощью показателей рентабельности можно выяснить, насколько эффективно используется собственный капитал или активы предприятия

Коэффициенты оборачиваемости показывают интенсивность использования (скорость оборота) определенных активов или обязательств. Коэффициенты оборачиваемости выступают показателями деловой активности предприятия.

Таким образом, проведенный анализ финансового состояния ООО «НСК» за период 2021 – 2022 гг. говорит о том, что для предприятия рисков в работе на новый год долгосрочного периода регулирования не выявлено.

2.2. СООТВЕТСТВИЕ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТСО

Руководствуясь положениями пункта 30 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, эксперты пришли к выводу о несоответствии ООО «НСК» критерию, установленному абзацем 2 пункта 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утв. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 N 184 (ред. от 30.04.2022) (номинальная мощность).

Заключение:

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифного дела ООО «НСК» материалов, подписанные руководителем и заверенные печатью, экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчётности.


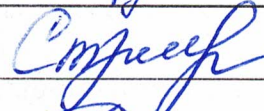

По результатам проведения экспертизы материалов дела ООО «НСК» принято решение об исключении ООО «НСК» из реестра территориальных сетевых организаций Ульяновской области, ввиду несоответствия критерию, установленному абзацем 2 пункта 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утв. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 N 184 (ред. от 30.04.2022) (номинальная мощность).

Руководитель Агентства
по регулированию
цен и тарифов



С.М.Курбатов

ЭКСПЕРТЫ:

 Коростелева А.Н.
 Степанова Т.В.
 Заворотная Л.Н.