

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

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления

А.С. Ермаков

ПРОТОКОЛ

30.12.2025

№ 22-Э

г. Ульяновск

**заседания Правления
Агентства по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области**

Председатель – Ермаков А.С.

Секретарь – Клейменова Н.В.

Присутствовали:

Трошина Л.В. – заместитель руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области-начальник отдела контрольной (надзорной) деятельности

Башаева М.Ю. – начальник отдела регулирования жилищно-коммунального комплекса и мониторинга предельных индексов платы граждан за коммунальные услуги Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

Корноухова П.В. – начальник отдела правового, финансового и кадрового обеспечения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

Павлова О.В. – начальник отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

Вавилина О.А. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

Задериголова О.В. – начальник отдела регулирования электроэнергетики

Приглашенные:

Сахненко А.А. – директор ООО «ЭнергоХолдинг»

Коннова И.Н. – начальник планово-экономического отдела
ООО «Энергомодуль».

Позиция Ассоциации «НП Совет рынка» получена на адрес электронной почты Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области tarif@ulgov.ru письмом от 29.12.2025 б/н по всем вопросам заседания Правления 30.12.2025 позиция - «Против», поскольку в Ассоциацию «НП Совет рынка» не были представлены экспертные заключения и расчеты (письмо прилагается к протоколу).

Представители территориальных сетевых компаний Ульяновской области принимали участие в Правлении в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2026 год.

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области на 2026 год.

3. Об установлении стандартизированных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год.

4. Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2026 год:

4.1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области на 2026.

4.2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ульяновской области на 2026 год.

5. Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) 2026-2030 годы.

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на период 2026 - 2030 годы.

Докладчик – Задериголова О.В.

Вопрос №1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2026 год.

СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. – доложила, что сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, установлены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

Предлагаем установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке (надбавки указываются без учета НДС)

руб./кВт-ч

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Ульяновской области	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей населения и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт		
			январь – сентябрь	октябрь - декабрь	январь – сентябрь	октябрь - декабрь	январь – сентябрь	октябрь - декабрь	январь – сентябрь	октябрь - декабрь	январь – сентябрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО «Ульяновскэнерго»	0,79765	1,31418	1,85241	2,45996	0,97091	0,78504	0,47793	0,78504	0,47793	0,78504

РЕШИЛИ:

Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке».

Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 1 чел. (Позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Воздержался» - 0 чел.

Вопрос № 2 Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области на 2026 год.

СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. – доложила, что цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области установлены 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 антимонопольной службы от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 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», приказом ФАС России от 19.12.2025 № 1130/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъектам Российской Федерации на 2026 год» (далее – приказ ФАС).

В соответствии с приказом ФАС предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения Ульяновской области на 2026 год установлены:

Январь-сентябрь 2026 года:

- минимальный – 5,63 руб./кВтч;
- максимальный – 5,64 руб./кВтч.

Октябрь-декабрь 2026 года:

- минимальный – 6,26 руб./кВтч;
- максимальный – 6,27 руб./кВтч.

В соответствии с Федеральным законом от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу законодательных актов (отдельных положений законодательных актов) Российской Федерации» с 1 января 2026 года установлена ставка НДС в размере 22%.

Тарифы для населения, проживающего в городских населенных пунктах с газовыми плитами (п. 1 групп потребителей), принимаются экспертами:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 года на уровне 5,64 руб./кВт-ч (без роста по отношению к декабрю 2025 года, но с учетом НДС 22%);
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 года на уровне максимального предельного – 6,27 руб./кВт-ч (рост 11,3% по отношению к 9 месяцам 2026 года).

Предлагаемый рост тарифов укладывается в предельные индексы изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

	специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения						
	вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.						
1.1.	Одноставочный тариф	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,52	11,32	12,35	7,18	12,63	16,88
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	8,64
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	13,34	14,56	6,57	13,79	20,48
	Полупиковая зона	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	9,11
2.	Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.						
2.1.	Одноставочный тариф	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,56	9,36	12,35	5,02	10,10	15,18
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	5,30	10,88	14,37	4,60	11,03	18,43

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,56	9,36	12,35	5,02	10,10	15,18
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	5,30	10,88	14,37	4,60	11,03	18,43
	Полупиковая зона	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
5.1.	Одноставочный тариф	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,56	9,36	12,35	5,02	10,10	15,18
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	5,30	10,88	14,37	4,60	11,03	18,43
	Полупиковая зона	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62

6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1.	Одноставочный тариф	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,56	9,36	12,35	5,02	10,10	15,18
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	5,30	10,88	14,37	4,60	11,03	18,43
	Полупиковая зона	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
7.1.	Одноставочный тариф	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,56	9,36	12,35	5,02	10,10	15,18
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						

9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объёмах фактического потребления электрической энергии населения и объёмах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
9.1.1.	Одноставочный тариф	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,52	11,32	12,35	7,18	12,63	16,88
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	8,64
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	13,34	14,56	6,57	13,79	20,48
	Полупиковая зона	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	9,11
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1.	Одноставочный тариф	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,56	9,36	12,35	5,02	10,10	15,18
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	5,30	10,88	14,37	4,60	11,03	18,43
	Полупиковая зона	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62

9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учёта электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1.	Одноставочный тариф	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,52	11,32	12,35	7,18	12,63	16,88
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	8,64
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	13,34	14,56	6,57	13,79	20,48
	Полупиковая зона	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	9,11
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии						
9.4.1.	Одноставочный тариф	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,52	11,32	12,35	7,18	12,63	16,88
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	8,64
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	13,34	14,56	6,57	13,79	20,48
	Полупиковая зона	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	9,11
9.5.	Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации						
9.5.1.	Одноставочный тариф	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,56	9,36	12,35	5,02	10,10	15,18
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	5,30	10,88	14,37	4,60	11,03	18,43
	Полупиковая зона	3,94	8,09	10,69	4,38	8,46	12,68
	Ночная зона	2,37	4,86	6,42	2,63	5,08	7,62

9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности						
9.6.1.	Одноставочный тариф	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,52	11,32	12,35	7,18	12,63	16,88
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	8,64
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток						
	Пиковая зона	7,69	13,34	14,56	6,57	13,79	20,48
	Полупиковая зона	5,64	9,79	10,69	6,27	10,58	14,10
	Ночная зона	3,39	5,88	6,42	3,76	6,65	9,11

РЕШИЛИ:

Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области на 2026 год».

Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 1 чел. (Позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Воздержался» - 0 чел.

Вопрос №3. Об установлении стандартизированных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год.

СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. – доложила, что стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области утверждены 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, постановлением 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования Агентством проведен анализ сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, представленных территориальными сетевыми организациями (далее – ТСО), для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.

По итогам проведенной экспертизы сформированы:

- 1) стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ТСО;
- 2) формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО Ульяновской области;
- 3) плановые выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО Ульяновской области, на 2026 год;
- 4) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не выше 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 8 471,20 руб. (с учетом НДС) за 1 кВт.

Установлены плановые выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО Ульяновской области, на 2026 год.

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Размер плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб., без учёта НДС
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»- «Ульяновские распределительные сети»	14 189,36
2.	Акционерное общество «Авиастар - Объединенное предприятие энергоснабжения»	12 432,90
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	1 464,36
4.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению- структурное подразделение «Трансэнерго»-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	605,18
5.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСК «Энергосеть»	77,48
6.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»	11,66

В приложении №1 к приказу представлены стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (без учета НДС) на 2026 год.

	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для временного технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом мощности ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по	рублей за одно присоединение	13 510,00	13 510,00

		определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		19 255,00	19 255,00
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 013,00	7 013,00
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 497,00	6 497,00
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	12 242,00	12 242,00
2.3.1.3.1.1	C _{2.3.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 642 129,05	x
	C _{2.3.1.3.1.1} ^{1–20 кВ}	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 577 763,51	x
2.3.1.3.2.1	C _{2.3.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 672 565,50	x
	C _{2.3.1.3.2.1} ^{1–20 кВ}	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 845 399,86	x
2.3.1.3.2.2	C _{2.3.1.3.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	x	x
	C _{2.3.1.3.2.2} ^{1–20 кВ}	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 093 548,38	x

2.3.1.3.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 185 143,23	x
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.3.1}$		рублей/км	2 928 678,68	x
2.3.1.3.3.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.3.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 991 719,98	x
2.3.1.4.1.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 999 684,87	x
2.3.2.3.1.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 689 471,50	x
2.3.2.3.2.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 353 093,70	x
2.3.2.3.3.2	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.2.3.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	8 134 128,33	x
2.3.2.4.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.2.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 119 670,50	x
3.1.2.1.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 253 834,85	x
3.1.2.1.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 753 293,64	x
	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.2.1}$		рублей/км	1 693 731,27	x
3.1.2.1.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 614 433,06	x
	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.3.1}$		рублей/км	x	x
3.1.2.1.3.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 455 153,60	x
	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.3.2}$		рублей/км	9 017 987,68	x
3.1.2.1.3.4	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	950 043,75	x

		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	1 675 548,12	x
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 600 189,99	x
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 783 809,37	x
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	x	x
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	3 928 984,91	x
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	x	x
	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	3 502 073,80	x
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 799 821,21	x
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	x	x
	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/км	4 538 070,38	x
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	23 094 918,21	x
3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	42 754 789,44	x
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 310 799,67	x

4.1.1	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 717 138,59	x
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 324 868,88	x
4.2.1	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	271 463,09	x
4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 567 125,41	x
4.5.4.2	$C_{4.5.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	3 111 369,43	x
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	51 682,99	x
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	125 172,23	x
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	83 580,42	x
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	20 644,84	x
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	10 068,51	x
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	5 302,94	x
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	6 649,39	x
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	x	x
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	3 520,36	x
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 057,25	x
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 741,97	x
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	x	x
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или	рублей/кВт	14 591,89	x

		киоскового типа			
5.2.10.3	$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 110,79	х
6.2.10.2	$C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	12 640,97	х
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	21 829,45	21 829,45
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	32 107,27	32 107,27
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей за точку учёта	32 188,21	32 188,21
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учёта	42 739,03	42 739,03
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей за точку учёта	43 965,44	43 965,44
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	462 743,33	462 743,33
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$				
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		рублей за точку учёта	11 581 255,15	11 581 255,15

РЕШИЛИ:

Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении стандартизированных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год».

Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 1 чел. (Позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Воздержался» - 0 чел.

Вопрос №4 Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2026 год.

СЛУШАЛИ:

4.1. Задериголова О.В. доложила, что на 2026 год на территории Ульяновской области оказание услуг по передаче электрической энергии по региональным сетям будет осуществлено 10 ТСО, из числа которых «котлодержателем» является системообразующая территориальная сетевая организация - филиал ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети».

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

- 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»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «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»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- 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»;
- Прочие Законы и подзаконные акты.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» до 01.05.2025 в Агентство представлены заявки на установление (пересмотр) цен (тарифов) на 2026 год на услуги по передаче электрической энергии от 14 организаций, в том числе ООО «ЭнергопромГРУПП» заявлена на тарифное регулирование как новая организация.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» Агентством проведен анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства

к ТСО (далее – Анализ) в срок до 01.09.2025. По итогам Анализа в перечень ТСО на 2026 год включено 12 организаций.

По состоянию на 01.09.2025 две организации: ООО «ЭнергопромГРУПП» и «Объединенные электрические сети» не соответствовали критериям ТСО, в связи с чем в их адрес направлены соответствующие уведомления.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.09.2025 № 1476 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 1476) установлено, что в 2025 году исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводят анализ в срок до 01.10.2025 на основании изменений, внесенных постановлением № 1476 в постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление № 184), в соответствии с которыми изменен один из критериев - владение на праве собственности (за исключением долевой собственности).

По состоянию на 01.10.2025 критериям ТСО соответствовали 10 организаций:

№ п/п	Наименование полного и сокращенного (при наличии) наименования ТСО	ИНН	КПП
1	Публичное акционерное общество «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети» (ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские РС»)	6450925977	732702001
2	Акционерное общество «Авиастар - Объединенное предприятие энергоснабжения» (АО «Авиастар-ОПЭ»)	7328033112	732801001
3	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (АО «ГНЦ НИИАР»)	7302040242	732901001
4	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОХОЛДИНГ» (ООО «ЭНЕРГОХОЛДИНГ»)	7327050845	732501001
5	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение «Трансэнерго»-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	7708503727	631145010
6	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»)	7704726225	667243001
7	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» (ООО «ЭМ»)	7300020836	730001001
8	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания «Энергосеть» (ООО «ЭСК «Энергосеть»)	7326038595	732601001
9	Филиал Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар» (Филиал ПАО «ИЛ»-Авиастар)	7714027882	732843001
10	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Энерго» (Саратовский филиал)	7736186950	645243001

Одним из ключевых этапов консолидации в отрасли электроэнергетики стало вступление в силу Федерального закона от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», которым внесены изменения в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: с 1 января 2025 года в регионе определена системообразующая территориальная сетевая организации (СТСО), которой является ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети».

Таким образом, законодатель предусмотрел алгоритм действий, нормативное сопровождение вопросов, связанных с использованием объектов электроэнергетики, остающихся в собственности владельцев, не отнесенных

к ТСО на очередной тарифный период, но жизненно необходимых для обеспечения энергобезопасности, обеспечения надежности и качества оказываемых услуг по передаче электроэнергии на территории региона.

В целях реализации соответствующих функций и полномочий СТСО постановлением Правительства РФ от 10.09.2024 № 1229 «Об утверждении Правил заключения, исполнения, изменения, расторжения договора ...» утверждены Правила заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к ТСО.

В связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации (далее – Постановление № 1635), исполнительным органам субъектов российской Федерации в области государственного регулирования при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды необходимо учитывать операционные (подконтрольные) расходы с применением эталонов затрат ТСО.

Постановлением № 1635 установлен поэтапный переход к применению эталонов затрат:

- на 2026 год – 30%;
- на 2027 год – 70%;
- на 2028 год – 100%.

Переход на 100% учет операционных расходов ТСО с 2026 года возможен, опираясь на пункт 38(4) Основ ценообразования.

Переход на эталонные затраты применим к ТСО, у которых НВВ без учета расходов на оплату потерь за 2025 год составила не менее 5%, а также ТСО, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта, а также если права акционера или собственника имущества осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации.

Для 3 организаций Ульяновской области на 2026 год НВВ установлено с применением эталонов затрат:

- 1) ПАО «Россети-Волга» - «Ульяновские распределительные сети»;
- 2) Куйбышевская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»;
- 3) АО «Оборонэнерго».

Агентство устанавливает индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/ п	Наименования сетевых организаций	Январь-сентябрь 2026 года		Октябрь-декабрь 2026 года	
		Двухставочный тариф (без учёта НДС)	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф (без учёта НДС)	Двухставочный тариф

	Организация плательщик	Организация получатель	ставка за содержание электрических сетей	Организа ция плательщ ик	(без учёта НДС) Организа ция получатель	ставка за содержание электрических сетей	Организа ция плательщ ик	(без учёта НДС) Организа ция получатель
			руб./МВт•мес	руб./М Вт•ч	руб./кВт• ч	руб./МВт•мес	руб./М Вт•ч	руб./кВт• ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ПАО «Россети Волга»	АО «Авиастар-ОПЭ»	651 366,59	321,05	1,29083	682 038,40	357,43	1,40524
2.	ПАО «Россети Волга»	АО «ГНЦ НИИАР»	1 119 696,73	1 081,70	2,77714	1 347 759,60	1 337,25	3,30384
3.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Энергохолдинг»	1 323 018,234	376,09	2,31608	1 592 494,19	371,56	2,57264
4.	ПАО «Россети Волга»	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	20 460 207,74	4 149,92	34,79430	27 502 086,29	4 264,66	37,54091
5.	ПАО «Россети Волга»	ООО «ЭСК Энергосеть»	851 906,93	420,44	1,69826	967 344,89	468,08	1,91916
6.	ПАО «Россети Волга»	АО «Оборонэнерго»	2 762 445,03	481,57	4,42994	3 552 330,48	428,22	4,76143
7.	ПАО «Россети Волга»	ПАО «ИЛ Авиастар»	427 239,81	41,78	0,68020	514 261,17	62,32	0,84265
8.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Энергомодуль»	1 080 941,85	817,78	2,47248	1 301 111,01	875,24	2,71577
9.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Газпромэнерго» Саратовский филиал	2 537 404,12	199,76	4,83960	3 108 095,96	184,22	5,03164

РЕШИЛИ: Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области на 2026 год».

Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 1 чел. (Позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Воздержался» - 0 чел.

4.2. Задериголова доложила, что 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 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной антимонопольной службы от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов

на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области» необходимо установить следующие цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ульяновской области:

4.2.1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ульяновской области, поставляемой не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учёта НДС) <3>, <4>, <5>		январь-сентябрь 2026 г.						октябрь-декабрь 2026 г.					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x	x	1 590 89 2,28	1 884 359,13	2 32388 3,71	2 511 056,99	x	x	1 967 933,75	2 330 952,24	2 885 777,15	3 106 177,50
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	277,43	383,21	594,94	1 334,96	x	x	353,45	488,21	757,95	1 700,74
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	2,98041	3,5809 4	4,5733 4	5,30999	x	x	3,6718 7	4,4117 2	5,63435	6,5419 1
1.3	Величина перекрёстного субсидирования, учтённая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 830 756,37	x	1 396 339	190 389	1 837 273	406 755	1 578 759,82	x	566 356	75 768	752 149	184 487
1.4	Ставка перекрёстного субсидирования <5>	руб./МВт · ч	1 974, 63		1 876,74	2 163,38	2 120,91	1 682,95	2 418, 96		2 266,83	2 561,91	2 581,03	2 254,58
11.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче	тыс. руб.	0,00						0,00					

	электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня													
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

4.2.2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ульяновской области, поставляемой не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2027 год.

Тарифы на электрическую энергию категории потребителей на 2027 год														
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учёта НДС) <3>, <4>, <5>		январь-сентябрь 2026 г.						октябрь-декабрь 2026 г.					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x	x	1 590 892,28	1 884 359,13	2 323 883,71	2 511 056,99	x	x	1 967 933,75	2 330 952,24	2 885 777,15	3 106 177,50
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	277,43	383,21	594,94	1 334,96	x	x	353,45	488,21	757,95	1 700,74
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	2,98041	3,58094	4,57334	5,30999	x	x	3,67187	4,41172	5,63435	6,54191

4.2.3. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ульяновской области, поставляемой не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2028 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учёта НДС) <3>, <4>, <5>		январь-сентябрь 2026 г.						октябрь-декабрь 2026 г.					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x	x	1 590 892,28	1 884 359,13	2 323883,71	2 511 056,99	x	x	1 967 933,75	2 330 952,24	2 885 777,15	3 106 177,50
1.1.2	- ставка на	руб./МВт · ч	x	x	277,43	383,21	594,94	1 334,96	x	x	353,45	488,21	757,95	1 700,74

	оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	ч												
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	х	2,98041	3,58094	4,57334	5,30999	х	х	3,67187	4,41172	5,63435	6,54191

4.2.4. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ульяновской области, поставляемой не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2029 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учёта НДС) <3>, <4>, <5>		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x	x	1 590 892,28	1 884 359,13	2 323 883,71	2 511 056,99	x	x	1 967 933,75	2 330 952,24	2 885 777,15	3 106 177,50
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	277,43	383,21	594,94	1 334,96	x	x	353,45	488,21	757,95	1 700,74
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	2,98041	3,58094	4,57334	5,30999	x	x	3,67187	4,41172	5,63435	6,54191

4.2.5. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ульяновской области на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	1	2	3
1.	Величины, используемые при утверждении (расчёте) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги		январь-сентябрь			

	по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учёта НДС)					
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	510 351,04	609 521,11	1 089 211,11	1 447 925,23
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-75,75	19,71	116,77	1000,02
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,83240	1,05437	1,99128	3,77384
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учёта НДС)		октябрь-декабрь			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	653 129,91	808 925,71	1 358 360,60	1 659 603,90
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-211,72	-114,47	-15,84	1274,52
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,94177	1,24750	2,30203	4,44951

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учёта оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчёте) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учёта оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчёте) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт*ч
1.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»	8 296 115,39	14 189,36	2 928 473,67	595,27270
2.	Акционерное общество «Авиастар - Объединённое предприятие энергоснабжения»	296 220,04	12 432,90	98 919,04	20,12720
3.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»	169 757,24	11,66	110 346,94	22,44300
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергохолдинг»	193 058,05	0,00	36 041,67	7,34820
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	279 784,74	605,18	37 307,14	7,59880

6.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»)	55 008,14	0,00	6 344,64	1,29460
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСК «Энергосеть»	124 537,95	77,78	40 746,45	8,29580
8.	Филиал Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар (Филиал ПАО «ИЛ» - Авиастар)	13 445,00	0,00	935,38	0,190
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	323 987,23	1 464,36	158 387,03	32,25420
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром»	6 154,54	0,00	256,07	0,05220
ВСЕГО		9 758 068,30	28 781,24	3 417 588,39	694 876,70

4.2.6. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ульяновской области на 2026 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	январь-сентябрь 2026 г.					октябрь-декабрь 2026 г.				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Плановый объём полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт·ч		747,91	88,3	963,29	2150,22		251,1	29,66	324,35	749,46
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трём зонам суток):	млн кВт·ч		1,94	0,15	48,51	954,34		0,63	0,04	16,49	333,79
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанных в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и	млн кВт·ч		0,24	0,15	5,82	434,18		0,12	0,04	2,01	153,94

	пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.											
1.1.2.	Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного	млн кВт·ч		0,0 0	0,00	0,08	6,81		0,00	0,00	0,03	1,36

	фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.											
1.1.3.	Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения	млн кВт·ч		0,01	0,00	14,59	227,88		0,00	0,00	5,30	83,30

	вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.											
1.1.4.	Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для	млн кВт·ч		0,0 0	0,00	0,06	4,63		0,00	0,00	0,01	1,44

	предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.										
1.1.5.	Населению, проживающему в сельских населённых пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-	млн кВт·ч	0,0 0	0,00	0,00	4,75		0,00	0,00	0,00	1,54

	бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.											
1.1.6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	млн кВт·ч		0,0 0	0,00	0,00	3,81		0,00	0,00	0,00	1,17
1.1.7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных	млн кВт·ч		0,0 0	0,00	0,00	17,41		0,00	0,00	0,00	1,81

	электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
1.1.8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5–7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения	млн кВт·ч		0,17	0,00	0,78	242,23		0,06	0,00	0,26	85,20

	специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.											
1.1.9.	Потребители, приравненные к населению:											
1.1.9.1 .	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:	млн кВт·ч		0,0 0	0,00	0,14	0,01		0,00	0,00	0,05	0,00

	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.											
1.1.9.2 .	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт·ч		0,08	0,00	14,92	9,45		0,03	0,00	5,21	2,69
1.1.9.3 .	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учёта электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт·ч		0,87	0,00	1,66	0,04		0,22	0,00	0,63	0,39
1.1.9.4 .	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии	млн кВт·ч		0,00	0,00	0,15	0,01		0,00	0,00	0,05	0,00
1.1.9.5 .	Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации	млн кВт·ч		0,00	0,00	1,48	2,07		0,00	0,00	0,00	0,98

1.1.9.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	млн кВт·ч		0,57	0,00	8,83	1,05		0,19	0,00	2,94	0,04
1.2.	Плановый объём полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт·ч		745,97	88,15	914,78	1195,88		250,47	29,62	307,86	415,67
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт		144,016	16,627	174,924	254,554		144,003	16,623	175,106	265,075
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт		0,431	0,033	10,780	212,042		0,419	0,029	10,962	222,564
2.2.	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт										
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт		143,584	16,594	164,144	42,511		143,584	16,594	164,144	42,511

4.2.7. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ульяновской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие			II полугодие		
			Для первого диапазона объёмов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объёмов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объёмов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объёмов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объёмов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объёмов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8	9

1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учёта НДС)							
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.							
	Одностав очный тариф (в том числе дифферен- цированн ый по двум и по трём зонам суток)	руб./к Вт·ч	2,41617	4,75770	5,92405	3,21209	5,24705	8,12703
1.2.	Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения пециализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.							
	Одностав очный тариф (в том числе дифферен- цированн ый по двум и по трём зонам суток)	руб./к Вт·ч	0,58114	3,32107	4,93127	0,24460	3,22672	7,00508
1.3.	Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления							

	коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65311	3,28867	5,03609	0,34688	0,00000	7,06759
1.4.	Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58335	3,27217	4,97935	0,26111	3,51224	6,97163
1.5.	Население, проживающее в сельских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт·ч	0,55248	0,00000	0,00000	0,47463	0,00000	0,00000

[illegible]

	маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.							
	Одностав очный тариф (в том числе дифферен цированн ый по двум и по трём зонам суток)	руб./к Вт·ч	0,63162	3,24881	5,11013	0,32033	3,51652	0,00000
1.9.	Потребители, приравненные к населению:							
1.9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.							
	Одностав очный тариф (в том числе дифферен цированн ый по двум и по трём зонам суток)	руб./к Вт·ч	0,62727	4,75770	5,92405	3,21151	5,24705	8,12703
1.9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одностав очный тариф (в том числе дифферен цированн ый по двум и по трём зонам суток)	руб./к Вт·ч	0,60432	3,17793	5,08907	0,29999	3,36229	6,93628

1.9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учёта электрической энергии для указанных помещений.							
	Одностав очный тариф (в том числе дифферен- цированн ый по двум и по трём зонам суток)	руб./к Вт·ч	2,29703	4,75770	5,92405	3,09115	5,24705	8,12703
1.9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии							
	Одностав очный тариф (в том числе дифферен- цированн ый по двум и по трём зонам суток)	руб./к Вт·ч	2,39883	4,75770	5,92405	3,21151	5,24705	8,12703
1.9.5.	Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации							
	Одностав очный тариф (в том числе дифферен- цированн ый по двум и по трём зонам суток)	руб./к Вт·ч	0,62146	3,15691	5,09470	0,33063	0,00000	0,00000
1.9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности							
	Одностав очный тариф (в том числе дифферен- цированн ый по двум и по трём зонам суток)	руб./к Вт·ч	2,44033	4,52580	0,00000	3,23089	0,00000	8,12703

4.2.8. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5

1.	Тарифы для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»), которые оплачиваются монопотребителем Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара» (тарифы указываются без учёта НДС)				
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2 400 134,72	2 889 000,67	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	227,72	188,04	
1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	5,51714	5,13598
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учёта оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчёте) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учёта оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчёте) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического расхода присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)	24 618,15	0,00	1 024,29	0,20880
Всего		24 618,15	0,00	1 024,29	0,20880

РЕШИЛИ: Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2026 год».

Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 1 чел. (Позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Воздержался» - 0 чел.

ВОПРОС №5 Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) 2026-2030 годы.

СЛУШАЛИ:

Задегироголова О.В. – доложила, что с 2026 года начинаются долгосрочный период регулирования для ООО «Газпром энерго» на 2026-2030 годы. При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

- 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»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «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»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- 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»;
- Прочие Законы и подзаконные акты.

Проверка соответствия организаций критериям проводилась в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов предприятия на новый долгосрочный период регулирования.

Новый долгосрочный период на 2026-2030 годы определен для ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), который соответствует критериям ТСО, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

В отношении указанной организации не применяется расчет подконтрольных расходов с учетом эталонов в виду не превышения 5% суммарной необходимой валовой выручки ТСО без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Базовый уровень подконтрольных расходов определен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2023 №2026 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» методом экономически обоснованных затрат. На 2026 год подконтрольные расходы установлены в размере 11 375,24 тыс. руб.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в размере 1%.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен в соответствии с Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э., в размере 75%.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) определена в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, установлена в размере 3,66%.

Показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определены в соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и ТСО, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп ТСО, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с приказом 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».

Необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) 2026-2030 годы установлена для Саратовского филиала ООО «Газпром энерго».

Задериголова О.В. пояснила, что все разъяснения и расшифровки по статьям расходов описаны в экспертном заключении, которое будет направлено в адрес организации в соответствии с нормативными сроками.

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ульяновской области	Год	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)	2026	24 618,15
		2027	25 602,88
		2028	26 626,99
		2029	27 692,07
		2030	28 799,75

РЕШИЛИ: Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) 2026 – 2030 годы».

Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 1 чел. (Позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Воздержался» - 0 чел.

ВОПРОС № 6. Установление долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2026-2030 годы.

СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. доложила, что 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 расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 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» установлены долгосрочные

параметры регулирования на 2026-2030 годы для ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал).

№ п / п	Наименование сетевой организации в Ульяновской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	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
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»	2026	11,375	1	75	3,66	1,3985	0,4979	1,00000
		2027	х	1	75	3,66	1,3775	0,4905	1,00000
		2028	х	1	75	3,66	1,3569	0,4831	1,00000
		2029	х	1	75	3,66	1,3365	0,4759	1,00000
		2030	х	1	75	3,66	1,3165	0,4687	1,00000

Базовый уровень подконтрольных расходов определен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2023 №2026 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» методом экономически обоснованных затрат.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в размере 1%.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям) определена в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887.

Показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых

услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с приказом 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».

По итогам ознакомления со сметами НВВ на содержание электрических сетей на 2026 год территориальные сетевые организации направили уведомления (приложение):

Сметные расходы согласовали:

1. Филиал ПАО «Ил-Авиастар» (письмо от 23.12.2025 № 700/00403);
2. ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») (письмо от 25.12.2025 №исх-9093/кбшржд);
3. АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») (письмо от 25.12.2025 №УРЛ/030/3306);
4. ООО «ЭСК «Энергосеть» (письмо от 25.12.2025 №486);
5. ООО «Газпром энерго» (замечаний нет).

Особое мнение представили:

1. ООО «ЭнергоМодуль» (письмо от 26.11.2025 № 1116) не согласно с утвержденным размером расходов на оплату отчислений на социальные нужды и утвержденным расчетом на оплату технологического расхода потерь;

2. ООО «ЭнергоХолдинг» (письмо от 24.12.2025 №1202) сообщает, что в связи с отсутствием экспертного заключения, не имеет возможности проанализировать и выразить свою позицию по постатейной расшифровке утвержденных величин.

Агентство сообщает, что экспертные заключения по установлению НВВ сетевых организаций на 2026 год будут направлены в ТСО в течение 7 рабочих дней после принятия приказа.

3. АО «ГНЦ НИИАР» (письмо от 24.12.2025 №64/1000/16586) просил представить расчет индивидуальных тарифов по передаче электроэнергии между ПАО «Россети Волга» и АО «ГНЦ НИИАР» с учетом согласованных обществами объемов передачи электроэнергии на 2026 год.

4. АО «Авиастар-ОПЭ» (письмо от 26.12.2025 № 181/1572) считает неправомерными применение подпункта 10(4) пункта 28 Основ ценообразования № 1178 при определении размера отчислений на социальные нужды в составе неподконтрольных расходов.

АО «Авиастар-ОПЭ» считает, что Пунктом 1 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 №1635 О внесении изменений

в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – Постановление 1635) установлено, что изменения, которые вносятся Постановлением 1635, касаются вопросов установления и применения эталонов затрат ТСО.

Агентство сообщает, что Постановлением 1635 изменения по вопросу установления и применения эталонов затрат ТСО вносятся не только в Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», но и другие акты Правительства Российской Федерации.

АО «Авиастар-ОПЭ» указывает, что пунктом 5 Постановления 1635 установлено, что положения настоящего Постановления и изменения, утвержденные Постановлением 1635 в части определения операционных (подконтрольных) расходов ТСО с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год. Так как у АО «Авиастар-ОПЭ» выручка на оплату потерь на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной НВВ, неправомерно применение подпункта 10(4) пункта 28 Основ ценообразования № 1178 при определении размера отчислений на социальные нужды в составе неподконтрольных расходов.

Агентство считает, что пункт 5 Постановления 1635 касается операционных (подконтрольных) расходов ТСО, а отчисления на социальные являются статьей неподконтрольных расходов.

РЕШИЛИ: Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2026 - 2030 годы».

Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 1 чел. (Позиция Ассоциации «НП Совет рынка»), «Воздержался» - 0 чел.

2. Принятые приказы подлежат опубликованию в газете «Ульяновская правда» в соответствии со статьей 5 Закона Ульяновской области от 29.11.2005

№136-ЗО «О порядке опубликования и вступления в силу нормативных правовых актов Ульяновской области» на позднее 30.12.2025.

3. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Секретарь



Н.В. Клейменова

Члены Правления:



П.В. Корноухова



Л.В. Трошина



М.Ю. Башаева



О.В. Павлова



О.А. Вавилина



О.В. Задериголова