

Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления

 И.П. Карсаков

ПРОТОКОЛ

07.08.2026

№ 13-Э

г. Ульяновск

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

Председатель – Карсаков И.П.
Секретарь – Тиунова Е.В.

Присутствовали:

Трошина Л.В. – заместитель руководителя - начальник отдела контрольной (надзорной) деятельности 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;

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;

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

Задерилогова О.В. – начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области;

Приглашенные:

Позиция Ассоциации «НП Совет рынка» (далее – Ассоциация) получена на адрес электронной почты Агентства по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области tariff.eN^oergo@mail.ru: письмом от 06.08.2026 б/н (приложение).

Медведева Е.А. – ведущий специалист тарифного отдела филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети», доверенность № Д/26-125 от 25.06.2026.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 385-П «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год» в части дополнения Приложения № 1 приказа следующими ставками:

- С 4.2.3;
- С 5.2.2.2.

Докладчик – Задериголова О.В.

1. СЛУШАЛИ:

Задериголова О.В. – доложила, что в Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство) поступили заявления от филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок с целью осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств в связи с обращением следующих организаций:

- Министерство обороны Российской Федерации – Ульяновская область, Ульяновский район, 4,4 км северо-восточнее развилки на с. Лаишевка (кадастровый номер: 73:19:012901:77) с максимальной мощностью 3185,80 кВт, по уровню напряжения 6 кВ, по II категории надежности электроснабжения;

- Областное государственное автономное учреждение «Управление спортивными сооружениями» - Ульяновская область, г. Ульяновск, (кадастровый номер 73:24:040402:2519) с максимальной мощностью 45 кВт, по уровню напряжения 0,4 кВ, по II категории надежности электроснабжения.

Технологическое присоединение предусматривает мероприятия по строительству объектов электроэнергетики, по которым стандартизированные тарифные ставки на 2026 год не установлены.

Филиал ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» предоставлен сметный расчет затрат на строительство:

1. 1. «Линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно», стандартизированная тарифная ставка С 4.2.3.

По результатам рассмотрения предоставленного сметного расчет в филиал ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»

было направлено письмо от 29.07.2026 № 73-ИОГВ-17/868исх с замечаниями от экспертов Агентства о том, что по материалам к заявлению об установлении стандартизированной ставки С 4.2.3 от 09.06.2026 № МР6/120/100/173 экспертами Агентства при изучении материалов выявлено, что в локальном сметном расчете № 02-01 оборудование, указанное в разделе 3 строке 30, поставляется полностью укомплектованным в комплекте с КМЧ, а также изоляторами. На основании этого экспертами Агентства сделан вывод о том, что стоимость оборудования и материалов задваивается. В ответ на замечания экспертов Агентства от филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» было получено письмо от 31.07.2026 № МР6/120/101/93 с информацией о выявлении организацией технической ошибки в части дублирования затрат, и предоставлен сметный расчет с изменениями (копии писем приложены к заключению).

В соответствии с уточненными сметными расчётами, стоимость работ по указанной ставке составит 225 921,48 руб./шт.

Экспертной группой рассчитаны экономически обоснованные расходы по мероприятию «последней мили»: «Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно». Из представленного сметного расчёта исключены 4 позиции на сумму 25 223,83 руб.: расходы на производство работ в зимнее время 3 836,91 руб., в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка применяется для всех организаций и в любое время года; расходы на непредвиденные затраты 6 580,24 руб.; сметная прибыль 10 658,04 руб., включение которой не предусмотрено Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; расходы на проведение строительного контроля 4 265,89 руб., так как дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учёту не подлежат. Данная позиция закреплена в решении ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20, указанном в Разъяснении Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» (утв. протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2). Итоговая сумма расходов составила 200 697,65 руб./шт.

2. Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа, стандартизированная тарифная ставка С 5.2.2.2.

В соответствии со сметными расчётами представленными организацией стоимость работ по указанной ставке составит 5 598 364,69 руб. Максимальная мощность составляет 45 кВт, соответственно обоснованные расходы по мероприятию составят: $5\,598\,364,69 \text{ руб.} / 45 \text{ кВт} = 124\,408,10 \text{ руб./кВт}$.

По результатам изучения предоставленного сметного расчет в филиал ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» было

направлено письмо от 29.07.2026 № 73-ИОГВ-17/868 исх с замечаниями от экспертов Агентства о том, что Агентство считает данный расчет необоснованным, так как максимальная мощность оборудования в сводном сметном расчете составляет 100 кВА - 94 кВт, а согласно п. 28 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 30.06.2022 № 490/22, при расчете стандартизированной тарифной ставки расходы на строительство трансформаторных подстанций определяются в расчете на 1 кВт максимальной мощности. В ответ на замечания экспертов Агентства от филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» было получено письмо от 31.07.2026 МР6/120/101/93 с информацией о том, что считает данное замечание необоснованным и ссылается на подпункт «в» п. 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, согласно которому плата за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок определяется как произведение ставки С5 и объема максимальной мощности присоединяемых устройства, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение (копии писем приложены к заключению).

Довод филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» экспертами Агентства был рассмотрен, но не принят во внимание, так как п. 32 Методических указаний относится к расчету размера платы заявителем за технологическое присоединение его энергопринимающих устройств, а не к расчету стандартизированной тарифной ставки.

Экспертной группой рассчитаны экономически обоснованные расходы по мероприятию «последней мили»: «Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа». Из представленного сметного расчёта исключены 4 позиции на сумму 348 917,67 руб. из них: дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время 9 285,24 руб.; расходы на проведение строительного контроля 100 631,17 руб., так как дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учёту не подлежат. Данная позиция закреплена в решении ФАС России от 23.01.2020 № СП/3978/20, указанном в Разъяснении Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» (утв. протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2); расходы на непредвиденные затраты 163 059,17 руб. и сметная прибыль 75 942,09 руб., включение которых не предусмотрено Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Итоговая сумма расходов составила 5 249 447,02 руб.

Согласно п. 28 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 30.06.2022 № 490/22, при расчете стандартизированной ставки расходы на строительство трансформаторных подстанций определяются в расчете на 1 кВт максимальной мощности. Максимальная мощность подстанции составляет 100 кВА - 94 кВт, соответственно экономически обоснованные расходы по мероприятию «последней мили»: «Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа» составят 5 249 447 руб. / 94 кВт = 55 845,18 руб./кВт.

По итогу обсуждения таблицу Приложения 1 приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 385-П «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2026 год» предлагается дополнить изменениями:

а) дополнить строкой 4.2.3 следующего содержания:

« 4.2.3	(1-20 кВ) С _{4.2.3}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	200 697,65	х	»
---------	---------------------------------	--	-----------	------------	---	---

б) дополнить строкой 5.2.2.2 следующего содержания:

« 5.2.2.2	6/0,4 кВ С _{5.2.2.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	55 845,18	х	»
-----------	----------------------------------	---	------------	-----------	---	---

РЕШИЛИ:

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2025 № 385-П», в части дополнения Приложения 1 ставками: С 4.2.3, С 5.2.2.2.

Стандартизированная ставка С 4.2.3, проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» 0 чел.

Стандартизированная ставка С 5.2.2.2, проголосовали: «За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 1 чел. (позиция Ассоциации «НП Совет рынка» основана на анализе представленных к заседанию Правления документов и сведений, в составе которых по мнению Ассоциации отсутствует информация о возможных альтернативных конструктивных решениях и комплексах работ для технологического присоединения).

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

Приложение: Особое мнение филиала ПАО «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» письмо от 07.08.2026 № МР6/120/101/95 на 3 л. в 1 экз.

Секретарь



Е.В. Тиунова

Члены Правления:



Л.В. Трошина



П.В. Корноухова



М.Ю. Башаева



О.А. Вавилина



О.В. Задериголова