

Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 26 декабря 2025 года № 100

Председательствовал: Колебанова Н.В.

Члены Правления: Дорожкова О.Н., Копеева Т.А., Куйдина А.И.*, Макарова О.С., Руденок Е.В., Деревцова К.С., Юганец Т.И., Воложанина Е.В.*, Старостин А.В. (в режиме видеоконференцсвязи)

*Не принимают участие в голосовании

Представители от МУП «Чарское ЖКХ»: надлежащим образом уведомлены о дате, времени и месте заседания Правления Региональной службы по тарифам Забайкальского края (далее - РСТ Забайкальского края) (исх. от 13.11.2025 № 03/5061, от 18.12.2025 № 06/5580)

Уполномоченный по делу: Куйдина Анна Игоревна – заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края.

Вопрос № 11

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций МУП «Чарское ЖКХ» населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Каларского муниципального округа (село Средний Калар) Забайкальского края, на 2026 год

Выступила заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края А.И.Куйдина, которая доложила следующее:

«В соответствии с пунктом 8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) установление цен (тарифов) производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел.

В то же время пунктом 9 Правил государственного регулирования предусмотрено, что дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Согласно пункту 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой

организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Учитывая положения Основ ценообразования и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29 мая 2019 года № 686/19 (далее – Методические указания), при проведении экспертизы в отношении МУП «Чарское ЖКХ» в качестве основного метода регулирования тарифов РСТ Забайкальского края выбран метод индексации, в связи с тем, что регулируемая организация не предоставила предложение (заявление об установлении тарифов, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении регулируемых цен (тарифов) на 2026 год, предусмотренные пунктами 12 и 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), в том числе, подтверждающие документы по фактическим затратам за 2024 год.

Таким образом, дело об установлении регулируемых цен (тарифов) для МУП «Чарское ЖКХ» не открывалось, вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении МУП «Чарское ЖКХ» рассматривался в соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования, согласно которому в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных Правилами государственного регулирования, регулирующий орган рассматривает указанный вопрос на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Величина необходимой валовой выручки МУП «Чарское ЖКХ», использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности, представлены в таблице 1:

Таблица 1

Калькуляция себестоимости электроснабжения
МУП «Чарское ЖКХ» на 2026 год, руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено РСТ на 2025 год	Утверждено РСТ на 2026 год	Рост, %
1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода</i>	5 123 550	5 415 929,40	105,71

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено РСТ на 2025 год	Утверждено РСТ на 2026 год	Рост, %
	регулирования (базовый уровень операционных расходов)			
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов	101 744	107 949,98	106,10
1.2	расходы на оплату труда	2 015 680	2 118 478,93	105,10
1.2.1	численность	4,40	4,40	100,00
1.2.2	среднемесячная оплата труда	38 148,00	40 093,55	105,10
1.3	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2 619 399,33	13 727,12	105,10
1.3.1	транспортные услуги	2 619 399,33	2 779 182,69	106,10
1.4	прочие расходы	310 504,17	329 444,92	106,10
1.5	общехозяйственные расходы	76 223,26	80 872,88	106,10
2.	Неподконтрольные расходы	552 257	639 780,64	115,85
2.1	отчисления на социальные нужды	608 735	639 780,64	115,85
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 089 797,75	7 436 864,91	104,90
3.1	топливо	7 009 297,75	7 436 864,91	106,10
3.1.1	дизель	7 009 297,75	7 436 864,91	106,10
3.1.1.1	цена	97 450,00	103 394,45	106,10
3.1.1.2	объем	71,93	71,93	100,00
3.1.2	масло	80 500	85 410,50	106,10
3.1.1.1	цена	350	150,78	106,10
3.1.1.2	объем	230	566,47	100,00
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 765 605	13 492 574,94	105,69
5.	Производственная себестоимость	148,61	157,07	105,69

Величина выработки и полезного отпуска электрической энергии принята на уровне предыдущего периода регулирования, согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю на 2026 год, в связи с непредоставлением сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) от организации.

При расчете годового объема полезного отпуска электрической энергии время работы дизельной электростанции принято в количестве 23 часов.

Полезный отпуск электрической энергии всем потребителям составляет 85 900 кВтч, в том числе:

- населению – 68 300 кВтч;
- бюджетным потребителям – 16 696 кВтч;
- прочим потребителям – 904 кВтч.

Общая сумма затрат МУП «Чарское ЖКХ» на 2026 год составляет 13 492 574,94 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 157,07 руб.

По статьям затрат принято следующее:

– расходы на приобретение сырья и материалов – учтены в размере 107 949,98 руб., с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 106,1%;

– затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций (механики, дизелисты, электромонтеры, контролеры, электрослесари, кладовщики). Затраты по статье определяются исходя из ставки оплаты труда рабочего I разряда, принятой в размере 13 727,12 руб., компенсационных и стимулирующих доплат и выплат, а также численности персонала в количестве 4,4 штатных единиц. Сумма затрат составила 2 118 478,93 руб.;

– транспортные услуги – расходы по данной статье были проиндексированы с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 1,061 и составили 2 779 182,69 руб.;

– прочие расходы на 2026 год определены путем индексации на индекс цен производителей промышленной продукции в размере 1,061 и учтены в сумме 329 444,92 руб.;

– общехозяйственные расходы с учетом индексации учтены в размере 80 872,88 руб.;

– отчисления на социальные нужды – суммарный процент отчислений составляет 30,2 % в соответствии с действующим законодательством. Согласно статье 425 Налогового кодекса Российской Федерации по данной статье отнесены отчисления на страховые взносы на обязательное пенсионное страхование в размере 22,0 %, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в размере 2,9 %, на обязательное медицинское страхование в размере 5,1 %. Кроме того, учтены страховые взносы от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от фонда оплаты труда.

топливо на технологические цели – расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя затраты на покупку дизельного топлива, сумма затрат определена исходя из нормативного потребления дизельного топлива и его стоимости. Цена на топливо принята на уровне, утвержденном на 2025 год, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 1,061 и составила 103 394,45 руб./т. Необходимое для работы дизельной электростанции количество дизельного топлива определено исходя из объема, учтенного в предыдущем периоде регулирования в размере 71,93 т. Сумма затрат на дизельное топливо равна 7 436 864,91 руб. Сумма затрат на масло сложилась в размере 85 410,50 руб. исходя из планового объема необходимого масла в количестве 566,47 кг (на уровне предшествующего периода) и плановой цены за 1 кг масла в размере 150,78 руб./кг. (на уровне предшествующего периода с учетом индексации).

Таким образом, общая сумма затрат составляет 13 492 574,94 руб. Полезный отпуск электрической энергии – 85 900,00 кВтч. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч в среднем составила 157,07 руб.

При этом экономически обоснованный размер тарифа на электрическую энергию, поставляемую МУП «Чарское ЖКХ» от дизельной электростанции на территории с. Средний Калар Каларского муниципального округа Забайкальского края составляет 156,96 руб./кВтч с 1

января 2026 года по 30 сентября 2026 года и 157,36 руб./кВтч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года.

С целью недопущения резкого роста тарифов на электрическую энергию для населения, в соответствии с Законом Забайкальского края от 12 октября 2015 года № 1232-ЗЗК «О возмещении недополученных доходов и (или) финансовом обеспечении (возмещении) затрат юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальным предпринимателям, снабжающим электрической энергией население, проживающее в населенных пунктах Забайкальского края, не обеспеченных централизованным электроснабжением» РСТ Забайкальского края установлены тарифы для потребителей МУП «Чарское ЖКХ» (за исключением прочих потребителей) на едином для сельского населения Забайкальского края уровне в следующем размере:

1) в пределах социальной нормы потребления электрической энергии тариф составил:

- I полугодие: 3,30 руб./кВтч;
- II полугодие: 3,67 руб./кВтч.

2) сверх социальной нормы потребления электрической энергии тариф составил:

- I полугодие: 4,36 руб./кВтч;
- II полугодие: 4,85 руб./кВтч.

Таким образом, при установлении тарифов для населения и прочих потребителей ниже экономически обоснованного уровня у предприятия возникают недополученные доходы. Расчет недополученных доходов по дизельной электростанции МУП «Чарское ЖКХ» представлен в таблице 2.

Таблица 2

Недополученные доходы МУП «Чарское ЖКХ»

Показатель	2026 год		
	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Полезный отпуск населению, кВтч	48 379,17	19 920,83	68 300,00
Тариф для населения, руб./кВтч	3,30	3,67	3,41
Экономически обоснованный тариф, руб./кВтч	156,96	157,36	157,08
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для населения, руб./год	159 651,25	73 109,46	232 760,71
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	7 593 594,00	3 134 742,33	10 728 336,33
Выпадающая выручка по населению, руб.	7 433 942,75	3 061 632,88	10 495 575,63

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В.Колебанова: «Полагаю необходимым заслушать позицию члена Правления РСТ Забайкальского края представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Старостина А.В. по рассматриваемому вопросу.»

Член Правления РСТ Забайкальского края - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В.Старостин: «По данному вопросу Ассоциация «НП Совет рынка» голосует «ПРОТИВ».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В.Колебанова: «Мнение Ассоциации «НП Совет рынка» учтено. Если у присутствующих больше нет вопросов, прошу членов Правления РСТ Забайкальского края проголосовать.».

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций МУП «Чарское ЖКХ» населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Каларского муниципального округа (село Средний Калар) Забайкальского края, на 2026 год согласно приложению к настоящему протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 1, «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Секретарь Правления



Т.И.Юганец

Приложение к протоколу
заседания Правления Региональной
службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 26 декабря 2025 года № 100

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельной
электростанции МУП «Чарское ЖКХ» для населения и приравненных к нему
категорий потребителей на территории Каларского муниципального округа
(село Средний Калар) Забайкальского края, на 2026 год

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам	Цена (тариф), руб./кВт ч (с учетом налога на добавленную стоимость*)			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹	
		01.01.2026- 30.09.2026	01.10.2026- 31.12.2026	01.01.2026- 30.09.2026	01.10.2026- 31.12.2026
1	2	3	4	5	6
1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
1.1.	Одноставочный тариф	4,72	5,25	6,25	6,95
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,42	6,03	7,16	7,96
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	5,65	6,28	7,47	8,31
	Полупиковая зона	4,72	5,25	6,25	6,95
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70
2.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей³:</p> <p>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;</p> <p>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</p>				

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам	Цена (тариф), руб./кВт ч (с учетом налога на добавленную стоимость*)			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹	
		01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026
1	2	3	4	5	6
	<p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
2.1.	Одноставочный тариф	3,30	3,67	4,36	4,85
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,79	4,22	5,02	5,58
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	3,95	4,39	5,22	5,81
	Полупиковая зона	3,30	3,67	4,36	4,85
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
3.1.	Одноставочный тариф	3,30	3,67	4,36	4,85
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,79	4,22	5,02	5,58
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	3,95	4,39	5,22	5,81
	Полупиковая зона	3,30	3,67	4,36	4,85
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
4.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей³:</p> <p>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;</p>				

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам	Цена (тариф), руб./кВт ч (с учетом налога на добавленную стоимость*)			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹	
		01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026
1	2	3	4	5	6
	<p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
4.1.	Одноставочный тариф	3,30	3,67	4,36	4,85
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,79	4,22	5,02	5,58
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	3,95	4,39	5,22	5,81
	Полупиковая зона	3,30	3,67	4,36	4,85
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
5.1.	Одноставочный тариф	3,30	3,67	4,36	4,85
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,79	4,22	5,02	5,58
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	3,95	4,39	5,22	5,81
	Полупиковая зона	3,30	3,67	4,36	4,85
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
6.	Потребители, приравненные к населению:				
6.1.	<p>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</p>				

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам	Цена (тариф), руб./кВт ч (с учетом налога на добавленную стоимость*)			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹	
		01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026
1	2	3	4	5	6
	<p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>				
6.1.1.	Одноставочный тариф	4,72	5,25	6,25	6,95
6.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,42	6,03	7,16	7,96
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70
6.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	5,65	6,28	7,47	8,31
	Полупиковая зона	4,72	5,25	6,25	6,95
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества				
6.2.1.	Одноставочный тариф	3,30	3,67	4,36	4,85
6.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,79	4,22	5,02	5,58
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
6.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	3,95	4,39	5,22	5,81
	Полупиковая зона	3,30	3,67	4,36	4,85
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений				
6.3.1.	Одноставочный тариф	4,72	5,25	6,25	6,95
6.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,42	6,03	7,16	7,96
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70
6.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	5,65	6,28	7,47	8,31
	Полупиковая зона	4,72	5,25	6,25	6,95
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70
6.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии				
6.4.1.	Одноставочный тариф	4,72	5,25	6,25	6,95

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам	Цена (тариф), руб./кВт ч (с учетом налога на добавленную стоимость*)			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) ¹	
		01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026
1	2	3	4	5	6
6.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,42	6,03	7,16	7,96
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70
6.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	5,65	6,28	7,47	8,31
	Полупиковая зона	4,72	5,25	6,25	6,95
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70
6.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации				
6.5.1.	Одноставочный тариф	3,30	3,67	4,36	4,85
6.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,79	4,22	5,02	5,58
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
6.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	3,95	4,39	5,22	5,81
	Полупиковая зона	3,30	3,67	4,36	4,85
	Ночная зона	2,23	2,48	2,95	3,28
6.6.	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.				
6.6.1.	Одноставочный тариф	4,72	5,25	6,25	6,95
6.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,42	6,03	7,16	7,96
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70
6.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²				
	Пиковая зона	5,65	6,28	7,47	8,31
	Полупиковая зона	4,72	5,25	6,25	6,95
	Ночная зона	3,20	3,56	4,23	4,70

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Примечания:

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.
2. Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.
3. Тарифы применяются при условии наличия отдельного прибора учета электрической энергии на электроотопительные установки, допущенного в эксплуатацию сетевой организацией в установленном порядке.
4. В соответствии с Главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) организация применяет упрощенную систему налогообложения и, в соответствии с Главой 21 НК РФ, с 1 января 2025 года исполняет обязанности налогоплательщика, связанные с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость с использованием налоговой ставки, установленной в подп. 1 п. 8 ст. 164 НК РФ, в размере 5%.