

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 6 марта 2025 года № 27/1

Председательствовала: Дорожкова О.Н.

Члены Правления: Юганец Т.И., Алексеева А.С., Деревцова К.С., Попуванова И.Н., Рарыкина Е.А., Макарова О.С., Старостин А.В. (в режиме видеоконференцсвязи), Троегубова Д.В.*, Яковлева Т.И.*
*- не принимает участие в голосовании

Член Общественного совета Забайкальского края в сфере тарифов и ценообразования (в режиме видеоконференцсвязи): Е.В.Симкина

Представители регулируемой организации в режиме видеоконференцсвязи: Шумейко Игорь Владимирович – генеральный директор.

Уполномоченный по делу: консультант отдела регулирования цен на потребительские товары и услуги РСТ Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) Литвинова М.С.

Эксперт: начальник отдела регулирования цен на потребительские товары и услуги Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Е.В. Руденок.

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципальных районов «Сретенский район», «Тунгиро-Олёкминский район» Забайкальского края на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на 2025 год

Выступил консультант отдела регулирования цен на потребительские товары и услуги РСТ Забайкальского края Литвинова М.С.:

«В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», (далее- Основы ценообразования) приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 719/24 «О предельных минимальных и

максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2025 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия), Забайкальского края и Магаданской области», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, РСТ Забайкальского края произведен расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципальных районов «Сретенский район», «Тунгиро-Олекминский район» Забайкальского края, на 2025 год».

Учитывая положения Основ ценообразования, при проведении экспертизы в отношении АО «ЭСК Сибири» в качестве метода регулирования тарифов РСТ Забайкальского края выбран метод экономически обоснованных затрат.

В ходе рассмотрения дела применялись индексы-дефляторы согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов, направленные предприятием документы в рамках предложения об установлении тарифов на 2025 год, а также информация, имеющаяся в распоряжении РСТ Забайкальского края по итогам предшествующих периодов регулирования.

Расчет произведен по 2 группам:

1 группа: установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципального района «Сретенский район» Забайкальского края;

2 группа: установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории муниципального района «Тунгиро-Олекминский район» Забайкальского края.

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованной при расчете тарифов для 1 группы, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности, представлены в таблице 1:

Таблица 1

№	Наименование статьи	Утверждено на 2024 год	По расчету РСТ на 2025 год
1.	Выработано электроэнергии	1 945 600	2 001 500
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	512 500	594 100

№	Наименование статьи	Утверждено на 2024 год	По расчету РСТ на 2025 год
3.	Отпущено электроэнергии всем потребителям, всего	1 432 139	1 405 539
3.1.	в т. ч. на хозяйственные и производственные нужды		
3.2.	населению	1 203 496	1 203 496
3.3.	бюджетным потребителям	198 935	172 335
3.4.	прочим потребителям	29 708	29 708
4.	Операционные (подконтрольные) расходы	32 520 199	41 548 024
4.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 253 197	2 942 819
4.2.	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	674 321	5 799 073
4.2.1.	текущий ремонт	674 321	715 454
4.2.2.	капитальный ремонт		5 083 619
4.3.	Расходы на оплату труда	21 155 249	23 088 881
4.3.1.	численность, чел.	48,25	48,83
4.3.2.	среднемес. оплата труда, руб./чел. в мес.	36 540	39 403
4.4.	прочие расходы	1 077 709	1 138 770
4.5.	Общехозяйственные расходы	8 359 722	8 578 481
5.	Неподконтрольные расходы	6 488 631	6 972 842
5.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 388 885	6 972 842
5.1.1.	уплата налогов, всего		
5.1.1.1.	налог на имущество организаций		
5.1.2.	Отчисления на социальные нужды	6 388 885	6 972 842
5.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	99 746	
5.2.1.	Амортизация основных средств	99 746	
6.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов и воды	75 794 626	87 039 584
6.1.	Топливо	74 972 194	86 166 984
6.1.1.	Дизель	74 972 194	86 166 984
6.1.1.1.	цена (руб./тн)	90 506	104 021
6.1.1.2.	объем (тн)	828,36	828,36
6.1.2.	Масло	822 432	872 600
6.1.2.1.	цена (руб./кг (т))	143 364	152 109
6.1.2.2.	объем (кг/(т))	5,74	5,74
7.	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за расчетный период регулирования	16 562 134	
8.	Выпадающие ТО по прочим		3 299 635
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	131 365 589	138 860 086
10.	Производственная себестоимость, руб./кВтч	91,73	98,79

Величина выработки и полезного отпуска электрической энергии принята согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю на 2025 год.

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

Полезный отпуск электрической энергии, отпускаемой дизельными электростанциями АО «ЭСК Сибири», на 2025 год составляет 1 405 539 кВтч, в том числе:

- населению – 1 203 496 кВтч;
- бюджетным потребителям – 172 335 кВтч;
- прочим потребителям – 29 708 кВтч.

Общая сумма затрат по 1 группе составляет 135 560 450 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 98,79 руб.

Размер базового уровня операционных расходов определен с применением метода экономически обоснованных расходов и составил 41 548 024 руб., в том числе по группам расходов:

- расходы на приобретение сырья и материалов - по данной статье учтены расходы на приобретение материалов, необходимых для работы дизельных электростанций, принятые на уровне фактических затрат предприятия в 2023 году с учетом индексации на 2024-2025 годы в сумме 2 942 819 руб.;

- затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций. Затраты по статье определяются исходя из ставки оплаты труда рабочего I разряда, принятой в размере 13 061,01 руб., компенсационных и стимулирующих доплат и выплат. Сумма затрат составила 23 088 881 руб.;

- прочие расходы – в данную статью включены затраты на выдачу спецодежды для работников дизельных электростанций, а также затраты на выдачу спецпитания работникам (молоко), определенные в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 3 октября 2008 г. № 543н и среднестатистической цены на молоко по Забайкальскому краю. Сумма затрат по данной статье принята на уровне фактических затрат предприятия в 2023 году с учетом индексации на 2024-2025 годы в сумме 1 138 770 руб.;

- общехозяйственные расходы – в расходы по данной статье отнесены затраты, связанные с содержанием административно-управленческого персонала, в том числе затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, командировочные расходы. Общая сумма затрат по статье составляет 8 578 481 руб.

Сумма неподконтрольных расходов на период регулирования составила 6 972 842 руб., в том числе по группе расходов:

- отчисления на социальные нужды. Размер 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. Сумма затрат по данной статье принята в размере 6 972 842 руб.

Сумма расходов на приобретение энергетических ресурсов на период регулирования составила 87 039 584 руб., в том числе по статьям затрат:

- топливо на технологические цели – сумма затрат на дизельное топливо определена исходя из нормативного потребления топлива и его стоимости. Цена за дизельное топливо определена согласно договору на поставку топлива с ООО «КНТ» от 1 октября 2022 года № 30-П/2022 с учетом цен на доставку

дизельного топлива. Цена дизельного топлива с учетом доставки составляет 104 021 руб./т. Необходимое количество дизельного топлива для работы дизельных электростанций составляет 828,36 т. Сумма затрат на дизельное топливо равна 86 166 984 руб. Также по статье принимаются затраты на масло, необходимое для работы дизельной электростанции. Объем масла рассчитан исходя из нормативного потребления и равен 5,74 т. Цена дизельного масла принята на уровне фактической стоимости затрат на дизельное масло, понесенных предприятием в течении 2023 года с учетом индексов дефляторов на 2024 – 2025 годы, и составила 152 109 руб./т. Сумма затрат на масло сложилась в размере 872 600 руб.

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованной при расчете тарифов для 2 группы, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности представлены в таблице 2:

Таблица 2

№	Наименование статьи	Утверждено на 2024 год	По расчету РСТ на 2025 год
1.	Выработано электроэнергии	81 800	78 700
2.	Отпущено электроэнергии всем потребителям, всего	57 100	56 568
2.1.	населению	47 952	47 952
2.2.	бюджетным потребителям	9 148	8 616
2.3.	прочим потребителям	0	0
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	5 511 971	9 068 197
3.1.	расходы на приобретение сырья и материалов	151 799	161 059
3.2.	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	16 681	611 383
3.2.1.	текущий ремонт	16 681	17 698
3.2.2.	капитальный ремонт		593 684
3.3.	расходы на оплату труда	4 692 727	5 891 640
3.3.1.	численность, чел.	9,72	11,46
3.3.2.	среднемес. оплата труда, руб./чел. в мес.	40 225	42 853
3.4.	Прочие расходы	178 613	215 126
3.5.	Общехозяйственные расходы	472 151	2 188 989
4.	Неподконтрольные расходы	1 417 204	4 391 940
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 417 204	1 779 275
4.2.	Отчисления на социальные нужды	1 417 204	1 779 275
5.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов и воды	6 961 332	8 032 560
5.1.	Топливо	6 864 395	7 929 711
5.1.1.	Дизель	6 864 395	7 929 711
5.1.1.1.	цена (руб./тн)	84 861	98 031
5.1.1.2.	объем (тн)	80,89	80,89
5.1.2.	Масло	96 936	102 849
5.1.2.1.	цена (руб./кг (т))	145 332	154 198
5.1.2.2.	объем (кг/(т))	0,67	0,67
6.	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за расчетный период регулирования		2 516 733,00
7.	Выпадающие по прочим		2 103 418
8.	ИТОГО необходимая валовая выручка	26 225 931,36	26 112 847,80
9.	Производственная себестоимость, руб./кВт	459,30	461,62

Величина выработки и полезного отпуска электрической энергии принята согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы

России по Забайкальскому краю на 2025 год.

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

Полезный отпуск электрической энергии, отпускаемой дизельными электростанциями АО «ЭСК Сибири», на 2025 год составляет 56 568 кВтч, в том числе:

- населению – 47 952 кВтч;
- бюджетным потребителям – 8 616 кВтч;
- прочим потребителям – 0 кВтч.

Общая сумма затрат по 2 группе составляет 21 492 697 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 461,62 руб.

Размер базового уровня операционных расходов определен с применением метода экономически обоснованных расходов и составил 9 068 197 руб., в том числе по группам расходов:

– расходы на приобретение сырья и материалов - по данной статье учтены расходы на приобретение материалов, необходимых для работы дизельных электростанций, принятые на уровне фактических затрат предприятия в 2023 году с учетом индексации на 2024-2025 годы в сумме 161 059 руб.;

– затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций. Затраты по статье определяются исходя из ставки оплаты труда рабочего I разряда, принятой в размере 13 061,01 руб., компенсационных и стимулирующих доплат и выплат. Сумма затрат составила 5 891 640 руб.;

– прочие расходы – в данную статью включены затраты на выдачу спецодежды для работников дизельных электростанций, а также затраты на выдачу спецпитания работникам (молоко), определенные в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 3 октября 2008 г. № 543н и среднестатистической цены на молоко по Забайкальскому краю. Сумма затрат по данной статье принята на уровне фактических затрат предприятия в 2023 году с учетом индексации на 2024-2025 годы в сумме 215 126 руб.;

– общехозяйственные расходы – в расходы по данной статье отнесены затраты, связанные с содержанием административно-управленческого персонала, в том числе затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, командировочные расходы. Общая сумма затрат по статье составляет 2 188 989 руб.

Сумма неподконтрольных расходов на период регулирования составила 4 391 940 руб., в том числе по группе расходов:

– отчисления на социальные нужды. Размер 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. Сумма затрат по данной статье принята в размере 1 779 275 руб.

– расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии приняты в размере 2 612 665 руб.

Сумма расходов на приобретение энергетических ресурсов на период регулирования составила 8 032 560 руб., в том числе по статьям затрат:

– топливо на технологические цели – сумма затрат на дизельное топливо определена исходя из нормативного потребления топлива и его стоимости. Цена за дизельное топливо определена согласно договору на поставку топлива с ООО «КНТ» от 1 октября 2022 года № 30-П/2022 с учетом цен на доставку дизельного топлива. Цена дизельного топлива с учетом доставки составляет 98 031 руб./т. Необходимое количество дизельного топлива для работы дизельных электростанций составляет 80,89 т. Сумма затрат на дизельное топливо равна 7 929 711 руб. Также по статье принимаются затраты на масло, необходимое для работы дизельной электростанции. Объем масла рассчитан исходя из нормативного потребления и равен 0,67 т. Цена дизельного масла принята на уровне фактической стоимости затрат на дизельное масло, понесенных предприятием в течении 2023 года с учетом индексов дефляторов на 2024 – 2025 годы, и составила 154 198 руб./т. Сумма затрат на масло сложилась в размере 102 849 руб.

Недополученные расходы в размере 2 516 733 руб., рассчитанные в результате анализа результатов деятельности за 2023 год и корректировки в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29 мая 2019 года № 686/19 «Об утверждении 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».

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 АО «ЭСК Сибири» (за исключением прочих потребителей) на едином для сельского населения Забайкальского края уровне в следующем размере:

- 1) в пределах социальной нормы потребления электрической энергии:
 - 1 полугодие 2025 года – 2,89 руб./кВтч;
 - 2 полугодие 2025 года – 3,25 руб./кВтч.
- 2) сверх социальной нормы потребления электрической энергии:
 - 1 полугодие 2025 года – 3,81 руб./кВтч;
 - 2 полугодие 2025 года – 4,29 руб./кВтч.

Председатель Правления РСТ Забайкальского края О.Н. Дорожкова: «Полагаю необходимым выслушать 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 О.Н. Дорожкова: «Игорь Владимирович, Вы ознакомлены с расчетом в полном объеме?»

Представитель АО «ЭСК Сибири» Шумейко И.В.: «Да. С расчетом ознакомлен. Хочу отметить, что в необходимую валовую выручку не включены убытки, понесенные за 2021 год и 2023 год. Убытки связаны с недополученной выручкой.»

Председатель Правления РСТ Забайкальского края О.Н. Дорожкова: «Для проведения анализа убытков (недополученных доходов) Вами не предоставлена первичная документация, поэтому включить их в расчет не представляется возможным. Какие-то еще вопросы есть?».

Представитель АО «ЭСК Сибири» Шумейко И.В.: «Вопросов нет».

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

Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края решило:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципальных районов

«Сретенский район», «Тунгиро-Олекминский район» Забайкальского края, на 2025 год, согласно приложению к настоящему протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 7, «Воздержались» – 0, «Против» – 1.

Секретарь Правления



Т.И.Юганец

Приложение к протоколу
заседания Правления Региональной
службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от ____ № ____

ТАРИФЫ

на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципальных районов «Сретенский район», «Тунгиро-Олёкминский район» Забайкальского края, на 2025 год

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам	Цена (тариф), руб./кВт ч (с учетом НДС)			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6
1.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, 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 проживания 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; 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.				
1.1.	Одноставочный тариф	2,89	3,25	3,81	4,29
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,32	3,73	4,39	4,94
	Ночная зона	1,82	2,04	2,40	2,71
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	3,46	3,88	4,57	5,14
	Полупиковая зона	2,89	3,25	3,81	4,30
	Ночная зона	1,82	2,04	2,40	2,71
2.	Потребители, приравненные к населению:				
2.1.	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-				

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам	Цена (тариф), руб./кВт ч (с учетом НДС)			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6
	бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей 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; наймодателей (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 проживания 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.				
2.1.1.	Одноставочный тариф	4,13	4,65	5,46	6,15
2.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,74	5,33	6,27	7,05
	Ночная зона	2,80	3,15	3,70	4,16
2.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	4,95	5,56	6,54	7,35
	Полупиковая зона	4,13	4,65	5,46	6,15
	Ночная зона	2,80	3,15	3,70	4,16
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.				
2.2.1.	Одноставочный тариф	2,89	3,25	3,81	4,29
2.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,32	3,73	4,39	4,94
	Ночная зона	1,82	2,04	2,40	2,71
2.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	3,46	3,88	4,57	5,14
	Полупиковая зона	2,89	3,25	3,81	4,30
	Ночная зона	1,82	2,04	2,40	2,71
2.3.	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.				
2.3.1.	Одноставочный тариф	4,13	4,65	5,46	6,15
2.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,74	5,33	6,27	7,05
	Ночная зона	2,80	3,15	3,70	4,16
2.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	4,95	5,56	6,54	7,35
	Полупиковая зона	4,13	4,65	5,46	6,15
	Ночная зона	2,80	3,15	3,70	4,16
2.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.				
2.4.1.	Одноставочный тариф	2,89	3,25	3,81	4,29
2.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,32	3,73	4,39	4,94
	Ночная зона	1,82	2,04	2,40	2,71
2.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	3,46	3,88	4,57	5,14
	Полупиковая зона	2,89	3,25	3,81	4,30
	Ночная зона	1,82	2,04	2,40	2,71

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам	Цена (тариф), руб./кВт ч (с учетом НДС)			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6
2.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.				
2.5.1.	Одноставочный тариф	4,13	4,65	5,46	6,15
2.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,74	5,33	6,27	7,05
	Ночная зона	2,80	3,15	3,70	4,16
2.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	4,95	5,56	6,54	7,35
	Полупиковая зона	4,13	4,65	5,46	6,15
	Ночная зона	2,80	3,15	3,70	4,16
2.6.	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.				
2.6.1.	Одноставочный тариф	4,13	4,65	5,46	6,15
2.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,74	5,33	6,27	7,05
	Ночная зона	2,80	3,15	3,70	4,16
2.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	4,95	5,56	6,54	7,35
	Полупиковая зона	4,13	4,65	5,46	6,15
	Ночная зона	2,80	3,15	3,70	4,16

Примечания:

- Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.
- Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

Таблица № 1

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)			
		I полугодие		II полугодие	
		В пределах социальной нормы потребления	Сверх социальной нормы потребления	В пределах социальной нормы потребления	Сверх социальной нормы потребления
1.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, 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 проживания 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; 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.	0,70	0,70	0,70	0,70
2.	Потребители, приравненные к населению:	-	-	-	-
2.1.	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:	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)			
		I полугодие		II полугодие	
		В пределах социальной нормы потребления	Сверх социальной нормы потребления	В пределах социальной нормы потребления	Сверх социальной нормы потребления
	исполнителей 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; наймодателей (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 проживания 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.				
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,70	0,70	0,70	0,70
2.3.	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.	1,00	1,00	1,00	1,00
2.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,70	0,70	0,70	0,70
2.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1,00	1,00	1,00	1,00
2.6.	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.	1,00	1,00	1,00	1,00

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 6 марта 2025 года № 28/1

Председательствовала: Дорожкова О.Н.

Члены Правления: Юганец Т.И., Алексеева А.С., Деревцова К.С., Попуванова И.Н., Рарыкина Е.А., Макарова О.С., Старостин А.В. (в режиме видеоконференцсвязи), Троегубова Д.В.*, Яковлева Т.И.*

*- не принимает участие в голосовании

Член Общественного совета Забайкальского края в сфере тарифов и ценообразования (в режиме видеоконференцсвязи): Е.В.Симкина

Представители регулируемой организации в режиме видеоконференцсвязи: Шумейко Игорь Владимирович – генеральный директор.

Уполномоченный по делу: консультант отдела регулирования цен на потребительские товары и услуги Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) Литвинова М.С.

Эксперт: начальник отдела регулирования цен на потребительские товары и услуги РСТ Забайкальского края Е.В. Руденок.

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» населению и приравненным к нему категориям потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципальных районов «Сретенский район», «Тунгиро-Олёкминский район» Забайкальского края, на 2025 год

Выступил консультант отдела регулирования цен на потребительские товары и услуги РСТ Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) Литвинова М.С.:

«В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее-Основы ценообразования), приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 719/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и

приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2025 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия), Забайкальского края и Магаданской области», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, РСТ Забайкальского края произведен расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципальных районов «Сретенский район», «Тунгиро-Олекминский район» Забайкальского края, на 2025 год».

Учитывая положения Основ ценообразования, при проведении экспертизы в отношении АО «ЭСК Сибири» в качестве метода регулирования тарифов РСТ Забайкальского края выбран метод экономически обоснованных затрат.

В ходе рассмотрения дела применялись индексы-дефляторы согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов, направленные предприятием документы в рамках предложения об установлении тарифов на 2025 год, а также информация, имеющаяся в распоряжении РСТ Забайкальского края по итогам предшествующих периодов регулирования.

Расчет произведен по 2 группам:

1 группа: установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципального района «Сретенский район» Забайкальского края;

2 группа: установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории муниципального района «Тунгиро-Олекминский район» Забайкальского края.

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованной при расчете тарифов для 1 группы, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности, представлены в таблице 1:

Таблица 1

№	Наименование статьи	Утверждено на 2024 год	По расчету РСТ на 2025 год
1.	Выработано электроэнергии	1 945 600	2 001 500
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	512 500	594 100
3.	Отпущено электроэнергии всем потребителям, всего	1 432 139	1 405 539
3.1.	в т. ч. на хозяйственные и производственные нужды		
3.2.	населению	1 203 496	1 203 496
3.3.	бюджетным потребителям	198 935	172 335

№	Наименование статьи	Утверждено на 2024 год	По расчету РСТ на 2025 год
3.4.	прочим потребителям	29 708	29 708
4.	Операционные (подконтрольные) расходы	32 520 199	41 548 024
4.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 253 197	2 942 819
4.2.	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	674 321	5 799 073
4.2.1.	текущий ремонт	674 321	715 454
4.2.2.	капитальный ремонт		5 083 619
4.3.	Расходы на оплату труда	21 155 249	23 088 881
4.3.1.	численность, чел.	48,25	48,83
4.3.2.	среднемес. оплата труда, руб./чел. в мес.	36 540	39 403
4.4.	прочие расходы	1 077 709	1 138 770
4.5.	Общехозяйственные расходы	8 359 722	8 578 481
5.	Неподконтрольные расходы	6 488 631	6 972 842
5.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 388 885	6 972 842
5.1.1.	уплата налогов, всего		
5.1.1.1.	налог на имущество организаций		
5.1.2.	Отчисления на социальные нужды	6 388 885	6 972 842
5.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	99 746	
5.2.1.	Амортизация основных средств	99 746	
6.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов и воды	75 794 626	87 039 584
6.1.	Топливо	74 972 194	86 166 984
6.1.1.	Дизель	74 972 194	86 166 984
6.1.1.1.	цена (руб./тн)	90 506	104 021
6.1.1.2.	объем (тн)	828,36	828,36
6.1.2.	Масло	822 432	872 600
6.1.2.1.	цена (руб./кг (т))	143 364	152 109
6.1.2.2.	объем (кг/(т))	5,74	5,74
7.	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за расчетный период регулирования	16 562 134	
8.	Выпадающие ТО по прочим		3 299 635
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	131 365 589	138 860 086
10.	Производственная себестоимость, руб./кВтч	91,73	98,79

Величина выработки и полезного отпуска электрической энергии принята согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю на 2025 год.

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

Полезный отпуск электрической энергии, отпускаемой дизельными электростанциями АО «ЭСК Сибири», на 2025 год составляет 1 405 539 кВтч, в том числе:

- населению – 1 203 496 кВтч;
- бюджетным потребителям – 172 335 кВтч;
- прочим потребителям – 29 708 кВтч.

Общая сумма затрат по 1 группе составляет 135 560 450 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 98,79 руб.

Размер базового уровня операционных расходов определен с применением метода экономически обоснованных расходов и составил 41 548 024 руб., в том числе по группам расходов:

– расходы на приобретение сырья и материалов - по данной статье учтены расходы на приобретение материалов, необходимых для работы дизельных электростанций, принятые на уровне фактических затрат предприятия в 2023 году с учетом индексации на 2024-2025 годы в сумме 2 942 819 руб.;

– затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций. Затраты по статье определяются исходя из ставки оплаты труда рабочего I разряда, принятой в размере 13 061,01 руб., компенсационных и стимулирующих доплат и выплат. Сумма затрат составила 23 088 881 руб.;

– прочие расходы – в данную статью включены затраты на выдачу спецодежды для работников дизельных электростанций, а также затраты на выдачу спецпитания работникам (молоко), определенные в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 3 октября 2008 г. № 543н и среднестатистической цены на молоко по Забайкальскому краю. Сумма затрат по данной статье принята на уровне фактических затрат предприятия в 2023 году с учетом индексации на 2024-2025 годы в сумме 1 138 770 руб.;

– общехозяйственные расходы – в расходы по данной статье отнесены затраты, связанные с содержанием административно-управленческого персонала, в том числе затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, командировочные расходы. Общая сумма затрат по статье составляет 8 578 481 руб.

Сумма неподконтрольных расходов на период регулирования составила 6 972 842 руб., в том числе по группе расходов:

– отчисления на социальные нужды. Размер 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. Сумма затрат по данной статье принята в размере 6 972 842 руб.

Сумма расходов на приобретение энергетических ресурсов на период регулирования составила 87 039 584 руб., в том числе по статьям затрат:

– топливо на технологические цели – сумма затрат на дизельное топливо определена исходя из нормативного потребления топлива и его стоимости. Цена за дизельное топливо определена согласно договору на поставку топлива с ООО «КНТ» от 1 октября 2022 года № 30-П/2022 с учетом цен на доставку дизельного топлива. Цена дизельного топлива с учетом доставки составляет 104 021 руб./т. Необходимое количество дизельного топлива для работы дизельных электростанций составляет 828,36 т. Сумма затрат на дизельное топливо равна 86 166 984 руб. Также по статье принимаются затраты на масло, необходимое для работы дизельной электростанции. Объем масла рассчитан

исходя из нормативного потребления и равен 5,74 т. Цена дизельного масла принята на уровне фактической стоимости затрат на дизельное масло, понесенных предприятием в течении 2023 года с учетом индексов дефляторов на 2024 – 2025 годы, и составила 152 109 руб./т. Сумма затрат на масло сложилась в размере 872 600 руб.

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованной при расчете тарифов для 2 группы, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности представлены в таблице 2:

Таблица 2

№	Наименование статьи	Утверждено на 2024 год	По расчету РСТ на 2025 год
1.	Выработано электроэнергии	81 800	78 700
2.	Отпущено электроэнергии всем потребителям, всего	57 100	56 568
2.1.	населению	47 952	47 952
2.2.	бюджетным потребителям	9 148	8 616
2.3.	прочим потребителям	0	0
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	5 511 971	9 068 197
3.1.	расходы на приобретение сырья и материалов	151 799	161 059
3.2.	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	16 681	611 383
3.2.1.	текущий ремонт	16 681	17 698
3.2.2.	капитальный ремонт		593 684
3.3.	расходы на оплату труда	4 692 727	5 891 640
3.3.1.	численность, чел.	9,72	11,46
3.3.2.	среднемес. оплата труда, руб./чел. в мес.	40 225	42 853
3.4.	Прочие расходы	178 613	215 126
3.5.	Общехозяйственные расходы	472 151	2 188 989
4.	Неподконтрольные расходы	1 417 204	4 391 940
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 417 204	1 779 275
4.2.	Отчисления на социальные нужды	1 417 204	1 779 275
5.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов и воды	6 961 332	8 032 560
5.1.	Топливо	6 864 395	7 929 711
5.1.1.	Дизель	6 864 395	7 929 711
5.1.1.1.	цена (руб./тн)	84 861	98 031
5.1.1.2.	объем (тн)	80,89	80,89
5.1.2.	Масло	96 936	102 849
5.1.2.1.	цена (руб./кг (т))	145 332	154 198
5.1.2.2.	объем (кг/(т))	0,67	0,67
6.	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за расчетный период регулирования		2 516 733,00
7.	Выпадающие по прочим		2 103 418
8.	ИТОГО необходимая валовая выручка	26 225 931,36	26 112 847,80
9.	Производственная себестоимость, руб./кВт	459,30	461,62

Величина выработки и полезного отпуска электрической энергии принята согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю на 2025 год.

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

Полезный отпуск электрической энергии, отпускаемой дизельными электростанциями АО «ЭСК Сибири», на 2025 год составляет 56 568 кВтч, в том числе:

- населению – 47 952 кВтч;
- бюджетным потребителям – 8 616 кВтч;
- прочим потребителям – 0 кВтч.

Общая сумма затрат по 2 группе составляет 21 492 697 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 461,62 руб.

Размер базового уровня операционных расходов определен с применением метода экономически обоснованных расходов и составил 9 068 197 руб., в том числе по группам расходов:

– расходы на приобретение сырья и материалов - по данной статье учтены расходы на приобретение материалов, необходимых для работы дизельных электростанций, принятые на уровне фактических затрат предприятия в 2023 году с учетом индексации на 2024-2025 годы в сумме 161 059 руб.;

– затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций. Затраты по статье определяются исходя из ставки оплаты труда рабочего I разряда, принятой в размере 13 061,01 руб., компенсационных и стимулирующих доплат и выплат. Сумма затрат составила 5 891 640 руб.;

– прочие расходы – в данную статью включены затраты на выдачу спецодежды для работников дизельных электростанций, а также затраты на выдачу спецпитания работникам (молоко), определенные в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 3 октября 2008 г. № 543н и среднестатистической цены на молоко по Забайкальскому краю. Сумма затрат по данной статье принята на уровне фактических затрат предприятия в 2023 году с учетом индексации на 2024-2025 годы в сумме 215 126 руб.;

– общехозяйственные расходы – в расходы по данной статье отнесены затраты, связанные с содержанием административно-управленческого персонала, в том числе затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, командировочные расходы. Общая сумма затрат по статье составляет 2 188 989 руб.

Сумма неподконтрольных расходов на период регулирования составила 4 391 940 руб., в том числе по группе расходов:

– отчисления на социальные нужды. Размер 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. Сумма затрат по данной статье принята в размере 1 779 275 руб.

– расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии приняты в размере 2 612 665 руб.

Сумма расходов на приобретение энергетических ресурсов на период регулирования составила 8 032 560 руб., в том числе по статьям затрат:

– топливо на технологические цели – сумма затрат на дизельное топливо определена исходя из нормативного потребления топлива и его стоимости. Цена за дизельное топливо определена согласно договору на поставку топлива с ООО «КНТ» от 1 октября 2022 года № 30-П/2022 с учетом цен на доставку дизельного топлива. Цена дизельного топлива с учетом доставки составляет 98 031 руб./т. Необходимое количество дизельного топлива для работы дизельных электростанций составляет 80,89 т. Сумма затрат на дизельное топливо равна 7 929 711 руб. Также по статье принимаются затраты на масло, необходимое для работы дизельной электростанции. Объём масла рассчитан исходя из нормативного потребления и равен 0,67 т. Цена дизельного масла принята на уровне фактической стоимости затрат на дизельное масло, понесенных предприятием в течении 2023 года с учетом индексов дефляторов на 2024 – 2025 годы, и составила 154 198 руб./т. Сумма затрат на масло сложилась в размере 102 849 руб.

Недополученные расходы в размере 2 516 733 руб., рассчитанные в результате анализа результатов деятельности за 2023 год и корректировки в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29 мая 2019 года № 686/19 «Об утверждении 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».

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 АО «ЭСК Сибири» (за исключением прочих потребителей) на едином для сельского населения Забайкальского края уровне в следующем размере:

1) Тунгокоченский муниципальный округ, Газимуро-Заводский муниципальный округ, Кыринский муниципальный округ, Красночикойский муниципальный округ (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокский муниципальный округ, муниципальный район «Сретенский район» -

98,79 руб./кВтч.;

2) Тунгиро-Олеминский район – 461,62 руб./кВтч.

Председатель Правления РСТ Забайкальского края О.Н. Дорожкова: «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 О.Н. Дорожкова: «Игорь Владимирович, Вы ознакомлены с расчетом в полном объеме?»

Представитель АО «ЭСК Сибири» Шумейко И.В.: «Да. С расчетом ознакомлен. Хочу отметить, что в необходимую валовую выручку не включены убытки, понесенные за 2021 год и 2023 год. Убытки связаны с недополученной выручкой.»

Председатель Правления РСТ Забайкальского края О.Н. Дорожкова: «Для проведения анализа убытков (недополученных доходов) Вами не предоставлена первичная документация, поэтому включить их в расчет не представляется возможным. Какие-то еще вопросы есть?».

Представитель АО «ЭСК Сибири» Шумейко И.В.: «Вопросов нет».

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

Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края решило:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципальных районов «Сретенский район», «Тунгиро-Олекминский район» Забайкальского края, на 2025 год, согласно приложению к настоящему протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 7, «Воздержались» – 0, «Против» – 1.

Секретарь Правления



Т.И.Юганец

Приложение к протоколу
заседания Правления Региональной
службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от ____ № ____

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа, Газимуро-Заводского муниципального округа, Кыринского муниципального округа, Красночикойского муниципального округа (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокского муниципального округа, муниципальных районов «Сретенский район», «Тунгиро-Олёкминский район» Забайкальского края на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на 2025 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I	Тунгокоченский муниципальный округ, Газимуро-Заводский муниципальный округ, Красночикойский муниципальный округ (поселок сельского типа Семиозёрье), Хилокский муниципальный округ, Кыринский муниципальный округ, «Сретенский район»									
1.	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	98,79	-	-	-	98,79
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	53,63	-	-	-	53,63
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	98,79	-	-	-	98,79

[illegible]

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев									
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев									
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	9,04
6.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	6,44
6.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	9,04

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	11,75	-	-	-	11,75
6.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	6,44
6.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	10,18	-	-	-	10,18
6.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	1 333,21	-	-	-	1 333,21
7.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев									
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	64,69	-	-	-	64,69
7.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	35,12	-	-	-	35,12
7.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	64,69	-	-	-	64,69
7.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	95,58	-	-	-	95,58
7.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	35,12	-	-	-	35,12
7.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	77,63	-	-	-	77,63
7.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	2 938,91	-	-	-	2 938,91
8.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев									
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
8.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
8.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев									
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
9.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
9.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
9.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
9.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев									
10.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
10.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
10.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем шестым пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»									
11.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
11.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
11.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
II.	«Тунгиро-Олёкминский район»									
1.	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	461,62	-	-	-	461,62
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	250,59	-	-	-	250,59
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	461,62	-	-	-	461,62
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	682,09	-	-	-	682,09
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	250,59	-	-	-	250,59
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	553,94	-	-	-	553,94

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 года № 2062 (далее - Критерии)									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев									
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев									
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев									
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5.2.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
6.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	9,04
6.2.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	6,44
6.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	9,04
6.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	11,75	-	-	-	11,75
6.3.	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	6,44
6.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	10,18	-	-	-	10,18

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
7.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев									
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	52,21	-	-	-	52,21
7.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	28,34	-	-	-	28,34
7.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	52,21	-	-	-	52,21
7.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	77,14	-	-	-	77,14
7.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	28,34	-	-	-	28,34
7.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	62,65	-	-	-	62,65
7.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	99,67	-	-	-	128,29
8.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев									
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
8.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

[illegible]

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
10.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
10.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем шестым пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»									
11.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
11.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
11.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

В тариф не включен налог на добавленную стоимость.