

**Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 26 декабря 2025 года № 110/13**

**Председательствовал:** Н.В.Колебанова.

**Члены Правления:** Т.А.Копеева, О.Н.Дорожкова, И.Н.Попуванова, А.И.Куйдина\*, О.С.Макарова, Е.В.Воложанина\*, Т.И.Юганец, К.С.Деревцова, Е.В.Руденок, А.В.Старостин

- \*не принимают участия в голосовании.

**Представители от ООО «Хевел Энергосервис»:** заместитель начальника отдела по договорной работе А.И.Зеленин, доверенность от 22 декабря 2025 года № 31/2025.

**Уполномоченный по делу:** заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – А.И. Куйдина.

**Вопрос № 1**

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Хевел Энергосервис» потребителям на территории**

**Тунгокоченского муниципального округа (сёла Тунгокочен, Кыкер, Акима, Зелёное Озеро, Красный Яр, Юмурчен, Усть-Каренга), сельских поселений «Усть-Начинское», «Верхне-Куларкинское» муниципального района «Сретенский район», Хилокского муниципального округа (село Энгорок), Каларского муниципального округа (село Средний Калар), Кыринского муниципального округа (сёла Надёжный, Устье), Красночикойского муниципального округа (село Семиозёрье), Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (сёла Гуля, Средняя Олекма, Моклакан) 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 2026 год**

Выступила заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) – А.И. Куйдина, которая доложила следующее:

«В адрес РСТ Забайкальского края поступило заявление от ООО «Хевел Энергосервис» (вх. от 14 августа 2025 года № 4090) об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую в 19 населенных пунктах Забайкальского края на 2026 год.

Приказом РСТ Забайкальского края от 03 сентября 2025 года № 237 открыто дело об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций ООО



«Хевел Энергосервис» потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа (сёла Тунгокочен, Кыкер, Акима, Зелёное Озеро, Красный Яр, Юмурчен, Усть-Каренга), сельских поселений «Усть-Начинское», «Верхне-Куларкинское» муниципального района «Сретенский район» Забайкальского края, Хилокского муниципального округа (село Энгорок), Кыринского муниципального округа (сёла Надёжный, Устье), Красночикийского муниципального округа (село Семиозёрье), Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (сёла Гуля, Средняя Олёкма, Моклакан Забайкальского края на 2026 год.

Необходимо отметить, что согласно концессионному соглашению от 12 ноября 2025 года, заключенному между Забайкальским краем, от имени которого выступает Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, цифровизации и связи Забайкальского края и ООО «Хевел Энергосервис», ООО «Хевел Энергосервис» не были переданы объекты электроснабжения на территории Каларского муниципального округа (село Средний Калар), следовательно, регулируемая организация не оказывает услуг электроснабжения потребителям на территории указанного поселения.

Расчет произведен по 2 группам поселений:

1 группа: Тунгокоченский, Газимуро-Заводский, Красночикийский (село Семиозёрье), Хилокский, Кыринский, муниципальный район «Сретенский район»;

2 группа: поселения Тунгиро-Олёкминского муниципального округа.

Таблица 1

**Калькуляция себестоимости электроснабжения  
ООО «Хевел Энергосервис» по 1 группе поселений**

№	Наименование статьи	Утверждено РСТ на 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год	По расчету РСТ на 2026 год
1.	Операционные расходы, в том числе:	41 548 024,26	45 792 239,91	55 277 965,38
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 942 819,30	2 028 337,74	2 028 338
1.2.	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	5 799 073,44	4 766 847,41	4 766 847
1.2.1.	текущий ремонт	715 454,26	4 766 847,41	4 766 847
1.2.2.	капитальный ремонт	5 083 619,18	0,00	0
1.3.	Расходы на оплату труда	23 088 880,64	33 610 980,00	32 467 627
1.3.1.	численность, чел.	48,83	41,00	45,84
1.3.2.	среднемес. оплата труда, руб./чел. в мес.	39 403	68 510	59 023
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в том числе:	0,00	856 809,00	770 946
1.4.1.	услуги связи	0,00	856 809,00	770 946
1.5.	Прочие расходы	1 138 770,24	0,00	3 062 398
1.6.	Общепроизводственные расходы	0,00	4 529 266,00	0
1.7.	Общехозяйственные расходы	8 578 480,64	0,00	12 181 809
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	6 972 841,95	102 839 582,43	97 036 062,66

№	Наименование статьи	Утверждено РСТ на 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год	По расчету РСТ на 2026 год
2.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 972 841,95	10 852 677,70	10 188 176,18
2.1.1.	отчисления на социальные нужды	6 972 841,95	10 150 515,96	9 805 223
2.1.2.	уплата налогов всего, в том числе:	0,00	658 699,28	358 857,45
2.1.3.	налог на имущество организаций	0,00	617 873,75	332 647
2.1.4.	транспортный налог	0,00	40 825,53	26 211
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	11 855 413,71	7 796 623
2.3.	Капитальные вложения	0,00	79 192 097,37	79 051 263
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	87 039 584,28	130 980 072,45	132 095 205,67
3.1.	Топливо	86 166 983,93	130 659 601,53	130 659 601,53
3.1.1	Дизель	86 166 983,93	130 659 601,53	130 659 601,53
3.1.1.1	цена (руб./тн)	104 020,72	108 300,62	108 300,62
3.1.1.2	объем (тн)	828,36	1 206,45	1 206,45
3.2.	Масло	872 600,35	0,00	874 780,04
3.2.1.	цена (руб./кг (т))	152 108,84	0,00	160 229,40
3.2.2.	объем (кг/(т))	5,74	0,00	5,46
3.3.	Энергия на хоз. нужды (отопление)	320 471	320 470,92	560 824,11
4.	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за расчетный период регулирования	3 299 635,42	0,00	0,00
5.	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>138 860 085,91</b>	<b>279 611 894,78</b>	<b>284 409 233,71</b>
6.	Производственная себестоимость, руб./кВт	98,79	141,84	144,60

Величина выработки и полезного отпуска электрической энергии принята на уровне предложения организации.

При расчете годового объема полезного отпуска электрической энергии время работы дизельной электростанции принято в количестве 24 часов.

Полезный отпуск электрической энергии всем потребителям на 2026 год составляет 1 971 282 кВтч, в том числе:

- населению – 1 738 235 кВтч;
- бюджетным потребителям – 198 580 кВтч;
- прочим потребителям – 34 467 кВтч.

Общая сумма затрат составляет 284 409 233,71 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 144,60 руб.

По статьям затрат принято следующее:

1. операционные (подконтрольные) расходы в размере 55 277 965,38 руб., в том числе:

– расходы на приобретение сырья и материалов – учтены в размере 2 028 337,74 руб.

– расходы на ремонт основных средств – учтены в размере 4 766 847,41 руб.;

– затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций (дизелисты, электромонтеры,



контролеры, электрослесари). Затраты по статье определяются исходя из ставки оплаты труда рабочего I разряда, принятой в размере 14 632,50 руб., компенсационных и стимулирующих доплат и выплат, а также численности персонала в количестве 45,84 штатных единиц. Сумма затрат по статье составила 32 467 627,39 руб.;

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в статью включены услуги связи в размере 770 946,34 руб.;

- прочие расходы учтены в сумме 3 062 397,78 руб. в данную статью включены затраты на охрану труда (затраты на проведение предварительных и периодических медицинских осмотров, затраты на предрейсовый медосмотр водителей, затраты на приобретение знаков безопасности, затраты на специальную оценку условий труда, затраты на приобретение средств обеспечения первой помощи), выдачу спецодежды и средств индивидуальной защиты для работников дизельной электростанции, рассчитанные в соответствии с Нормами бесплатной выдачи работникам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты и торгового предложения ООО «Восток-Сервис-Спецодежда».

- общехозяйственные расходы учтены в размере 12 181 808,74 руб. 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, расходы на горюче-смазочные материалы, затраты на обслуживание АТС и спец. техники, канцелярские расходы, расходы на аренду офиса, расходы на услуги связи, расходы на ИТ-обеспечение и прочие хозяйственно-административные расходы. Распределение данной статьи затрат по населенным пунктам, производилось в процентном соотношении от фонда оплаты труда;

2. неподконтрольные расходы в размере 97 036 062,66 руб., в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 30,2% от фонда оплаты труда, в сумме 9 805 223,47 руб.;

- уплата налогов в общей сумме статья затрат составила 358 857,45 руб. в том числе, налог на имущество организации в сумме 332 646,63 руб. РСТ Забайкальского края скорректировала сумму налога на имущество, на основании инвестиционной программы и доли недвижимого имущества, данное изменение повлияло на снижение статьи затрат. Также в статью затрат включен транспортный налог в сумме 26 210,82 руб., сумма налога скорректирована, так как нормативный акт, на основании которого организация произвела расчет утратил силу, в связи с этим был произведен перерасчет в соответствии с Указанием Центрального Банка Российской Федерации от 09 октября 2025 года № 7204-У;

- расходы на обязательно страхование – в расходы по данной статье отнесены затраты на оплату полисов ОСАГО для грузовых автомобилей, используемых в производственной деятельности. Затраты по статье составили 24 095,26 руб.;



– амортизация – затраты приняты в размере 7 796 623,11 руб. Объекты амортизации были приняты по предложению предприятия. Суммарная стоимость АГЭУ, при расчете амортизации, была учтена согласно инвестиционной программе. Стоимость электрических сетей принята на уровне, предложенном организацией. Стоимость транспортных средств была пересчитана и учтена в размере, установленном в коммерческом предложении, предоставленном организацией. Срок амортизации учтен по предложению организации.;

– капитальные вложения – расходы по статье учтены в размере 79 051 263,37 руб.;

3. расходы на приобретение энергетических ресурсов и воды в размере 132 095 205,67 руб., в том числе:

– дизельное топливо на технологические цели – сумма затрат на дизельное топливо принята на уровне, предложенном организации. Цена дизельного топлива, составляет 108 301 руб./т. без учета НДС. Необходимое количество дизельного топлива для работы дизельных электростанций составляет 1 206,45 т. Также по статье принимаются затраты на масло, необходимое для работы дизельной электростанции. Объем масла рассчитан исходя из нормативного потребления и равен 5,46 т. Цена дизельного масла принята на уровне, утвержденном на 2025 год для предшествующей организации с учетом индекса роста цен на 2026 год, и составила 160 229 руб./т. Сумма затрат на масло сложилась в размере 874 780,03 руб.;

– энергия на хозяйственные нужды (отопление) – в статью включены расходы, связанные с приобретением дров для отопления зданий, используемых для производственной деятельности (здания электростанций, здания дизельной), расчет произведен с корректировкой срока отопительного сезона, в следствии чего произошло увеличение статьи затрат, по отношению к предложению организации. Затраты по статье составили 560 824,11 руб.;

– капитальные вложения – статья затрат была скорректирована и составила 79 051 263,37 руб.;

Таким образом, общая сумма затрат составляет 284 409 233,71 руб. Полезный отпуск электрической энергии – 1 971 282 кВтч.

Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 144,60 руб.

Таблица 2

### Калькуляция себестоимости электроснабжения ООО «Хевел Энергосервис» по 2 группе поселений

№	Наименование статьи	Утверждено РСТ на 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год	По расчету РСТ на 2026 год
1.	Операционные расходы, в том числе:	9 068 196,60	6 974 403,73	10 238 216,02
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	161 058,77	85 278	85 278
1.2.	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	611 382,72	925 082	925 082,43
1.2.1.	текущий ремонт	17 698,50	925 082	925 082
1.2.2.	капитальный ремонт	593 684,22	0,00	0,00
1.3.	Расходы на амортизацию	5 801 620,72	4 018 680	6 180 157



№	Наименование статьи	Утверждено РСТ на 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год	По расчету РСТ на 2026 год
1.3.1.	численность, чел.	11,46	6,00	7,90
1.3.2.	среднемес. оплата труда, руб./чел. в мес.	42 852,52	68 315	65 192
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в том числе:	0,00	156 868	139 899
1.4.1.	услуги связи	0,00	156 868	139 899
1.5.	Прочие расходы	215 125,90	0,00	589 014
1.6.	Общепроизводственные расходы	0,00	888 495,69	0,00
1.7.	Общехозяйственные расходы	2 188 989,50	0,00	2 318 786
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	4 391 940	64 249 415	35 933 888
2.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 779 275	1 588 197	1 939 302
2.1.1.	отчисления на социальные нужды	1 779 275	1 485 441	1 866 407
2.1.2.	уплата налогов всего, в том числе:	0,00	96 395,02	68 307,90
2.1.3.	налог на имущество организаций	0,00	90 421	63 319
2.1.4.	транспортный налог	0,00	5 974	4 989
2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	1 734 939	1 484 074
2.3.	Капитальные вложения	0,00	60 788 807	32 510 513
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	8 032 559,72	5 556 895,46	5 642 013,41
3.1.	Топливо	7 929 711	5 493 331	5 493 331
3.1.1	Дизель	7 929 711	5 493 331	5 493 331
3.1.1.1	цена (руб./тн)	98 031	108 301	108 301
3.1.1.2	объем (тн)	80,89	50,72	50,72
3.2.	Масло	102 849	0,00	37 445
3.2.1.	цена (руб./кг (т))	154 198	0,00	163 132
3.2.2.	объем (кг/(т))	102 849	0,00	37 445
3.3.	Энергия на хоз. нужды (отопление)	0,00	63 564,48	111 237,84
4.	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за расчетный период регулирования	2 516 733	0,00	0,00
5.	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>26 112 847,80</b>	<b>76 780 713,72</b>	<b>51 814 117,69</b>
6.	Производственная себестоимость, руб./кВт	461,62	977,54	659,68

Величина выработки и полезного отпуска электрической энергии принята на уровне предложения организации.

При расчете годового объема полезного отпуска электрической энергии время работы дизельной электростанции принято в количестве 24 часов.

Полезный отпуск электрической энергии всем потребителям на 2026 год составляет 78 545 кВтч, в том числе:

- населению – 69 258 кВтч;
- бюджетным потребителям – 9 286 кВтч.

Общая сумма затрат составляет 51 814 117,69 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 659,68 руб.



По статьям затрат принято следующее:

1. операционные (подконтрольные) расходы в размере 10 238 216,02 руб., в том числе:

– расходы на приобретение сырья и материалов – учтены в размере 85 277,55 руб.

– расходы на ремонт основных средств – учтены в размере 925 082,43 руб.;

– затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций (дизелисты, электромонтеры, контролеры, электрослесари). Затраты по статье определяются исходя из ставки оплаты труда рабочего I разряда, принятой в размере 14 632,50 руб., компенсационных и стимулирующих доплат и выплат, а также численности персонала в количестве 7,9 штатных единиц. Сумма затрат по статье составила 6 180 157,08 руб.;

– расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в статью включены услуги связи в размере 139 898,61 руб.;

– прочие расходы учтены в сумме 589 013,99 руб. в данную статью включены затраты на охрану труда (затраты на проведение предварительных и периодических медицинских осмотров, затраты на предрейсовый медосмотр водителей, затраты на приобретение знаков безопасности, затраты на специальную оценку условий труда, затраты на приобретение средств обеспечения первой помощи), выдачу спецодежды и средств индивидуальной защиты для работников дизельной электростанции, рассчитанные в соответствии с Нормами бесплатной выдачи работникам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты и торгового предложения ООО «Восток-Сервис-Спецодежда».

– общехозяйственные расходы учтены в размере 2 318 786,36 руб. 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, расходы на горюче-смазочные материалы, затраты на обслуживание АТС и спец. техники, канцелярские расходы, расходы на аренду офиса, расходы на услуги связи, расходы на IT-обеспечение и прочие хозяйственно-административные расходы. Распределение данной статьи затрат по населенным пунктам, производилось в процентном соотношении от фонда оплаты труда;

2. неподконтрольные расходы в размере 35 933 888,26 руб., в том числе:

– отчисления на социальные нужды – 30,2% от фонда оплаты труда, в сумме 1 866 407,44 руб.;

– уплата налогов в общей сумме статья затрат составила 68 307,90 руб. в том числе, налог на имущество организации в сумме 63 318,72 руб. РСТ Забайкальского края скорректировала сумму налога на имущество, на основании инвестиционной программы и доли недвижимого имущества, данное изменение повлияло на снижение статьи затрат. Также в статью затрат включен транспортный налог в сумме 4 989,18 руб., сумма



налога скорректирована, так как нормативный акт, на основании которого организация произвела расчет утратил силу, в связи с этим был произведен перерасчет в соответствии с Указанием Центрального Банка Российской Федерации от 09 октября 2025г. № 7204-У;

- расходы на обязательно страхование – в расходы по данной статье отнесены затраты на оплату полисов ОСАГО для грузовых автомобилей, используемых в производственной деятельности. Затраты по статье составили 4 586,49 руб.;

- амортизация – затраты приняты в размере 1 484 073,81 руб. Объекты амортизации были приняты по предложению предприятия. Суммарная стоимость АГЭУ, при расчете амортизации, была учтена согласно инвестиционной программе. Стоимость электрических сетей принята на уровне, предложенном организацией. Стоимость транспортных средств была пересчитана и учтена в размере, установленном в коммерческом предложении, предоставленном организацией. Срок амортизации учтен по предложению организации.;

- капитальные вложения – расходы по статье учтены в размере 32 510 512,62 руб.;

3. расходы на приобретение энергетических ресурсов и воды в размере 5 642 013,41 руб., в том числе:

- дизельное топливо на технологические цели – сумма затрат на дизельное топливо принята на уровне, предложенном организации. Цена дизельного топлива, составляет 108 300,62 руб./т. без учета НДС. Необходимое количество дизельного топлива для работы дизельных электростанций составляет 50,72 т. Сумма затрат на дизельное топливо равна 5 493 330,98 руб. Также по статье учитываются затраты на масло, необходимое для работы дизельной электростанции. Объем масла рассчитан исходя из нормативного потребления и равен 0,23 т. Цена дизельного масла принята на уровне, утвержденном на 2025 год для предшествующей организации с учетом индекса роста цен на 2026 год, и составила 163 132 руб./т. Сумма затрат на масло сложилась в размере 37 444,60 руб.;

- энергия на хозяйственные нужды (отопление) – в статью включены расходы, связанные с приобретением дров для отопления зданий, используемых для производственной деятельности (здания электростанций, здания дизельной), расчет произведен с корректировкой срока отопительного сезона, в следствии чего произошло увеличение статьи затрат, по отношению к предложению организации. Затраты по статье составили 111 237,84 руб.

Таким образом, общая сумма затрат составляет 51 814 117,69 руб. Полезный отпуск электрической энергии – 78 545 кВтч.

Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 659,68 руб.

В 2026 году ООО «Хевел Энергосервис», в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» имеет



право на получение выпадающих доходов, связанных с установлением тарифов для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня.

Для этих целей предусмотрено выделение средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа.

Базовые уровни на территории Забайкальского края на 2026 год согласно распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2025 года № 3995-р установлены в следующих размерах: по высокому, среднему первому и среднему второму напряжениям – 8,51 руб./кВтч без НДС, по низкому напряжению – 10,04 руб./кВтч без НДС.

Тарифы на 2026 год для бюджетных потребителей для 1 группы рассчитаны в размере 64,69 руб./кВтч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года (на уровне, утвержденном на 2 полугодие 2025 года) и 314,95 руб./кВтч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года. (с учетом выравнивания тарифа между группами поселений и доведения его до экономически обоснованного уровня).

Тарифы на 2026 год для бюджетных потребителей для 2 группы рассчитаны в размере 52,21 руб./кВтч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года (на уровне, утвержденном на 2 полугодие 2025 года) и 314,95 руб./кВтч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года. (с учетом выравнивания тарифа между группами поселений и доведения его до экономически обоснованного уровня).

Тарифы на 2026 год для прочих потребителей на территории поселений для 1 и 2 групп рассчитаны на уровне базового уровня тарифа в размере 9,04 руб./кВтч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года и 10,04 руб./кВтч с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года.

При установлении тарифов для иных потребителей ниже экономически обоснованного уровня у предприятия возникают недополученные доходы. Расчет недополученных доходов по дизельной электростанции ООО «Хевел Энергосервис» представлен в таблице 3.

Таблица 3

Показатель	2026 год		
	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Тунгокоченский, Хилокский, Кыринский, Газимуро-Заводский, Красночикойский (поселок сельского типа Семиозерье) муниципальные округа, муниципальный район «Сретенский район» Забайкальского края			
Полезный отпуск бюджетным потребителям, кВтч	140 660,80	57 919,15	198 579,95
Тариф для бюджетных потребителей, руб./кВтч (без НДС)	64,69	249,66	118,64



Показатель	2026 год		
	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Экономически обоснованный тариф, руб./кВтч (без НДС)	98,79	254,73	144,28
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для бюджетных потребителей, руб./год	9 099 072,89	14 459 814,68	23 558 887,57
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	13 896 572,45	14 753 800,40	28 650 372,85
Выпадающая выручка по бюджетным потребителям всего, руб.	4 797 499,56	293 985,72	5 091 485,28
<b>Выпадающая выручка по бюджетным потребителям с учетом поэтапного выравнивания до ЭОТ, руб.</b>	4 797 499,56	293 985,72	5 091 485,28
Полезный отпуск прочим потребителям, кВтч	24 414,19	10 052,90	34 467,09
Тариф для прочих потребителей, руб./кВтч (без НДС)	9,04	10,04	9,33
Экономически обоснованный тариф, руб./кВтч (без НДС)	98,79	254,73	144,28
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для прочих потребителей, руб./год	220 704,30	100 931,14	321 635,44
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	2 411 998,19	2 560 785,40	4 972 783,59
<b>Выпадающая выручка по прочим потребителям, руб.</b>	2 191 293,89	2 459 854,26	4 651 148,15
<b>«Тунгиро-Олёкминский район» Забайкальского края</b>			
Полезный отпуск бюджетным потребителям, кВтч	6 577,75	2 708,49	9 286,24
Тариф для бюджетных потребителей, руб./кВтч (без НДС)	52,21	1 711,31	536,11
Экономически обоснованный тариф, руб./кВтч (без НДС)	461,62	1 140,68	659,68
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для бюджетных потребителей, руб./год	343 409,47	4 635 048,33	4 978 457,80
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	3 036 412,45	3 089 505,02	6 125 917,47
Выпадающая выручка по бюджетным потребителям всего, руб.	2 693 002,97	-1 545 543,30	1 147 459,67
<b>Выпадающая выручка по бюджетным потребителям с учетом поэтапного выравнивания до ЭОТ, руб.</b>	565 620,42	581 839,25	1 147 459,67
Полезный отпуск прочим потребителям, кВтч	0,00	0,00	0,00
Тариф для прочих потребителей, руб./кВтч (без НДС)	9,04	10,04	9,33
Экономически обоснованный тариф, руб./кВтч (без НДС)	461,62	1 140,68	-
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для прочих потребителей, руб./год	0,00	0,00	0,00



Показатель	2026 год		
	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	0,00	0,00	0,00
Выпадающая выручка по прочим потребителям, руб.	0,00	0,00	0,00

РСТ Забайкальского края отмечает, что ввиду большого роста уровня тарифа с 1 октября 2026 года для бюджетных потребителей в поселениях Тунгиро-Олекминского муниципального округа (до 1 711,31 руб./кВтч без НДС) принято решение с 1 октября 2026 года одноставочный тариф на электроэнергию для бюджетных потребителей по 1 и 2 группе установить на едином средневзвешенном уровне – 314,95 руб./кВтч без НДС.

**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. У представителя ООО «Хевел Энергосервис» есть вопросы, возражения?».

**Представитель от ООО «Хевел Энергосервис» А.И.Зеленин:** «Вопросов и возражений нет».

**Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В.Колебанова:** «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 дизельной электростанции ООО «Хевел Энергосервис» потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа (сёла Тунгокочен, Кыкер, Акима, Зелёное Озеро, Красный Яр, Юмурчен, Усть-Каренга), сельских поселений «Усть-Начинское», «Верхне-Куларкинское» муниципального района «Сретенский район» Забайкальского края, Хилокского муниципального округа (село Энгорок), Каларского муниципального округа (село Средний Калар), Кыринского муниципального округа (сёла Надёжный, Устье), Красночикойского муниципального округа (село Семиозёрье), Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (села Гуля, Средняя Олёкм», Моклакан) 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 2026 год, согласно приложению к настоящему протоколу.

**Голосовали: «ЗА» – 8, «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 № 110

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций ООО «Хевел Энергосервис» потребителям на территории Тунгокоченского муниципального округа (сёла Тунгокочен, Кыкер, Акима, Зелёное Озеро, Красный Яр, Юмурчен, Усть-Каренга), Кыринского муниципального округа (сёла Надёжный, Устье), Красночикойского муниципального округа (село Семиозёрье), Газимуро-Заводского муниципального округа (сёла Кактолга, Будомкан), Хилокского муниципального округа (село Энгорок), Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (сёла Гуля, Средняя Олекма, Моклакан), сельских поселений «Усть-Начинское», «Верхне-Куларкинское» муниципального района «Сретенский 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 2026 год

п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026				01.10.2026 – 31.12.2026			
			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 (сёла Тунгокочен, Кыкер, Акима, Зелёное Озеро, Красный Яр, Юмурчен, Усть-Каренга), Кыринский муниципальный округ (сёла Надёжный, Устье), Красночикойский муниципальный округ (село Семиозёрье), Газимуро-Заводский муниципальный округ (сёла Кактолга, Будомкан), Хилокский муниципальный округ (село Энгорок), сельские поселения «Усть-Начинское», «Верхне-Куларкинское» муниципального района «Сретенский район»									
1.	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	98,79	-	-	-	254,73



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026				01.10.2026 – 31.12.2026			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	53,63	-	-	-	138,28
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	98,79	-	-	-	254,73
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	145,98	-	-	-	376,39
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	53,63	-	-	-	138,28
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	118,55	-	-	-	305,68
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)									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026				01.10.2026 – 31.12.2026			
			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.	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									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026				01.10.2026 – 31.12.2026			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026					01.10.2026 – 31.12.2026				
			Цена (тариф)					Цена (тариф)				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
6.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	-	-	7,16
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	-	-	10,04
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	11,75	-	-	-	-	-	13,05
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	-	-	7,16
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	10,18	-	-	-	-	-	11,30
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	2 191,29	-	-	-	-	-	2 459,85
7.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев											
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	64,69	-	-	-	-	-	314,95
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	35,12	-	-	-	-	-	170,97
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	64,69	-	-	-	-	-	314,95
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	95,58	-	-	-	-	-	465,38
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	35,12	-	-	-	-	-	170,97
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	77,63	-	-	-	-	-	377,94



п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026					01.10.2026 – 31.12.2026				
			Цена (тариф)					Цена (тариф)				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
7.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	2 398,75	-	-	-	2 692,74		
8.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев											
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев											
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	





п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026					01.10.2026 – 31.12.2026				
			Цена (тариф)					Цена (тариф)				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II.	Тунгиро-Олёкминский муниципальный округ (сёла Гуля, Средняя Олекма, Моклакан)											
1.	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей											
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	461,62	-	-	-	-	-	1 140,68
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	250,59	-	-	-	-	-	619,22
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	461,62	-	-	-	-	-	1 140,68
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	682,09	-	-	-	-	-	1 685,48

п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026				01.10.2026 – 31.12.2026			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	250,59	-	-	-	619,22
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	553,94	-	-	-	1 368,81
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									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-





п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026				01.10.2026 – 31.12.2026			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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	01.01.2026 – 30.09.2026						01.10.2026 – 31.12.2026					
			Цена (тариф)						Цена (тариф)					
			VN	CH1	CH2	NN	VN	CH1	CH2	NN	VN	CH1	CH2	NN
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
1.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев													
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев													
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,44	-	-	-	7,16
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	11,75	-	-	-	13,05





№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026 – 30.09.2026				01.10.2026 – 31.12.2026			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

Тариф не включен налог на добавленную стоимость.