



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

28.11.2024

№ 42/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 44):

1. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Наунак Новоюгинского сельского поселения Каргасокского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
2. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

3. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории села Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
4. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) на 2025 год
5. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2025 год
6. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2025 год
7. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025 год
8. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2025 год
9. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

10. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
11. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Степановское» (ИНН 7004007610), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
12. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
13. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
14. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для МУП «Катайгинское» (ИНН 7004007987), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
15. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для общества с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории на территории Суйгинского сельского поселения Молчановского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
16. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Нарымского сельского поселения Парабельского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
17. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2025 год
18. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2025 год

19. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории села Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
20. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории села Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
21. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Новониколаевское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011787), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Первопашенск Батуринского сельского поселения Асиновского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
22. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Назинского сельского поселения Александровского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
23. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014835), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
24. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014874), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Новоникольского сельского поселения Александровского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год
25. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области на 2025 год
26. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-350 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2020 - 2024 годы»
27. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2023-2027 годы»
28. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-346 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2020-2024 годы»
29. Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2025-2029 годы

30. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 6-344 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2020 - 2024 годы»
31. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2025 - 2029 годы
32. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-143 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2023 - 2024 годы»
33. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2025 - 2029 годы»
34. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024 - 2026 годы»
35. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-642 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2024 - 2028 годы»
36. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
37. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-639 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»
38. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-641 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024 - 2028 годы»
39. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2025 год (ООО «Энергонефть Томск»)
40. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2025 год
41. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2025 год
42. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2025 год
43. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2025 год
44. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) для финансирования программы газификации Томской области на 2025 год

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Наунак Новоюгинского сельского поселения Каргасокского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (далее - МУП «Теплоэнергоснаб») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Теплоэнергоснаб», на территории муниципального образования «Новоюгинское сельское поселение» Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-445 от 02.05.2024).

МУП «Теплоэнергоснаб» применяет упрощённую систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Теплоэнергоснаб»: НВВ на 2025 год составляет 11 989,71 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 21,172 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 566,30 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 5 198,01 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 22,740 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 228,58 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 209,48 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 245,32 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	311,63	31,50
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 502,76	1 006,06
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	4 836,87	2 952,88
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 511,44	891,77
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	131,52	67,08
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	54,80	27,15
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	2 520,68	169,58
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	120,00	51,98
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	11 989,71	5 198,01

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Теплоэнергоснаб» для потребителей муниципального образования «Новоюгинское сельское поселение» Каргасокского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	5 198,01	2 224,50	2 973,52
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	22,740	10,619	12,121
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	228,58	209,48	245,32

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 117,11%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Теплоэнергоснаб»:

№ 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
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	209,48	209,48	209,48	209,48	245,32	245,32	245,32	245,32

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Березовское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «ЖКХ Березовское», на территории муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее - тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-318 от 27.04.2024).

По предложениям организации МУП «ЖКХ Березовское»: НВВ на 2025 год составляет 34 148,98 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии - 218,961 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 155,96 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 15 376,59 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 255,541 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 68,18 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие - 63,08 руб./кВт·ч., 2 полугодие - 73,37 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	2 572,60	311,00
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	7 112,85	7 327,46
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	17 916,00	7 258,95
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 410,63	2 192,20
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	85,97	43,27
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	680,75	550,70
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-2 460,77
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	28,64	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	341,53	153,77
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	34 148,98	15 376,59

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Березовское» для потребителей муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» Каргасокского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	15 376,59	7 185,29	8 191,30
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	225,541	113,903	111,638
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	68,18	63,08	73,37

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 116,32%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «ЖКХ Березовское»:

№ 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
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	63,08	63,08	63,08	63,08	73,37	73,37	73,37	73,37

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**СЛУШАЛИ:**

По вопросу п.3 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории села Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Васюган») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «ЖКХ Васюган», на территории с.Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее - тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-141 от 26.04.2024).

МУП «ЖКХ Васюган» применяет основную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Васюган»: НВВ на 2025 год составляет 6 674,66 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 72,193 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 92,46 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 5 813,10 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 81,523 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 71,31 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 66,41 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 76,39 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	474,09	165,02
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	3 522,95	2 768,45
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 237,86	4 826,05
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 581,83	1 457,47
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	100,99	38,30
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	203,39	116,35
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	-4 513,20	-3 558,55
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	66,75	0,00
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	6 674,66	5 813,10

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая

обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Васюган» для потребителей с.Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(без учета НДС)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	5 813,10	2 756,68	3 056,42
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	81,523	41,511	40,012
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	71,31	66,41	76,39

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 115,03%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «ЖКХ Васюган»:

№ 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
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	66,41	66,41	66,41	66,41	76,39	76,39	76,39	76,39

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Киевское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «ЖКХ Киевское», на территории муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № № 6-319 от 27.04.2024).

МУП «ЖКХ Киевское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Киевское»: НВВ на 2025 год составляет 63 169,70 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 670,72 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 94,18 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 41 156,20 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 671,17 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 61,32 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 56,82 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 65,43 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение Организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	5 094,29	1 462,06
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	22 011,86	21 157,31
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	23 716,51	12 947,38
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 162,39	3 910,11
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	587,49	499,40
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	1 872,36	1 013,23
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-244,83
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	12,02	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	625,44	411,56
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	61 082,36	41 156,20

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Киевское» для потребителей муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» Каргасокского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	41 156,20	18 195,04	22 961,16
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	671,173	320,234	350,939
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	61,32	56,82	65,43

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 115,15%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «ЖКХ Киевское»:

№ 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
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	56,82	56,82	56,82	56,82	65,43	65,43	65,43	65,43

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критина ЗА
 М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Молодежный») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «ЖКХ Молодежный», на территории муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию).

МУП «ЖКХ Молодежный» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Молодежный»: НВВ на 2025 год составляет 53 036,80 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 1 038,589 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 51,07 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 47 946,08 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 1 040,598 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 46,08 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 42,22 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 50,44 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 708,84	811,83
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	31 336,25	31 396,86
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	12 731,66	12 086,07
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 875,55	3 649,99
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 523,96	1 042,33
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	1 335,42	479,06
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-1 999,53
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00

9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	525,12	479,46
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	53 036,80	47 946,08

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Молодежный» для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Каргасокского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(без учета НДС)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	47 946,08	23 331,48	24 614,60
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	1 040,598	552,646	487,952
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	46,08	42,22	50,44

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 119,46%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «ЖКХ Молодежный»:

№ 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
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	42,22	42,22	42,22	42,22	50,44	50,44	50,44	50,44

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тощая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2025 год

Тощая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (далее - МУП «ЖКХ Сосновское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «ЖКХ Сосновское», на территории муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-316 от 27.04.2024).

МУП «ЖКХ Сосновское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Сосновское»: НВВ на 2025 год составляет 36 219,11 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 424,325 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 85,36 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 24 097,20 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 429,449 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 56,11 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 50,65 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 60,98 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение Организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	2 974,07	198,93
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	12 017,77	13 525,73
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	15 368,00	7 215,68
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 641,14	2 179,14
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	353,56	313,47
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	499,93	423,29

7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	6,04	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	358,61	240,97
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	36 219,11	24 097,20

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Сосновское» для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Каргасокского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	24 097,20	10 256,97	13 840,23
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	429,449	202,500	226,949
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	56,11	50,65	60,98

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 120,40%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «ЖКХ Сосновское»:

№ 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	
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	50,65	50,65	50,65	50,65	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (далее - МУП «Тымское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Тымское», на территории муниципального образования «Тымское сельское поселение» Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию).

МУП «Тымское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Тымское»: НВВ на 2025 год составляет 28 312,02 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 358,513 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 78,97 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 21 037,45 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 369,867 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 56,88 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 52,19 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 62,05 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение Организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	2 463,50	800,57
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	11 202,22	11 557,10
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	10 492,81	6 748,95
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 168,83	2 038,18
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	223,30	222,30

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение Организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	464,79	406,20
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-946,22
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	16,25	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	280,32	210,37
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	28 312,02	21 037,45

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Тымское» для потребителей муниципального образования «Тымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	21 037,45	10 124,47	10 912,98
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	369,867	194,006	175,861
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	56,88	52,19	62,05

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100,00%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 118,91%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «ЖКХ Тымское»:

№ 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	
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	52,19	52,19	52,19	52,19	62,05	62,05	62,05	62,05
-----	---------------------	------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тощая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2025 год

Тощая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (далее - МУП «Усть-Тымское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Усть-Тымское», на территории муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» Каргасокского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию).

МУП «Усть-Тымское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Усть-Тымское»: НВВ на 2025 год составляет 29 011,77 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 418,852 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 69,26 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 24 988,69 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 418,940 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 59,65 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 54,85 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 64,35 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение Организации	Предложение Экспертов
-------	--------------------------	----------	-------------------------	-----------------------

			на 2025 год	на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	3 470,56	673,26
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	12 839,02	12 840,19
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	8 895,13	8 968,96
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 684,02	2 708,63
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	415,61	126,95
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	371,16	185,25
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	16,98	-764,45
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	12,16	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	307,13	249,89
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	29 011,77	24 988,69

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Усть-Тымское» для потребителей муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	24 988,69	11 377,85	13 610,83
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	418,940	207,418	211,522
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	59,65	54,85	64,35

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 117,32%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «ЖКХ Усть-Тымское»:

№ 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

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	54,85	54,85	54,85	54,85	64,35	64,35	64,35	64,35

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критина	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (далее - МУП «Лисица» п.Лисица) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Лисица» п.Лисица, на территории п.Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-29 от 19.04.2024).

МУП «Лисица» п.Лисица применяет обычную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «Лисица» п.Лисица: НВВ на 2025 год составляет 13 894,98 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 255,875 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 54,30 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 14 142,97 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 261,135 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 54,16 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 48,07 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 60,34 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
--------------------------	----------	-------------------------------------	-----------------------------------

Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	331,46	319,06
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	6 207,38	6 183,37
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	6 760,78	6 449,09
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 041,76	1 947,63
Амортизация основных средств	тыс. руб.	85,89	76,87
Прочие затраты	тыс. руб.	339,90	169,97
Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	-1 872,19	-1 003,02
Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00
Итого объем НВВ	тыс. руб.	13 894,98	14 142,97

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» п. Лисица для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(без учета НДС)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
	п. Лисица				
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	14 142,97	6 324,01	7 818,95
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	261,135	131,563	129,572
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	54,16	48,07	60,34

Рост величины тарифа п. Лисица 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 125,54%.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Лисица» (п.Лисица):

№ 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	
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	48,07	48,07	48,07	48,07	60,34	60,34	60,34	60,34
-----	---------------------	------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
М.Г.Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (далее - МУП «Лисица» п.Макзыр) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Лисица» п. Макзыр, на территории п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-30 от 19.04.2024).

По предложениям организации МУП «Лисица» п.Макзыр: НВВ на 2025 год составляет 6 818,81 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 66,083 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 103,19 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 5 083,38 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 67,304 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 75,53 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 70,10 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 81,04 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	169,87	141,89
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 826,12	1 859,61
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	4 474,02	4 082,03

Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 351,15	1 232,77
Амортизация основных средств	тыс. руб.	77,33	20,93
Прочие затраты	тыс. руб.	188,90	88,84
Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	-1 268,58	-2 342,68
Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00
Итого объем НВВ	тыс. руб.	6 818,81	5 083,38

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» п.Лисица для потребителей п.Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(без учета НДС)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
	п. Макзыр				
	Объем НВВ	тыс. руб.	5 083,38	2 376,41	2 706,97
	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	67,304	33,901	33,403
	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	75,53	70,10	81,04

Рост величины тарифа п. Макзыр 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 115,61%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Лисица» (п.Макзыр):

№ 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
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	70,10	70,10	70,10	70,10	81,04	81,04	81,04	81,04
-----	---------------------	------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.11 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Степановское» (ИНН 7004007610), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (далее - МУП «Степановское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Степановское», на территории п.Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-246 от 26.04.2024).

МУП «Степановское» применяет упрощённую систему налогообложения, с объектом налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Степановское»: НВВ на 2025 год составляет 109 593,29 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 2395,42 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 45,75 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 94 150,64 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 2 395,423 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 39,30 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 36,46 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 42,34 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
-------	--------------------------	----------	-------------------------------------	-----------------------------------

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	4 248,20	2 010,55
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	77 599,40	74 853,22
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	12 766,64	10 919,83
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 855,52	3 297,79
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	21,57	21,57
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	1 991,56	1 340,83
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	8 025,32	765,35
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	1 085,08	941,51
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	109 593,29	94 150,64

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Степановское» для потребителей п.Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	94 150,64	45 091,83	49 058,81
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	2 395,423	1 236,762	1 158,661
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	39,30	36,46	42,34

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 116,13%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Степановское»:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			Цена (тариф)				Цена (тариф)				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	

	дифференциацией по зонам суток)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	36,46	36,46	36,46	36,46	42,34	42,34	42,34	42,34

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.12 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (далее - МУП «Катайгинское» п. Центральный) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Катайгинское» на территории п. Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-443 от 30.04.2024).

МУП «Катайгинское» п. Центральный применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Катайгинское» п. Центральный: НВВ на 2025 год составляет 16 316,20 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 216,32 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 75,43 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 14 789,45 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 250,70 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 58,99 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 57,27 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 60,81 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	358,95	275,88
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	8 049,04	8 703,59
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 550,62	4 806,26
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 693,17	1 451,49
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	217,42	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	283,84	204,74
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-800,40
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	163,16	147,89
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	16 316,20	14 789,45

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Катайгинское» для потребителей п. Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(без учета НДС)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	14 789,45	7 359,63	7 429,82
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	250,70	128,52	122,18
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	58,99	57,27	60,81

По п. Центральный рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 106,19%.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Катайгинское» (п. Центральный):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН

	по зонам суток)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	57,27	57,27	57,27	57,27	60,81	60,81	60,81	60,81

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (далее - МУП «Катайгинское» п.Дружный) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Катайгинское» на территории п.Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее - тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-442 от 30.04.2024).

МУП «Катайгинское» п.Дружный применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Катайгинское» п. Дружный: НВВ на 2025 год составляет 13 438,37 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 148,17 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 90,69 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 11 925,68 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 165,58 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 72,03 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 65,96 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 78,40 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	376,97	283,84
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	5 214,34	5 474,40
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 496,69	4 798,19
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 676,52	1 449,05
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	203,60	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	335,86	197,67
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-396,73
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	134,38	119,26
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	13 438,37	11 925,68

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Катайгинское» для потребителей п. Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(без учета НДС)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	11 925,68	5 598,25	6 327,43
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	165,58	84,87	80,70
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	72,03	65,96	78,40

По п. Дружный рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 118,86%.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Катайгинское» (п. Дружный):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН

	по зонам суток)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	65,96	65,96	65,96	65,96	78,40	78,40	78,40	78,40

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.14 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для МУП «Катайгинское» (ИНН 7004007987), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (далее - МУП «Катайгинское») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Катайгинское» на территории поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее - тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-444 от 30.04.2024).

МУП «Катайгинское» п. Катайга применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Катайгинское» п. Катайга: НВВ на 2025 год составляет 70 121,55 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 1 344,97 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 52,14 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 53 911,88 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 1 344,97 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 40,08 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 39,59 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 40,59 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение Организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 875,70	1 030,28
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	48 943,12	40 082,45
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 858,96	9 359,40
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 933,42	2 826,54
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	862,64	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	740,26	498,56
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	701,22	539,12
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	70 121,55	53 911,88

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Катайгинское» для потребителей п. Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(без учета НДС)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	53 911,88	27 100,23	26 811,64
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	1 344,97	684,49	660,48
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	40,08	39,59	40,59

По п. Катайга рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 102,53%.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Катайгинское» (п. Катайга):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН

	по зонам суток)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	39,59	39,59	39,59	39,59	40,59	40,59	40,59	40,59

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для общества с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории на территории Суйгинского сельского поселения Молчановского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (далее - ООО «С-К Молчаново») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой ООО «С-К Молчаново», на территории Суйгинского сельского поселения Молчановского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-99 от 25.04.2024).

ООО «С-К Молчаново» применяет упрощённую систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «С-К Молчаново»: НВВ на 2025 год составляет 47 572,68 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 829,400 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 57,36 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 41 252,86 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 829,252 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 50,58 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 49,05 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 50,58 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	6 986,03	1 817,33
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	30 038,07	30 034,90
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	6 407,62	6 755,56
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 935,10	2 067,20
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	1 730,14	165,34
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	475,73	412,53
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	47 572,68	41 252,86

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «С-К Молчаново» для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	41 252,86	22 085,99	19 166,87
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	829,252	450,275	378,977
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	49,75	49,05	50,58

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 103,12%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для ООО «С-К Молчаново»:

№ 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
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	49,05	49,05	49,05	49,05	50,58	50,58	50,58	50,58

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Нарымского сельского поселения Парабельского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее - МУП «Нарымское ЖКХ») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Нарымское ЖКХ», на территории Нарымского сельского поселения Парабельского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-202 от 27.04.2024).

МУП «Нарымское ЖКХ» применяет обычную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «Нарымское ЖКХ»: НВВ на 2025 год составляет 91 242,98 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 2 574,700 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 35,44 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 83 589,36 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 2 574,673 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 32,47 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 29,95 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 35,13 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	8 723,98	4 140,10
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	65 149,25	63 942,10
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	11 696,44	13 436,91
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 532,32	4 057,95
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	751,14	706,29
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	1 377,29	897,92
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-3 591,90
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	12,56	0,00
10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	91 242,98	83 589,36

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Нарымское ЖКХ» для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(без учета НДС)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	83 589,36	39 633,98	43 955,38
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт·ч.	2 574,673	1 323,338	1 251,335
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	32,47	29,95	35,13

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 117,30%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Нарымское ЖКХ»:

№	Показатель	Единица	I полугодие	II полугодие
---	------------	---------	-------------	--------------

п/п	(группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	измерения	Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	29,95	29,95	29,95	29,95	35,13	35,13	35,13	35,13

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (далее - МУП «Дальсервис») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Дальсервис» на территории п. Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-448 от 02.05.2024).

МУП «Дальсервис» п.Куржино применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Дальсервис» п.Куржино: НВВ на 2025 год составляет 14 786,37 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 147,440 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 100,29 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 8 000,40 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 135,855 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 58,89 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 53,59 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 63,92 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 274,85	472,22
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	4 765,04	3 578,99
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 872,43	3 829,74
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 796,96	1 156,58
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	678,50	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	250,72	11,32
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-1 128,46
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	147,86	80,00
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	14 786,37	8 000,40

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Дальсервис» для потребителей п.Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	8 000,40	3 545,48	4 454,92
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт·ч.	135,855	66,161	69,694
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	58,89	53,59	63,92

По п. Куржино рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 119,28%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Дальсервис» (п. Куржино):

№ 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
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	53,59	53,59	53,59	53,59	63,92	63,92	63,92	63,92

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для Муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (далее - МУП «Дальсервис») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Дальсервис» на территории п.Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-447 от 02.05.2024).

МУП «Дальсервис» п.Дальнее применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Дальсервис» п.Дальнее: НВВ на 2025 год составляет 14 048,43 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 182,181 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 77,11 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 8 345,92 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 167,867 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 49,72 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 47,10 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 52,21 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	849,09	468,71
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	4 522,30	3 764,64
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 831,09	4 901,06
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 784,31	1 480,12
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	585,65	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	335,51	76,61
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-2 428,68
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	140,48	83,46
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	14 048,43	8 345,92

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Дальсервис» для потребителей п.Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	8 345,92	3 850,79	4 495,13
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт·ч.	167,867	81,764	86,103
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	49,72	47,10	52,21

По п. Дальнее рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 110,85%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Дальсервис» (п. Дальнее):

№ 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
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	47,10	47,10	47,10	47,10	52,21	52,21	52,21	52,21

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.19 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории села Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» (далее - МУП «Энергия») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Энергия» на территории с. Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее - тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-441 от 02.05.2024).

МУП «Энергия» с.Копыловка применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Энергия» с.Копыловка: НВВ на 2025 год составляет 30 127,97 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 350,911 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 85,86 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 19 837,09 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 358,272 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 55,37 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 55,37 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 55,37 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение Организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 136,75	207,83
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	20 439,74	12 815,76
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 902,94	5 030,02
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 782,69	1 519,07
Амортизация основных средств	тыс. руб.	251,60	0,00
Прочие затраты	тыс. руб.	312,28	66,04
Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00
Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
УСН	тыс. руб.	301,97	198,37
Итого объем НВВ	тыс. руб.	30 127,97	19 837,09

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергия» для потребителей с.Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	19 837,09	9 725,27	10 111,82
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт·ч.	358,272	175,645	182,627
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	55,37	55,37	55,37

По с. Копыловка рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 100%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Энергия» (с. Копыловка):

№ 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	
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	55,37	55,37	55,37	55,37	55,37	55,37	55,37	55,37	55,37

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.20 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории села Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» (далее - МУП «Энергия» с. Иванкино) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Энергия» на территории с. Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-440 от 02.05.2024).

МУП «Энергия» с. Иванкино применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Энергия» с. Иванкино: НВВ на 2025 год составляет 8 931,81 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 45,500 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 196,30 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 6 711,83 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 44,448 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 151,00 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 151,00 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 150,99 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	846,64	74,69
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 816,58	1 766,00
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 777,61	3 681,07
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 140,84	1 111,68
Амортизация основных средств	тыс. руб.	73,97	0,00
Прочие затраты	тыс. руб.	186,86	11,26
Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00
Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
УСН	тыс. руб.	89,32	67,12
Итого объем НВВ	тыс. руб.	8 931,81	6 711,83

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергия» для потребителей с. Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	6 711,83	3 292,63	3 418,78
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт·ч.	44,448	21,806	22,643
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	151,00	151,00	150,99

По с. Иванкино рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 99,99%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Энергия» (с. Иванкино):

№ п/ п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциации по зонам суток)	Единица измерени я	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
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	151,0 0	151,0 0	151,0 0	151,0 0	150,9 9	150,9 9	150,9 9	150,9 9

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.21 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Новониколаевское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011787), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории поселка Первопашенск Батурина сельского поселения Асиновского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Новониколаевское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования «Батурина сельское поселение» (далее - МУП «Новониколаевское ЖКХ») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Новониколаевское ЖКХ», на территории муниципального образования «Батурина сельское поселение» Асиновского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-446 от 02.05.2024).

МУП «Новониколаевское ЖКХ» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Новониколаевское ЖКХ»: НВВ на 2025 год составляет 10 291,04 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 102,023 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 100,87 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 7 118,79 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 112,333 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 63,37 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 58,26 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 68,08 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение Организации на 2025 год	Предложение Экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	635,09	423,68
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	5 234,44	3 968,89
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 417,55	2 503,91
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	732,52	756,18
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	246,54	66,97
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	921,99	-672,03
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	102,91	71,19
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	10 291,04	7 118,79

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Новониколаевское ЖКХ» для потребителей муниципального образования «Батуриновское сельское поселение» Асиновского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	7 118,79	3 137,25	3 981,55
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	112,333	53,849	58,484
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	63,37	58,26	68,08

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 116,86%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Новониколаевское ЖКХ»:

№ 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
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	58,26	58,26	58,26	58,26	68,08	68,08	68,08	68,08

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.22 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Назинского сельского поселения Александровского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с.Назино» муниципального образования «Назинского сельского поселения» (далее - МУП «ЖКХ с. Назино») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «ЖКХ с. Назино», на территории муниципального образования «Назинского сельского поселения» Александровского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – тарифы на электрическую энергию)(вх. № 6-625 от 04.10.2024).

МУП «ЖКХ с. Назино» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ с. Назино»: НВВ на 2025 год составляет 16 867,06 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 493,420 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 34,18 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 11 313,50 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 490,460 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 23,07 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 21,95 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 24,15 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	466,85	449,08
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	10 041,55	10 764,99
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 079,02	4 295,56
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	968,79	1 297,26
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	81,18	81,06
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	61,00	4,19
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	0,00	-5 691,78
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	168,67	113,13
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	16 867,06	11 313,50

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ с. Назино» для потребителей муниципального образования «Назинского сельского поселения» Александровского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	11 313,50	5 299,61	6 013,88
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	490,460	241,428	249,032
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	23,07	21,95	24,15

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 110,01%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «ЖКХ» с.Назино:

№ 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
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	21,95	21,95	21,95	21,95	24,15	24,15	24,15	24,15

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА
М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.23 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014835), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» муниципального образования «Лукашкин-Ярского сельского поселения» (далее - МУП «Комсервис») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Комсервис», на территории муниципального образования «Лукашкин-Ярского сельского поселения» Александровского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее - тарифы на электрическую энергию).

МУП «Комсервис» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Комсервис»: НВВ на 2025 год составляет 29 384,54 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 346,958 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 84,69 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 9 350,93 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 365,475 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 25,59 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 24,41 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 27,04 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	390,51	1,01
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	8 050,42	8 479,95
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	11 010,86	4 672,38
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 159,19	1 429,75
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	45,08	81,78
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	354,45	0,00
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	7 224,94	-5 407,45
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	149,07	93,51
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	29 384,54	9 350,93

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис» для потребителей муниципального образования «Лукашкин-Ярского сельского поселения» Александровского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	9 350,93	4 929,92	4 421,01
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт.ч.	365,475	201,964	163,511
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	25,59	24,41	27,04

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 110,77%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Комсервис»:

№ 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
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	24,41	24,41	24,41	24,41	27,04	27,04	27,04	27,04

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.24 повестки об утверждении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014874), поставляемую покупателям на розничном рынке на территории Новоникольского сельского поселения Александровского района, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на 2025 год

Тоцкая К.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» муниципального образования «Новоникольского сельского поселения» (далее - МУП «Комсервис») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую потребителям от дизельной электростанции, обслуживаемой МУП «Комсервис», на территории муниципального образования «Новоникольского сельского поселения» Александровского района Томской области, технологически не связанной с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее - тарифы на электрическую энергию).

МУП «Комсервис» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Комсервис»: НВВ на 2025 год составляет 26 432,43 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 280,945 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 94,08 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 12 463,36 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 288,694 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 43,17 руб./кВт·ч., в том числе 1 полугодие – 40,04 руб./кВт·ч., 2 полугодие – 46,46 руб./кВт·ч.

Основные статьи расходов в расчёте тарифов на электрическую энергию на 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год
1.	Сырье, основные и вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 069,08	137,50
2.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	8 158,30	7 667,86
3.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	4 852,51	4 050,22
4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	452,88	1 239,37
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	571,30	252,90
6.	Прочие затраты	тыс. руб.	182,28	117,93
7.	Выпадающие доходы (расходы)	тыс. руб.	10 881,75	-1 127,06
8.	Резервы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00
9.	Расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
10.	УСН	тыс. руб.	264,32	124,63
11.	Итого объем НВВ	тыс. руб.	26 432,43	12 463,36

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в таблице 1, на основании пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не подтверждена организацией документами и обосновывающими материалами.

С учётом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис» для потребителей муниципального образования «Новоникольского сельского поселения» Александровского района, на 2025 год представлены в таблице 2:

Таблица 2
(НДС не предусмотрен)

№ п/п	Основные статьи расходов	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Объем НВВ	тыс. руб.	12 463,36	5 921,67	6 541,69
2.	Полезный отпуск электроэнергии	тыс. кВт·ч.	288,69	147,89	140,80
3.	Тариф на электрическую энергию для потребителей	руб./кВтч	43,17	40,04	46,46

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 116,04%.

Предлагаемые Департаментом тарифного регулирования Томской области к установлению тарифы на электрическую энергию определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 следующие цены (тарифы) для МУП «Комсервис»:

№ 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
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	40,04	40,04	40,04	40,04	46,46	46,46	46,46	46,46

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА
 М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**СЛУШАЛИ:**

По вопросам п.п. 25 - 44 повестки дня

Тоцкая К.П.

В связи с отсутствием на 28.11.2024 утвержденных в установленном порядке предельных минимальных и максимальных уровней 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 предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопросов п.п. 25-44 повестки дня.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопросов п.п. 25-44 повестки дня до 16:00 30.11.2024.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
М.Г.Нечай	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	21,13	8,84	12,29
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	21,13	8,84	12,29
2	Вспомогательные материалы	10,38	4,34	6,04
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	1 006,06	470,84	535,22
5	Затраты на оплату труда	2 952,88	1 235,31	1 717,58
6	Отчисления на социальные нужды	891,77	373,06	518,71
7.	Амортизация основных средств	67,08	28,06	39,02
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	27,15	11,36	15,79
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	27,15	11,36	15,79
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	22,39	9,37	13,02
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	4,76	1,99	2,77
9	Выпадающие доходы (расходы)	169,58	70,94	98,64
	2022 год	-127,06	-53,15	-73,90
	2023 год	296,64	124,10	172,54
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	5 146,03	2 202,75	2 943,28
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	51,98	21,75	30,23
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	5 198,01	2 224,50	2 973,52
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	228,58	209,48	245,32
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	26,200	12,300	13,900
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	1,200	0,600	0,600

17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	25,000	11,700	13,300
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	2,260	1,081	1,179
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,090	0,092	0,089
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	22,740	10,619	12,121
21	Нормативная /факт. численность	6,70	6,70	6,70
22	Средняя заработная плата (руб.)	46 647,23	46 647,23	46 647,23
23	Ставка первого разряда (руб.)	15 121,95	15 121,95	15 121,95
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	10,12	4,74	5,38
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,40476	0,40476	0,40476
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	99 422,35	99 422,35	99 422,35

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	239,04	103,37	135,67
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	239,04	103,37	135,67
2	Вспомогательные материалы	71,96	31,12	40,84
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	7 327,46	3 704,61	3 622,85
5	Затраты на оплату труда	7 258,95	3 138,99	4 119,97
6	Отчисления на социальные нужды	2 192,20	947,97	1 244,23
7.	Амортизация основных средств	43,27	18,71	24,56
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	550,70	238,14	312,56
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,91	0,39	0,51
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	549,79	237,75	312,05
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	157,32	68,03	89,29
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	12,68	5,48	7,20
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	14,47	6,26	8,21
8.5.6.	Прочие расходы	365,32	157,97	207,34
9	Выпадающие доходы (расходы)	-2 460,77	-1 064,11	-1 396,66
	2022 год	-2 098,78	-907,57	-1 191,20
	2023 год	-361,99	-156,54	-205,46
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	15 222,83	7 118,80	8 104,02
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	153,77	66,49	87,27
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	15 376,59	7 185,29	8 191,30
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	68,18	63,08	73,37
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	270,700	136,800	133,900
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	10,800	5,400	5,400

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	259,900	131,400	128,500
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	34,359	17,497	16,862
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,132	0,133	0,131
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	225,541	113,903	111,638
21	Нормативная /факт. численность	9,388	9,388	9,388
22	Средняя заработная плата (руб.)	64 437,04	64 437,04	64 437,04
23	Ставка первого разряда (руб.)	16 286,43	16 286,43	16 286,43
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	91,85	46,44	45,41
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,35340	0,35340	0,35340
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	79 777,26	79 777,26	79 777,26

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	142,41	63,34	79,07
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	142,41	63,34	79,07
2	Вспомогательные материалы	22,61	10,05	12,55
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	2 768,45	1 402,60	1 365,85
5	Затраты на оплату труда	4 826,05	2 146,34	2 679,71
6	Отчисления на социальные нужды	1 457,47	648,20	809,27
7.	Амортизация основных средств	38,30	17,03	21,27
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	116,35	51,74	64,60
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	4,59	2,04	2,55
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	111,76	49,70	62,06
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	41,91	18,64	23,27
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	11,57	5,15	6,43
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	1,49	0,66	0,83
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	10,40	4,62	5,77
8.5.6.	Прочие расходы	46,39	20,63	25,76
9	Выпадающие доходы (расходы)	-3 558,55	-1 582,63	-1 975,91
	Резервы по сомнительным долгам			
10	Итого расходов	5 813,10	2 756,68	3 056,42
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	5 813,10	2 756,68	3 056,42
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	71,31	66,41	76,39
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	93,800	47,700	46,100
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч .	3,400	1,900	1,500
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч .	90,400	45,800	44,600
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	8,877	4,289	4,588

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,098	0,094	0,103
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	81,523	41,511	40,012
21	Нормативная /факт. численность	6,688	6,688	6,688
22	Средняя заработная плата (руб.)	60 133,12	60 133,12	60 133,12
23	Ставка первого разряда (руб.)	9 088,66	9 088,66	9 088,66
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	40,51	20,53	19,99
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,44816	0,44816	0,44816
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	68 333,33	68 333,33	68 333,33

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	1 235,09	493,91	741,18
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	1 235,09	493,91	741,18
2	Вспомогательные материалы	226,97	90,76	136,20
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	21 157,31	10 197,49	10 959,82
5	Затраты на оплату труда	12 947,38	5 177,65	7 769,72
6	Отчисления на социальные нужды	3 910,11	1 563,65	2 346,46
7.	Амортизация основных средств	499,40	199,71	299,69
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	1 013,23	405,19	608,04
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,90	0,36	0,54
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	2,09	0,84	1,25
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	1 010,24	403,99	606,24
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	441,70	176,64	265,07
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	96,58	38,62	57,96
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	60,89	24,35	36,54
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	35,62	14,24	21,37
8.5.6.	Прочие расходы	375,44	150,14	225,30
9	Выпадающие доходы (расходы)	-244,83	-97,91	-146,92
	2022 год	-244,83	-97,91	-146,92
	2023 год	0,00	0,00	0,00
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	40 744,64	18 030,46	22 714,18
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	411,56	164,58	246,98
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	41 156,20	18 195,04	22 961,16
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	61,32	56,82	65,43
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	844,000	406,700	437,300
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	33,600	16,100	17,500

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	810,400	390,600	419,800
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	139,227	70,366	68,861
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,172	0,180	0,164
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	671,173	320,234	350,939
21	Нормативная /факт. численность	18,602	18,602	18,602
22	Средняя заработная плата (руб.)	58 003,24	58 003,24	58 003,24
23	Ставка первого разряда (руб.)	17 184,04	17 184,04	17 184,04
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	257,73	124,22	133,51
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,31803	0,31803	0,31803
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	82 091,21	82 091,21	82 091,21

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	800,01	321,52	478,50
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	800,01	321,52	478,50
2	Вспомогательные материалы	11,82	4,75	7,07
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	31 396,86	16 680,55	14 716,31
5	Затраты на оплату труда	12 086,07	4 857,25	7 228,83
6	Отчисления на социальные нужды	3 649,99	1 466,89	2 183,11
7.	Амортизация основных средств	1 042,33	418,90	623,43
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	479,06	192,53	286,53
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	3,22	1,29	1,93
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	475,84	191,24	284,61
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	120,81	48,55	72,26
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	67,75	27,23	40,52
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	15,14	6,09	9,06
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,15	0,06	0,09
8.5.6.	Прочие расходы	272,00	109,31	162,68
9	Выпадающие доходы (расходы)	-1 999,53	-803,59	-1 195,94
	2022 год	0,00	0,00	0,00
	2023 год	-1 999,53	-803,59	-1 195,94
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	47 466,62	23 138,79	24 327,83
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	479,46	192,69	286,77
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	47 946,08	23 331,48	24 614,60
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	46,08	42,22	50,44
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	1 265,500	672,400	593,100
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	50,700	27,000	23,700

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	1 214,800	645,400	569,400
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	174,202	92,754	81,448
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,143	0,144	0,143
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	1 040,598	552,646	487,952
21	Нормативная /факт. численность	19,360	19,360	19,360
22	Средняя заработная плата (руб.)	52 023,38	52 023,38	52 023,38
23	Ставка первого разряда (руб.)	14 695,06	14 695,06	14 695,06
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	371,57	197,54	174,28
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,30607	0,30607	0,30607
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	84 441,43	84 441,43	84 441,43

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	183,31	65,45	117,86
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	183,31	65,45	117,86
2	Вспомогательные материалы	15,61	5,57	10,04
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	13 525,73	6 482,31	7 043,41
5	Затраты на оплату труда	7 215,68	2 576,43	4 639,25
6	Отчисления на социальные нужды	2 179,14	778,08	1 401,05
7.	Амортизация основных средств	313,47	111,93	201,54
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	423,29	151,14	272,15
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	1,39	0,50	0,89
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	421,90	150,64	271,26
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	164,45	58,72	105,73
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	8,06	2,88	5,18
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	9,55	3,41	6,14
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	25,00	8,92	16,07
8.5.6.	Прочие расходы	214,85	76,71	138,14
9	Выпадающие доходы (расходы)	0,00	0,00	0,00
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	23 856,23	10 170,93	13 685,30
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	240,97	86,04	154,93
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	24 097,20	10 256,97	13 840,23
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	56,11	50,65	60,98
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	535,700	263,700	272,000
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	34,300	23,400	10,900
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	501,400	240,300	261,100
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	71,951	37,800	34,151

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,144	0,157	0,131
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	429,449	202,500	226,949
21	Нормативная /факт. численность	11,119	11,119	11,119
22	Средняя заработная плата (руб.)	54 078,60	54 078,60	54 078,60
23	Ставка первого разряда (руб.)	14 306,50	14 306,50	14 306,50
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	157,75	75,60	82,15
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,31463	0,31463	0,31463
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	85 739,68	85 739,68	85 739,68

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	731,05	312,36	418,69
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	731,05	312,36	418,69
2	Вспомогательные материалы	69,52	29,71	39,82
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	11 557,10	6 073,76	5 483,34
5	Затраты на оплату труда	6 748,95	2 883,65	3 865,30
6	Отчисления на социальные нужды	2 038,18	870,86	1 167,32
7.	Амортизация основных средств	222,30	94,98	127,31
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	406,20	173,56	232,64
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	1,40	0,60	0,80
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	404,79	172,96	231,84
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	121,03	51,71	69,32
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	13,46	5,75	7,71
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	270,30	115,49	154,81
9	Выпадающие доходы (расходы)	-946,22	-404,30	-541,93
	Резервы по сомнительным долгам			
10	Итого расходов	20 827,08	10 034,58	10 792,50
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	210,37	89,89	120,49
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	21 037,45	10 124,47	10 912,98
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	56,88	52,19	62,05
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	426,100	223,900	202,200
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	17,000	8,900	8,100
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	409,100	215,000	194,100
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	39,233	20,994	18,239

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,096	0,098	0,094
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	369,867	194,006	175,861
21	Нормативная /факт. численность	11,140	11,140	11,140
22	Средняя заработная плата (руб.)	50 486,71	50 486,71	50 486,71
23	Ставка первого разряда (руб.)	13 473,74	13 473,74	13 473,74
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	137,12	72,06	65,06
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,33517	0,33517	0,33517
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	84 285,77	84 285,77	84 285,77

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	497,67	204,78	292,89
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	497,67	204,78	292,89
2	Вспомогательные материалы	175,59	72,25	103,34
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	12 840,19	6 379,06	6 461,13
5	Затраты на оплату труда	8 968,96	3 690,49	5 278,47
6	Отчисления на социальные нужды	2 708,63	1 114,53	1 594,10
7.	Амортизация основных средств	126,95	52,24	74,71
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	185,25	76,23	109,03
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,13	0,05	0,07
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	1,44	0,59	0,85
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	183,69	75,58	108,10
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	93,15	38,33	54,82
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	10,49	4,32	6,18
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	19,51	8,03	11,48
8.5.6.	Прочие расходы	60,53	24,91	35,62
9	Выпадающие доходы (расходы)	-764,45	-314,55	-449,90
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	24 738,80	11 275,03	13 463,77
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	249,89	102,82	147,06
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	24 988,69	11 377,85	13 610,83
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	59,65	54,85	64,35
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	488,900	242,800	246,100
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч .	19,500	9,600	9,900
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч .	469,400	233,200	236,200
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	50,461	25,782	24,678

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,108	0,111	0,104
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	418,940	207,418	211,522
21	Нормативная /факт. численность	12,108	12,108	12,108
22	Средняя заработная плата (руб.)	61 729,76	61 729,76	61 729,76
23	Ставка первого разряда (руб.)	17 184,04	17 184,04	17 184,04
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	156,08	77,54	78,54
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,33252	0,33252	0,33252
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	82 264,89	82 264,89	82 264,89

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	281,76	113,70	168,05
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	281,76	113,70	168,05
2	Вспомогательные материалы	37,31	15,05	22,25
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	6 183,37	3 111,90	3 071,47
5	Затраты на оплату труда	6 449,09	2 602,54	3 846,55
6	Отчисления на социальные нужды	1 947,63	785,97	1 161,66
7.	Амортизация основных средств	76,87	31,02	45,85
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	169,97	68,59	101,38
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	15,09	6,09	9,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	154,89	62,50	92,38
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	49,90	20,14	29,76
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	2,21	0,89	1,32
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	1,20	0,48	0,72
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	101,58	40,99	60,59
9	Выпадающие доходы (расходы)	-1 003,02	-404,77	-598,25
	2022 год	-1 003,02	-404,77	-598,25
	2023 год	0,00	0,00	0,00
	Резервы по сомнительным долгам			
10	Итого расходов	14 142,97	6 324,01	7 818,95
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	14 142,97	6 324,01	7 818,95
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	54,16	48,07	60,34
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	305,419	153,708	151,711
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	12,223	6,152	6,072

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	293,196	147,556	145,639
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	32,061	15,993	16,068
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,109	0,108	0,110
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	261,135	131,563	129,572
21	Нормативная /факт. численность	10,321	10,321	10,321
22	Средняя заработная плата (руб.)	52 069,36	52 069,36	52 069,36
23	Ставка первого разряда (руб.)	6 969,92	6 969,92	6 969,92
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	98,53	49,59	48,94
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,33605	0,33605	0,33605
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	62 756,43	62 756,43	62 756,43

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	130,69	58,40	72,29
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	130,69	58,40	72,29
2	Вспомогательные материалы	11,20	5,01	6,20
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	1 859,61	935,89	923,73
5	Затраты на оплату труда	4 082,03	1 824,03	2 257,99
6	Отчисления на социальные нужды	1 232,77	550,86	681,91
7.	Амортизация основных средств	20,93	9,35	11,58
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	88,84	39,70	49,14
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	5,62	2,51	3,11
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	83,22	37,19	46,03
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	35,39	15,81	19,58
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,47	0,21	0,26
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,87	0,39	0,48
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	46,49	20,77	25,72
8.5.6.1	Государственная пошлина	0,00	0,00	0,00
8.5.6.2	Льготный проезд	0,00	0,00	0,00
8.5.6.3	Расходы энергетических ресурсов на собственное потребление (тепло, электро, вода)	37,53	16,77	20,76
8.5.6.4	Услуги банка	8,96	4,00	4,96
9	Выпадающие доходы (расходы)	-2 342,68	-1 046,82	-1 295,87
	2022 год	-2 342,68	-1 046,82	-1 295,87
	2023 год	0,00	0,00	0,00
	Резервы по сомнительным долгам			
10	Итого расходов	5 083,38	2 376,41	2 706,97
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	5 083,38	2 376,41	2 706,97
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	75,53	70,10	81,04
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	76,881	38,692	38,189
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	3,077	1,548	1,528
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	73,804	37,144	36,661
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	6,500	3,243	3,258
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,088	0,087	0,089
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	67,304	33,901	33,403
21	Нормативная /факт. численность	6,897	6,897	6,897
22	Средняя заработная плата (руб.)	49 318,86	49 318,86	49 318,86
23	Ставка первого разряда (руб.)	6 969,92	6 969,92	6 969,92
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	29,63	14,91	14,72
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,40150	0,40150	0,40150
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	62 756,43	62 756,43	62 756,43

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	1 852,48	613,74	1 238,74
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	1 852,48	613,74	1 238,74
2	Вспомогательные материалы	158,07	52,37	105,70
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	74 853,22	38 698,49	36 154,73
5	Затраты на оплату труда	10 919,83	3 617,80	7 302,03
6	Отчисления на социальные нужды	3 297,79	1 092,58	2 205,21
7.	Амортизация основных средств	21,57	7,15	14,42
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	1 340,83	444,22	896,61
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	6,99	2,32	4,68
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	1 333,84	441,91	891,93
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	124,21	41,15	83,06
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	74,51	24,68	49,82
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	75,89	25,14	50,75
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	187,07	61,98	125,09
8.5.6.	Прочие расходы	872,17	288,95	583,21
9	Выпадающие доходы (расходы)	765,35	253,56	511,78
	2022 год	0,00	0,00	0,00
	2023 год	765,35	253,56	511,78
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	93 209,14	44 779,91	48 429,23
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	941,51	311,93	629,58
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	94 150,64	45 091,83	49 058,81
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	39,30	36,46	42,34
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	2 948,700	1 524,500	1 424,200
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	117,900	61,000	56,900

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	2 830,800	1 463,500	1 367,300
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	435,377	226,738	208,639
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,154	0,155	0,153
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	2 395,423	1 236,762	1 158,661
21	Нормативная /факт. численность	20,180	20,180	20,180
22	Средняя заработная плата (руб.)	45 093,209	45 093,21	45 093,21
23	Ставка первого разряда (руб.)	6 140,105	6 140,11	6 140,11
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	847,892	438,35	409,54
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,300	0,29952	0,29952
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	88 281,550	88 281,55	88 281,55

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	257,65	123,12	134,53
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	257,65	123,12	134,53
2	Вспомогательные материалы	18,24	8,71	9,52
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	8 703,59	4 451,45	4 252,13
5	Затраты на оплату труда	4 806,26	2 296,71	2 509,55
6	Отчисления на социальные нужды	1 451,49	693,61	757,88
7.	Амортизация основных средств, в том числе:	0,00	0,00	0,00
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	204,74	97,83	106,90
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	204,74	97,83	106,90
	в т.ч.	0,00	0,00	0,00
8.5.1.	Арендная плата	0,68	0,32	0,35
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	56,73	27,11	29,62
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	3,54	1,69	1,85
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	22,05	10,54	11,51
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	74,46	35,58	38,88
8.5.6.	Прочие расходы	47,28	22,59	24,69
9	Выпадающие доходы (расходы)	-800,40	-382,48	-417,92
	2022 год			
	2023 год	-800,40	-382,48	-417,92
	Резервы по сомнительным долгам			
10	Итого расходов	14 641,56	7 288,96	7 352,59
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	147,89	70,67	77,22
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	14 789,45	7 359,63	7 429,82
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	58,99	57,27	60,81
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	288,08	147,42	140,66
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	11,52	5,97	5,55

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	276,55	141,44	135,11
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	25,86	12,93	12,93
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,09	0,09	0,10
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	250,70	128,52	122,18
21	Нормативная /факт. численность	8,87	8,87	8,87
22	Средняя заработная плата (руб.)	45 139,28	45 139,28	45 139,28
23	Ставка первого разряда (руб.)	7 069,09	7 069,09	7 069,09
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	102,72	52,54	50,18
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,37	0,37	0,37
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	84 730,96	84 730,96	84 730,96

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	267,39	115,99	151,41
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	267,39	115,99	151,41
2	Вспомогательные материалы	16,45	7,14	9,31
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	5 474,40	2 799,88	2 674,52
5	Затраты на оплату труда	4 798,19	2 081,31	2 716,88
6	Отчисления на социальные нужды	1 449,05	628,55	820,50
7.	Амортизация основных средств, в том числе:	0,00	0,00	0,00
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	197,67	85,74	111,93
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,97	0,42	0,55
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	196,70	85,32	111,38
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,70	0,30	0,39
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	57,66	25,01	32,65
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	3,48	1,51	1,97
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	16,00	6,94	9,06
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	70,24	30,47	39,77
8.5.6.	Прочие расходы	48,62	21,09	27,53
9	Выпадающие доходы (расходы)	-396,73	-172,09	-224,64
	2022 год			
	2023 год	-396,73	-172,09	-224,64
	Резервы по сомнительным долгам			
10	Итого расходов	11 806,42	5 546,52	6 259,90
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	119,26	51,73	67,53
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	11 925,68	5 598,25	6 327,43
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	72,03	65,96	78,40
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	189,52	96,98	92,54
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	7,58	3,93	3,65

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	181,95	93,06	88,89
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	16,37	8,19	8,19
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,09	0,09	0,09
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	165,58	84,87	80,70
21	Нормативная /факт. численность	8,85	8,85	8,85
22	Средняя заработная плата (руб.)	45 160,82	45 160,82	45 160,82
23	Ставка первого разряда (руб.)	7 069,09	7 069,09	7 069,09
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	64,61	33,04	31,56
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,36	0,36	0,36
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	84 730,96	84 730,96	84 730,96

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	515,14	251,25	263,88
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	515,14	251,25	263,88
2	Вспомогательные материалы	90,67	44,22	46,45
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	40 082,45	20 355,05	19 727,40
5	Затраты на оплату труда	9 359,40	4 564,97	4 794,43
6	Отчисления на социальные нужды	2 826,54	1 378,62	1 447,92
7.	Амортизация основных средств, в том числе:	0,00	0,00	0,00
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	498,56	243,17	255,39
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.2.1.	ОСАГО	0,00	0,00	0,00
8.2.2	КАСКО	0,00	0,00	0,00
8.2.3	Страхование от укуса клеща	0,00	0,00	0,00
8.2.4	Прочее страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	10,96	5,35	5,62
8.4.1	Налог на землю	0,00	0,00	0,00
8.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
8.4.3	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
8.4.4	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	10,96	5,35	5,62
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	487,60	237,82	249,78
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	2,07	1,01	1,06
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	61,61	30,05	31,56
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	227,23	110,83	116,40
8.5.6.	Прочие расходы	196,68	95,93	100,75
9	Выпадающие доходы (расходы)	0,00	0,00	0,00
	Резервы по сомнительным долгам			
10	Итого расходов	53 372,76	26 837,28	26 535,47

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
11	Расходы из прибыли			
12	налог на УСН	539,12	262,95	276,17
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	53 911,88	27 100,23	26 811,64
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	40,08	39,59	40,59
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	1 597,50	811,26	786,24
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	63,90	32,45	31,45
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	1 533,60	778,81	754,79
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	188,63	94,32	94,32
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,12	0,12	0,12
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	1 344,97	684,49	660,48
21	Нормативная /факт. численность	16,75	16,75	16,75
22	Средняя заработная плата (руб.)	46 562,85	46 562,85	46 562,85
23	Ставка первого разряда (руб.)	7 069,09	7 069,09	7 069,09
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	490,96	249,32	241,64
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,32	0,32	0,32
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	81 640,86	81 640,86	81 640,86

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	1 557,15	813,75	743,40
1.1.	Расходы на ремонт	411,77	215,18	196,58
1.2.	Эксплуатационные расходы	1 145,38	598,57	546,82
2	Вспомогательные материалы	260,18	135,97	124,21
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	30 034,90	16 223,60	13 811,30
5	Затраты на оплату труда	6 755,56	3 530,39	3 225,18
6	Отчисления на социальные нужды	2 067,20	1 080,30	986,90
7.	Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	165,34	86,40	78,93
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	165,34	86,40	78,93
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	149,34	78,04	71,29
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	16,00	8,36	7,64
9	Выпадающие доходы (расходы)	0,00	0,00	0,00
	2022 год	0,00	0,00	0,00
	2023 год	0,00	0,00	0,00
10	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
11	Итого расходов	40 840,33	21 870,41	18 969,92
12	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
13	налог на УСН	412,53	215,58	196,95
14	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	41 252,86	22 085,99	19 166,87
15	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	49,75	49,05	50,58
16	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	987,200	533,200	454,000
17	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	39,700	21,400	18,300

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
18	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	947,500	511,800	435,700
19	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	118,248	61,525	56,723
20	Технологические потери, % (по нормативу)	0,125	0,120	0,130
21	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	829,252	450,275	378,977
22	Нормативная /факт. численность	12,440	12,440	12,440
23	Средняя заработная плата (руб.)	45 254,32	45 254,32	45 254,32
24	Ставка первого разряда (руб.)	-	-	-
25	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	309,00	166,91	142,09
26	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,32612	0,32612	0,32612
27	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	97 200,00	97 200,00	97 200,00

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	3 974,08	1 387,94	2 586,14
1.1.	Расходы на ремонт	395,89	138,27	257,63
1.2.	Эксплуатационные расходы	3 578,19	1 249,68	2 328,51
2	Вспомогательные материалы	139,19	48,61	90,58
3	Работы и услуги производственного характера	26,83	9,37	17,46
4	Топливо на технологические цели	63 942,10	32 772,21	31 169,89
5	Затраты на оплату труда	13 436,91	4 692,82	8 744,10
6	Отчисления на социальные нужды	4 057,95	1 417,23	2 640,72
7.	Амортизация основных средств	706,29	246,67	459,62
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	897,92	313,60	584,32
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	30,45	10,64	19,82
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	58,50	20,43	38,07
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	808,96	282,53	526,43
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	182,65	63,79	118,86
8.5.3.	Расходы на служебные командировки	23,05	8,05	15,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	8,29	2,89	5,39
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1,47	0,51	0,96
8.5.6.	Прочие расходы	593,50	207,28	386,22
9	Выпадающие доходы (расходы)	-3 591,90	-1 254,47	-2 337,44
	2022 год	0,00	0,00	0,00
	2023 год	-3 591,90	-1 254,47	-2 337,44
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	83 589,36	39 633,98	43 955,38
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	0,00	0,00	0,00
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	83 589,36	39 633,98	43 955,38
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	32,47	29,95	35,13
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	3 047,000	1 561,600	1 485,400
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	121,900	62,400	59,500

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	2 925,100	1 499,200	1 425,900
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	350,427	175,862	174,565
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,120	0,117	0,122
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	2 574,673	1 323,338	1 251,335
21	Нормативная /факт. численность	22,627	22,627	22,627
22	Средняя заработная плата (руб.)	49 487,61	49 487,61	49 487,61
23	Ставка первого разряда (руб.)	5 331,91	5 331,91	5 331,91
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	835,54	428,24	407,30
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,28565	0,28565	0,28565
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	76 527,52	76 527,52	76 527,52

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	436,99	177,40	259,59
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	436,99	177,40	259,59
2	Вспомогательные материалы	35,23	14,30	20,93
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	3 578,99	1 750,55	1 828,44
5	Затраты на оплату труда	3 829,74	1 554,74	2 275,00
6	Отчисления на социальные нужды	1 156,58	469,53	687,05
7.	Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	11,32	4,60	6,72
8.1.	Целевые средства на НИОКР			
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	11,32	4,60	6,72
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	11,32	4,60	6,72
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	0,00	0,00	0,00
9	Выпадающие доходы (расходы)	-1 128,46	-458,12	-670,35
	2022 год	0,00	0,00	0,00
	2023 год	-1 128,46	-458,12	-670,35
	Резервы по сомнительным долгам		0,00	0,00
10	Итого расходов	7 920,40	3 513,00	4 407,39
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	80,00	32,48	47,53
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	8 000,40	3 545,48	4 454,92
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	58,89	53,59	63,92
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	159,139	77,996	81,143
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	6,710	3,440	3,269

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	152,429	74,556	77,873
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	16,575	8,395	8,180
19	Технологические потери, % (по нормативу)	10,87%	11,26%	10,50%
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	135,855	66,161	69,694
21	Нормативная /факт. численность	7,06	7,06	7,06
22	Средняя заработная плата (руб.)	45 231,355	45 231,355	45 231,355
23	Ставка первого разряда (руб.)	6 237,016	6 237,016	6 237,016
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	40,745	19,929	20,816
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,2673	0,267	0,267
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	87 837,955	87 837,955	87 837,955

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	344,50	151,10	193,40
1.1.	Расходы на ремонт	87,98	38,59	49,39
1.2.	Эксплуатационные расходы	256,52	112,51	144,00
2	Вспомогательные материалы	124,21	54,48	69,73
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	3 764,64	1 841,35	1 923,29
5	Затраты на оплату труда	4 901,06	2 149,70	2 751,36
6	Отчисления на социальные нужды	1 480,12	649,21	830,91
7.	Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	76,61	33,60	43,01
8.1.	Целевые средства на НИОКР			
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	76,61	33,60	43,01
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	76,61	33,60	43,01
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	0,00	0,00	0,00
9	Выпадающие доходы (расходы)	-2 428,68	-1 065,27	-1 363,42
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	8 262,46	3 814,18	4 448,28
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	83,46	36,61	46,85
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	8 345,92	3 850,79	4 495,13
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	49,72	47,10	52,21
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	194,861	95,504	99,357
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	7,290	3,760	3,531
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	187,571	91,744	95,827
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	19,703	9,980	9,724

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,105	0,109	0,101
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	167,867	81,764	86,103
21	Нормативная /факт. численность	8,908	8,908	8,908
22	Средняя заработная плата (руб.)	45 846,938	45 846,938	45 846,938
23	Ставка первого разряда (руб.)	6 237,016	6 237,016	6 237,016
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	42,859	20,963	21,896
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,228	0,228	0,228
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	87 837,955	87 837,955	87 837,955

№ п/п	Наименование показателя	Предложение экспертов на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	47,00	22,98	24,02
1.1.	Расходы на ремонт	47,00	22,98	24,02
1.2.	Эксплуатационные расходы	0,00	0,00	0,00
2	Вспомогательные материалы	160,83	78,62	82,21
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	12 815,76	6 292,93	6 522,83
5	Затраты на оплату труда	5 030,02	2 458,90	2 571,12
6	Отчисления на социальные нужды	1 519,07	742,59	776,48
7.	Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	66,04	32,28	33,76
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	66,04	32,28	33,76
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	40,07	19,59	20,48
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	25,97	12,70	13,28
9	Выпадающие доходы (расходы)	0,00	0,00	0,00
	2022 год	0,00	0,00	0,00
	2023 год	0,00	0,00	0,00
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	19 638,72	9 628,30	10 010,42
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	198,37	96,97	101,40
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	19 837,09	9 725,27	10 111,82
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	55,37	55,37	55,37
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	431,172	212,141	219,031

№ п/п	Наименование показателя	Предложение экспертов на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч .	16,953	8,747	8,206
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч .	414,219	203,394	210,825
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	55,947	27,749	28,198
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,135	0,136	0,134
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	358,272	175,645	182,627
21	Нормативная /факт. численность	9,930	9,930	9,930
22	Средняя заработная плата (руб.)	48 182,821	48 182,821	48 182,821
23	Ставка первого разряда (руб.)	6 516,285	6 516,285	6 516,285
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	124,886	61,323	63,563
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,301	0,301	0,301
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	102 620,000	102 620,000	102 620,000

№ п/п	Наименование показателя	Предложение экспертов на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	37,57	18,31	19,27
1.1.	Расходы на ремонт	16,29	7,94	8,35
1.2.	Эксплуатационные расходы	21,28	10,37	10,91
2	Вспомогательные материалы	37,12	18,09	19,04
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	1 766,00	883,00	883,00
5	Затраты на оплату труда	3 681,07	1 793,44	1 887,63
6	Отчисления на социальные нужды	1 111,68	541,62	570,07
7.	Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	11,26	5,09	5,36
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	11,26	5,09	5,36
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	3,50	1,31	1,37
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	7,77	3,78	3,98
9	Выпадающие доходы (расходы)	0,00	0,00	0,00
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	6 644,71	3 259,54	3 384,36
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	67,12	32,70	34,42
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	6 711,83	3 292,63	3 418,78
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	151,00	151,00	150,99
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	50,728	24,959	25,769
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	2,247	1,153	1,094
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	48,481	23,806	24,675

№ п/п	Наименование показателя	Предложение экспертов на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	4,033	2,000	2,033
19	Технологические потери, % (по нормативу)	8,32%	8,40%	8,24%
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	44,448	21,806	22,643
21	Нормативная /факт. численность	6,670	6,670	6,670
22	Средняя заработная плата (руб.)	46 224,471	46 224,471	46 224,471
23	Ставка первого разряда (руб.)	6 237,015	6 237,015	6 237,015
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	17,209	8,605	8,605
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,355	0,301	0,301
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	102 620,000	102 620,000	102 620,000

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	390,02	150,64	239,38
1.1.	Расходы на ремонт	57,84	22,34	35,50
1.2.	Эксплуатационные расходы	332,18	128,30	203,88
2	Вспомогательные материалы	33,66	13,00	20,66
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	3 968,89	1 920,64	2 048,25
5	Затраты на оплату труда	2 503,91	967,10	1 536,81
6	Отчисления на социальные нужды	756,18	292,07	464,12
7.	Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	66,97	25,87	41,11
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	66,97	25,87	41,11
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	41,16	15,90	25,26
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	25,82	9,97	15,85
9	Выпадающие доходы (расходы)	-672,03	-259,56	-412,47
	2022 год	-393,71	-152,07	-241,65
	2023 год	-278,31	-107,49	-170,82
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	7 047,60	3 109,75	3 937,85
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	71,19	27,50	43,69
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	7 118,79	3 137,25	3 981,55
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	63,37	58,26	68,08

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	129,600	62,800	66,800
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч .	5,200	2,600	2,600
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч .	124,400	60,200	64,200
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	12,067	6,351	5,716
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,097	0,105	0,089
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	112,333	53,849	58,484
21	Нормативная /факт. численность	6,678	6,678	6,678
22	Средняя заработная плата (руб.)	31 244,76	31 244,76	31 244,76
23	Ставка первого разряда (руб.)	-	-	-
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	47,02	22,75	24,26
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,37794	0,37794	0,37794
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	84 415,51	84 415,51	84 415,51

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	444,55	-0,30	444,85
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	444,55	-0,30	444,85
2	Вспомогательные материалы	4,54	0,00	4,54
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	10 764,99	5 299,99	5 465,00
5	Затраты на оплату труда	4 295,56	-2,94	4 298,50
6	Отчисления на социальные нужды	1 297,26	-0,89	1 298,15
7.	Амортизация основных средств	81,06	-0,06	81,11
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	4,19	0,00	4,19
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	4,19	0,00	4,19
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	4,10	0,00	4,10
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,08	0,00	0,08
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,01	0,00	0,01
8.5.6.	Прочие расходы	0,00	0,00	0,00
9	Выпадающие доходы (расходы)	-5 691,78	3,89	-5 695,68
	2022 год	-5 691,78	3,89	-5 695,68
	2023 год	0,00	0,00	0,00
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	11 200,36	5 299,69	5 900,67
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	113,13	-0,08	113,21
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	11 313,50	5 299,61	6 013,88
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	23,07	21,95	24,15

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	570,900	281,100	289,800
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	22,900	11,300	11,600
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	548,000	269,800	278,200
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	57,540	28,372	29,168
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,105	0,105	0,105
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	490,460	241,428	249,032
21	Нормативная /факт. численность	7,976	7,976	7,976
22	Средняя заработная плата (руб.)	44 878,17	44 878,17	44 878,17
23	Ставка первого разряда (руб.)	5 686,75	5 686,75	5 686,75
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	141,96	69,56	71,73
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,25782	0,25782	0,25782
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	76 192,32	76 192,32	76 192,32

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	1,01	0,33	0,68
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	1,01	0,33	0,68
2	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	8 479,95	4 644,95	3 835,00
5	Затраты на оплату труда	4 672,38	1 528,72	3 143,66
6	Отчисления на социальные нужды	1 429,75	467,79	961,96
7.	Амортизация основных средств	81,78	26,76	55,02
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	0,00	0,00	0,00
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	0,00	0,00	0,00
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0,00	0,00	0,00
8.5.6.	Прочие расходы	0,00	0,00	0,00
9	Выпадающие доходы (расходы)	-5 407,45	-1 769,22	-3 638,22
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	9 257,42	4 899,33	4 358,10
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	93,51	30,59	62,91
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	9 350,93	4 929,92	4 421,01
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	25,59	24,41	27,04
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	432,000	236,600	195,400
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	17,400	9,500	7,900

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	414,600	227,100	187,500
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	49,125	25,136	23,989
19	Технологические потери, % (по нормативу)	0,118	0,111	0,128
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	365,475	201,964	163,511
21	Нормативная /факт. численность	8,675	8,675	8,675
22	Средняя заработная плата (руб.)	44 884,89	44 884,89	44 884,89
23	Ставка первого разряда (руб.)	5 581,71	5 581,71	5 581,71
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	112,09	61,40	50,69
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,27036	0,27036	0,27036
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	75 653,54	75 653,54	75 653,54

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
1	Сырье, основные материалы, в том числе:	75,91	32,55	43,37
1.1.	Расходы на ремонт	0,00	0,00	0,00
1.2.	Эксплуатационные расходы	75,91	32,55	43,37
2	Вспомогательные материалы	61,59	26,41	35,18
3	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
4	Топливо на технологические цели	7 667,86	3 865,56	3 802,30
5	Затраты на оплату труда	4 050,22	1 736,57	2 313,66
6	Отчисления на социальные нужды	1 239,37	531,39	707,98
7.	Амортизация основных средств	252,90	108,43	144,47
8.	Прочие затраты всего, в том числе:	117,93	50,56	67,37
8.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00	0,00
8.2.	Средства на страхование	0,00	0,00	0,00
8.3.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
8.4.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,00	0,00	0,00
8.5.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	117,93	50,56	67,37
	в т.ч.			
8.5.1.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
8.5.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	39,16	16,79	22,37
8.5.3.	Расходы на командировки и представительские	6,12	2,63	3,50
8.5.4.	Расходы на подготовку кадров	2,39	1,02	1,36
8.5.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	34,16	14,65	19,52
8.5.6.	Прочие расходы	36,09	15,48	20,62
9	Выпадающие доходы (расходы)	-1 127,06	-483,24	-643,83
	2022 год	0,00	0,00	0,00
	2023 год	-1 127,06	-483,24	-643,83
	Резервы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходов	12 338,72	5 868,23	6 470,49
11	Расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
12	налог на УСН	124,63	53,44	71,20
13	Итого товарная продукция, (тыс.руб.)	12 463,36	5 921,67	6 541,69
14	Тариф на электрическую энергию для потребителей, (руб/кВтч)	43,17	40,04	46,46
15	Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч.	353,400	178,200	175,200

№ п/п	Наименование показателя	План на 2025 год	с 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г.-31.12.2025 г.
1	2	3	4	5
16	Собственные нужды ДЭС, тыс. кВт.ч.	14,000	7,100	6,900
17	Отпуск с шин, тыс. кВт.ч.	339,400	171,100	168,300
18	Технологические потери, тыс. кВт.ч.	50,706	23,211	27,495
19	Технологические потери, % (по нормативу)	14,94%	13,57%	16,34%
20	Полезный отпуск электроэнергии, тыс. кВт.ч.	288,694	147,889	140,805
21	Нормативная /факт. численность	7,756	7,756	7,756
22	Средняя заработная плата (руб.)	43 517,29	43 517,29	43 517,29
23	Ставка первого разряда (руб.)	4 977,89	4 977,89	4 977,89
24	Нормативное (факт) количество дизельного топлива (тн)	103,32	52,09	51,23
25	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.	0,30442	0,30442	0,30442
26	Средняя цена дизельного топлива, руб./тонну	74 214,17	74 214,17	74 214,17