

### **Заключение**

**по результатам рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики материалов по установлению сбытовых надбавок на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Новосибирскэнергосбыт» потребителям Новосибирской области в границах зоны его деятельности, на 2025 год**

**I Основания для открытия дела по установлению сбытовых надбавок на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Новосибирскэнергосбыт» потребителям Новосибирской области в границах зоны его деятельности, на 2025 год**

В отношении Акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» (ОГРН 1065407151127, ИНН 5407025576) (далее – АО НЭС, организация), расположенного по адресу г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, 32, осуществляется государственное регулирование сбытовых надбавок на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Новосибирскэнергосбыт» потребителям Новосибирской области в границах зоны его деятельности, с использованием метода сравнения аналогов.

АО НЭС обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в установленные законодательством сроки с заявлением от 25 апреля 2024 года №14699/2024 об установлении сбытовых надбавок АО НЭС на 2025 год. В рамках открытого дела организацией письмами от 28.05.2024 г. №18313/2024, от 30.09.2024 г. №32446/2024, от 30.09.2024 г. №31980/2024 предоставлены дополнительные материалы, а также уточненное предложение по расчету сбытовых надбавок и данные по фактическому количеству точек поставки по состоянию на 1.09.2024 года.

Отчетные данные за 2023 год предоставлены письмами организации от 03.05.2023 г. №15579/2023, от 04.08.2023 г. №27416, от 08.11.2023 г. №39827, от 05.04.2024 г. №12632, от 05.04.2024 г. №12655.

Отчетные данные за 2024 год предоставлены письмами организации от 06.05.2024 г. №15928/2024, от 06.08.2024 г. №26389/2024.

В соответствии с Уставом для получения прибыли АО НЭС вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации, в том числе:

- покупку электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализацию (продажу) электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- заключать договоры и проводить расчеты по договорам оказания услуг по передаче электрической и тепловой энергии;
- осуществлять сбор средств за потребленную электрическую и тепловую энергию, жилое помещение и коммунальные услуги и т.д.

Статус гарантирующего поставщика и границы зоны деятельности АО НЭС согласованы приказом департамента от 15.12.2006 № 110-Е «О согласовании границы зоны деятельности гарантирующего поставщика» (в редакции приказов департамента от 29.08.2008 г. №17, от 24.02.2010 г. №12-Е, от 15.02.2012 г. №12-ЭЭ, от 15.01.2015 г. №1-Э, от 25.06.2018 г. №136-ЭЭ).

По результатам рассмотрения представленных материалов по обоснованию размера сбытовой надбавки на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующим поставщиком АО НЭС на 2025 год, департаментом установлено следующее.



## **1. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Заявление об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО НЭС оформлено надлежащим образом в соответствии с требованиями Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

При формировании необходимой валовой выручки департаментом применен метод сравнения аналогов в соответствии с п. 12 и п. 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования). Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы России от 21 ноября 2017 года №1554/17 (далее – Методические указания №1554/17).

## **2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная АО НЭС информация является достоверной, то есть не содержит заведомо ложных и искаженных данных. Все прилагаемые к заявлению обосновывающие материалы подписаны руководителем организации, либо должностными лицами, на которых возложена ответственность за формирование представленной информации, следовательно, ответственность за ее достоверность несут руководитель и должностные лица организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной АО НЭС информации, для определения величины экономически обоснованных расходов (неподконтрольные расходы, расходы на установку приборов учета) по регулируемому департаментом виду деятельности на 2025 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на сбыт электрической энергии, принимаемых для расчета сбытовых надбавок на 2025 год, производилась на основе анализа расходов в разрезе экономических элементов затрат. В процессе оценки эксперты опирались на результаты анализа с учетом данных о работе АО НЭС в предшествующих периодах регулирования.

## **II Анализ основных технико-экономических показателей АО НЭС за предшествующие два года, текущий год и расчетный период регулирования**

### **1. Анализ технико-экономических и финансовых показателей АО НЭС за 2022 год**

#### **1.1 Анализ финансового состояния**

Анализ показателей бухгалтерского баланса АО НЭС за отчетный период производился на основании представленной АО НЭС бухгалтерской отчетности.

Анализ структуры бухгалтерского баланса АО НЭС за 2022 год показал следующее.

Общая стоимость имущества АО НЭС на конец отчетного периода незначительно увеличилась на 9,971 млн.руб. (+0,2%) и составила 5 871,4 млн. руб. Изменение произошло за счет снижения величины оборотных активов на 149,2 млн.руб. (-3,7%) и увеличения внеоборотных активов на 159,2 млн.руб. (+8,6%).

Внеоборотные активы на конец года составили 2 015,4 млн.руб.



В течение отчетного периода произошло уменьшение стоимости по показателю «Основные средства» на 512,4 млн.руб. Изменение обусловлено начисленной амортизацией в размере 42,2 млн.руб., поступлением основных средств в результате приобретения и строительства на 9,2 млн.руб., выбытием основных средств на 12,4 млн. руб., обесценением на 472,0 млн. руб.

Величина нематериальных активов в отчетном периоде снизилась на сумму 3,3 млн. руб. (-22,0%), которые на конец 2022 года составили 11,6 млн. руб. Отложенные налоговые активы увеличились на сумму 67,5 млн.руб. и составили на конец отчетного периода 406,7 млн. руб.

Прочие внеоборотные активы, включающие затраты на реконструкцию основных средств, прочие активы и расходы будущих периодов, увеличились на конец года на 112,8 млн. руб. (+130,9%) и составили 199,0 млн.руб.

В течение 2022 года долгосрочные финансовые вложения организации увеличились на 500,0 млн. руб. и на конец года составили 620,4 млн. руб. Доходные вложения в материальные ценности на конец отчетного периода отсутствовали.

В структуре иммобилизованных средств АО НЭС наибольший удельный вес составляют основные фонды 38,6% (в 2021 году - 67,9 %) и финансовые вложения 30,8% (в 2021 году – 6,5%).

Оборотные активы на конец года сократились относительно 2021 года на 149,2 млн.руб. (-3,7%) и составили на конец года 3 856,0 млн.руб.

На конец отчетного периода произошло снижение оборотных активов по следующим позициям:

- материально-производственные запасы АО НЭС сократились на 5,9 млн.руб. (-16,9%), в том числе: сырье и материалы увеличились на 2,3 млн.руб. (+23,9%), товары сократились на 8,3 млн. руб. (-32,6%). На конец года сумма материально-производственных активов составила 29,2 млн.руб.

- НДС по приобретенным ценностям снизился на 6,5 млн.руб. (-82,9%) и составил 1,3 млн.руб.;

- дебиторская задолженность на 53,6 млн. руб. (-16,3%). На конец отчетного периода дебиторская задолженность составила 275,5 млн.руб.;

- денежные средства АО НЭС на 82,7 млн. руб. (-2,3%). На конец отчетного периода денежные средства и денежные эквиваленты составили 3 514,7 млн.руб., в том числе: депозиты со сроком погашения менее 3 месяцев – 1 835,1 млн.руб., долговые ценные бумаги 1 465,2 млн. руб., средства на расчетных счетах – 140,7 млн. руб., переводы в пути – 59,1 млн.руб., займы со сроком погашения менее 3 месяцев – 12,3 млн. руб., средства в терминалах – 2,3 млн.руб., средства в кассе – 0,02 млн.руб.;

- прочие оборотные активы сократились на конец отчетного периода на 1,0 млн. руб. (-2,9%).

Увеличение оборотных активов относительно 2021 года произошло по финансовым вложениям (за исключением денежных средств), которые на конец отчетного периода составили 0,5 млн. руб. (в 2021 году отсутствовали).

В целом доля оборотных активов в имуществе АО НЭС в отчетном периоде сократилась на 3,7 процентных пункта и составила 65,7% (69,4% на 31.12.2021 года, 87,4 % на 31.12.20 года).

Капитал и резервы. Собственные средства АО НЭС на конец отчетного периода увеличились на 434,8 млн.руб. (-81,6%) и составили 1 654,3 млн.руб. Увеличение обусловлено ростом величины нераспределенной прибыли. Величина нераспределенной прибыли увеличилась по отношению к 2021 году на 434,8 млн. руб. (+41,4%) и составила 1 485,6 млн.руб. Изменение обусловлено получением по итогам 2022 года чистой прибыли в размере 1 414,9 млн. руб. и выплаты дивидендов в размере 980,1 млн. руб. В целом удельный вес собственных средств АО НЭС в валюте баланса занимает 28,2%.

Долгосрочные обязательства. По состоянию на 31.12.2022 г. задолженность по долгосрочным заемным средствам отсутствовала (кредит банка). Отложенные налоговые обязательства, признанные в отчетном периоде, сократились на 2,7 млн.руб. (-14,8%) и составили на конец года 15,8 млн.руб.



Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода составили 4 201,3 млн. руб., что ниже показателя прошлого отчетного периода на 422,1 млн. руб. (-9,1%).

Заемные средства на конец отчетного периода отсутствовали.

Общая сумма краткосрочной кредиторской задолженности АО НЭС на конец отчетного периода сократилась на 531,4 млн.руб. и составила на 31.12.2022 года 3 941,8 млн.руб.(-11,9%).

В структуре кредиторской задолженности основную долю 64,7% занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками, которая на конец отчетного периода составила 2 550,7 млн.руб.; задолженность перед персоналом организации составляет 32,1 млн.руб. (0,8%), перед государственными внебюджетными фондами 17,7 млн.руб. (0,4%), по налогам и сборам 246,9 млн.руб. (6,3%), по авансам полученным 957,1 млн. руб. (24,3%), перед прочими кредиторами 137,3 млн.руб. (3,5%).

Оценочные обязательства на конец отчетного периода составили 259,5 млн. руб. что выше показателя 2021 года на 109,3 млн. руб. (+72,8%).

Чистый оборотный капитал организации на конец 2022 года имел отрицательное значение и составил (-345,3) млн. руб. (на конец 2021 года (-612,7) млн. руб., на конец 2020 года 4 946,3 млн. руб.)

Относительные показатели финансового состояния АО НЭС за отчетный период приведены в таблице ниже.

#### Относительные финансовые показатели АО НЭС за 2022 год

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1.Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,805	0,892
2.Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,813	0,901
3.Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим.>2	0,923	1,136
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1.Коэффициент автономии	>=0.5	0,200	0,282
2.Доля оборотных средств в активах		0,694	0,657
3.Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4.Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		2,269	1,913
5.Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-0,153	-0,094
6.Коэффициент маневренности	<=0.5	-0,533	-0,218
7.Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-17,470	-12,372
8.Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,313	0,348
9.Коэффициент долгосрочной задолженности		0,00074	0,00947
10.Коэффициент краткосрочной задолженности		0,99981	0,99625
11.Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,99981	0,99601
12.Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,00140	1,04578

#### Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442

Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1.Оборачиваемость кредиторской задолженности, в днях	не более 35-40	11,29	11,42
2. Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности, в %	не более 7-15	0,0	0,0
3. Лимит долгового покрытия	инд.	2,68	3,01



По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

На конец отчетного периода коэффициент абсолютной ликвидности вырос по отношению к предшествующему отчетному периоду и превысил нормативное значение, составив на 31.12.2022 г. 0,892, что свидетельствует о достаточном количестве ликвидных активов для оперативного расчета по текущим обязательствам, характеризуя «мгновенную» платежеспособность организации.

Коэффициент критической оценки также увеличился по отношению к 2021 году на 0,088 пунктов и составил 0,901, что соответствует нормативному значению. Этот коэффициент показывает, что организация может оперативно погасить текущие обязательства, если положение станет критическим.

Коэффициент текущей ликвидности к концу отчетного периода увеличился и достиг нормативного значения, составив 1,136. Это свидетельствует о достаточной способности компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт только оборотных активов. Этот показатель учитывает, что активы можно продать в срочном порядке.

В отчетном периоде АО НЭС не использовало заемный капитал. Коэффициент автономии составил 0,282 (норматив  $\geq 0.5$ ), коэффициент соотношения заемных и собственных средств 0,0 (норматив  $\leq 1$ ). Доля оборотных средств в активах предприятия незначительно сократилась относительно предыдущего отчетного периода и составила 0,657.

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте, коэффициент маневренности и коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте в отчетном периоде имели отрицательные значения.

Финансовые показатели АО НЭС за 2022 год, рассчитанные согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», соответствуют контрольным значениям гарантирующего поставщика.

## 1.2 Полезный отпуск (объем услуг) электрической энергии.

### Баланс электрической энергии по АО НЭС

Таблица 1  
Млн.кВтч

№	Показатели	План 2022	Факт 2022	Отклоне- ние	в %
1.	Всего, в т.ч.	14 619,260	14 850,461	231,201	101,6
1.1	Покупка на оптовом рынке электрической энергии (мощности)	14 619,260	14 850,350	231,090	101,6
1.2	Покупка на розничном рынке электрической энергии (мощности)	0,000	0,111	0,111	-
2.	Собственное потребление на хоз. нужды	3,350	2,743	-0,607	81,9
3.	Продажа электрической энергии на оптовом рынке	0,000	1 636,057	1 636,057	-
4.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям, всего, в том числе	14 615,910	13 211,661	-1 404,249	90,4
4.1.	население и приравненные к нему категории потребителей	3 965,000	4 052,725	87,725	102,2
4.2.	прочие потребители	8 667,210	7 362,109	- 1 305,101	84,9
4.3	сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	1 983,710	1 796,827	-186,883	90,6

Полезный отпуск электрической энергии за 2022 год потребителям АО НЭС на розничном рынке (без учета энергии на хозяйственные нужды в размере 2,743 млн.кВтч.) сократился по сравнению с запланированным уровнем на 1 404,249 млн.кВтч. (или -9,6%) и составил 13 211,661 млн. кВтч.

По группе население полезный отпуск за отчетный период составил 4 052,725 млн. кВтч, что выше плановой величины на 87,725 млн. кВтч (+2,2%). При этом, снижение на 1 305,101



млн. кВтч (-5,1%) произошло по группе «прочие потребители» и на 186,883 млн. кВтч (-9,4%) по группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии». В результате, фактическая величина полезного отпуска по прочим потребителям за 2022 год составила 7 362,109 млн. кВтч, фактический объем потерь за отчетный период составил 1 796,827 млн. кВтч.

### 1.3 Объем финансовых средств.

За 2022 год фактический объем финансовых средств от реализации электрической энергии и мощности гарантирующим поставщиком (с учетом оплаты покупной энергии на оптовом рынке электрической энергии, оплаты услуг по передаче электрической энергии, инфраструктурных платежей), согласно расшифровки стр. 2110 «Выручка» формы 2 «отчет о прибылях и убытках» бухгалтерского баланса, составил 47 260 241 тыс. руб., в том числе:

на розничном рынке электрической энергии - 45 340 296 тыс. руб.;

на оптовом рынке электрической энергии - 1 919 945 тыс. руб.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей АО НЭС, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, начиная с 2011 года, не подлежат государственному регулированию в соответствии с действующим законодательством.

### 1.4 Расходы, связанные со сбытовой деятельностью по реализации электрической энергии потребителям Новосибирской области (таблица 2).

Таблица 2,  
тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Факт 2022
1	2	3
<b>1</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>39 818,7</b>
1.1	Материалы, всего	30 205,4
	в том числе	
1.1.1	материалы по замене ПУ в рамках 522-ФЗ	17 927,1
1.2	Электро, тепло- и водоснабжение	9 613,4
<b>2</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>30 724,3</b>
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>1 066 453,0</b>
3.1	Оплата труда	843 078,2
3.2	Отчисления на страховые взносы	223 374,8
<b>4</b>	<b>Прочие расходы</b>	<b>378 314,4</b>
4.1	Ремонт основных средств	7 954,0
4.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	33 336,2
4.2.1	- услуги связи	19 302,7
4.2.2	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	8 380,6
4.2.3	- юридические и информационные услуги	5 265,0
4.2.4	- аудиторские и консультационные услуги	387,9
4.3	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	11 549,5
4.4	Арендная плата	2 152,1
4.5	Расходы на подготовку кадров	9 047,2
4.6	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	1 237,3
4.7	Расходы на страхование	359,0
4.7.1	- страхование имущества	230,7
4.7.2	- страхование ответственности	128,3
4.8	Налоги и сборы	7 083,4
4.8.1	- налог на землю	361,1
4.8.2	- налог на имущество	6 468,1
4.8.3	- транспортный налог	239,5
4.8.4	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	14,8
4.9	Другие прочие расходы	305 595,6
	в том числе	
4.9.1	Расходы по замене ПУ в рамках 522-ФЗ	66 042,7
<b>5</b>	<b>Итого расходы, связанные с реализацией (п.1+п.2+п.3+п.4)</b>	<b>1 515 310,3</b>
<b>6</b>	<b>Внереализационные расходы</b>	<b>2 795 100,7</b>



6.1	Проценты по обслуживанию кредитов	0
6.2	Резерв по сомнительным долгам	2 069 287,5
6.3	Другие внереализационные расходы	273 713,7
6.4	Налог на прибыль	440 092,1
6.5	Расходы на социальные нужды	12 007,4
7	<b>Итого расходов, с учетом расходов, относимых на прибыль (убыток) (НВВ) (п.5 + п.6)</b>	<b>4 310 411,1</b>
8	Валовая выручка АО НЭС от реализации электрической энергии (сбытовая деятельность)*	<b>4 055 965,8</b>

*\*Фактически полученная выручка АО НЭС по сбытовой деятельности*

Формирование необходимой валовой выручки на 2022 год произведено департаментом методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями №1554/17.

Постатейное формирование необходимой валовой выручки Методическими указаниями №1554/17 не предусмотрено. В связи с этим, анализ фактических расходов относительно плановых показателей, учитываемых при формировании сбытовой надбавки на 2022 год, проведен по фонду оплаты труда и по неподконтрольным расходам.

### **Расходы на оплату труда**

В соответствии с подпунктом а) пункта 24 Методических указаний №1554/17 постоянный компонент эталона затрат на оплату труда учитывает расходы на страховые взносы в системе социального страхования. На 2022 год расходы на оплату труда, сформированные методом сравнения аналогов, были учтены департаментом в размере 1 135 098,4 тыс. руб.

Фактические расходы на оплату труда в соответствии с отчетом организации составили 1 066 453,0 тыс. руб., в том числе оплата труда 843 078,2 тыс. руб., расходы по отчислениям на страховые взносы 223 374,8 тыс. руб. Снижение расходов на оплату труда по сравнению к плановой величине составило 68 645,4 тыс. руб. (-6,0%). Формирование численности на 2022 год не производилось (т.к. не предусмотрено Методическими указаниями №1554/17). Вместе с тем, численность, учтенная при формировании НВВ на 2017 год (до перехода на формирование выручки методом сравнения аналогов), составляла 1 411 ед. В соответствии с формой П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников за декабрь 2022 года» средняя численность работников в целом по предприятию составила 807,4 ед., в том числе по виду деятельности торговля электроэнергией 804,5 ед.

Неподконтрольные расходы включают амортизацию, налоги и расходы на установку приборов учета.

### **Амортизационные отчисления**

При формировании расходов, учитываемых при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО НЭС на 2022 год, расходы на амортизационные отчисления были приняты департаментом в размере 19 540,9 тыс. руб.

Организацией в качестве обоснования фактических расходов по амортизации за 2022 год предоставлены (письма АО НЭС от 03.04.2023 № 11659, от 29.03.2023 № 110181/2023):

- 1) ведомость амортизации ОС за период 2022 год (бухгалтерский учет);
- 2) оборотно-сальдовая ведомость АО «Новосибирскэнергосбыт» по счету 04 период 2022 год (нематериальные активы);
- 3) оборотно-сальдовая ведомость АО «Новосибирскэнергосбыт» по счету 05 период 2022 год (нематериальные активы);
- 4) Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов за 2022 год (форма 11);
- 5) Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (Приложение № 3 к приказу Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66-н);
- 6) расчет амортизационных отчислений ОС и НМА за 2022 год;
- 7) отчет о производственно-хозяйственной деятельности АО Новосибирскэнергосбыт по регулируемой деятельности.



По факту 2022 года АО НЭС отнесло на регулируемую деятельность амортизационные отчисления в размере 30 724,3 тыс. руб., что выше плановой величины на 11 183,4 тыс. руб. (+57,2%); в том числе: по амортизации ОС – 30 717,1 тыс. руб., по НМА – 7,2 тыс. руб.

Анализ предоставленных организацией материалов показал следующее. Общая величина амортизации в целом по организации составила 49 260,5 тыс. руб., в том числе: по основным средствам – 45 758,7 тыс. руб., по НМА – 3 501,9 тыс. руб. В соответствии с Учетной политикой АО НЭС начисляет амортизацию линейным способом. В качестве обосновывающих документов дополнительно направляем: оборотно-сальдовую ведомость по счету 05 за 2022 год, анализ счета 05 за 2022 год и 02 за 2022 год, отчеты по проводкам 26,02; 44,02; 91,02; 44,05 за 2022 год.

Департаментом в ходе анализа выявлен ряд расхождений между величиной амортизационных отчислений, указанной в форме 11, в Приложении № 3 к приказу Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66-н и в ведомости амортизации ОС за период 2021 год.

В соответствии с пояснениями, предоставленными организацией в рабочем порядке, в форме 11 итоговая амортизация указана в размере 45 709 тыс. руб., что отличается от общей суммы амортизации, заявленной АО НЭС по отчету на (-3 518) тыс. руб., в т. ч.: 295 тыс. руб. - по амортизации ОС (отражена на 91 счете в расходах из прибыли, не попадает в смету), 1600 тыс. руб. - в отчете по строке «Аренда прочая» (Пояснения: Амортизация ППА «Право пользования активом» (ФСБУ 25/2018). ОС, где НЭС - арендатор), (-5 411) тыс. руб. - амортизация имущества, переданного в лизинг (доходные вложения). (-34) тыс. руб. – по амортизации НМА на сумму амортизации по товарным знакам, в связи с указаниями к заполнению формы 11 (в составе основных фондов не отражаются товарные знаки).

В разделе 1.1 Приложения № 3 к приказу Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66-н амортизация НМА - 3 502 тыс. руб., ОС – 42 241 тыс. руб. плюс 5 411 тыс. руб., итого амортизация - 51 154 тыс. руб.; что отличается от общей суммы амортизации, заявленной АО НЭС по отчету на 1 894 тыс. руб. по амортизации ОС (в т. ч. - 295 тыс. руб. отражено на 91 счете в расходах из прибыли, не попадает в смету, 1 600 тыс. руб. – расхождение в отчете по строке «Аренда прочая» (Пояснения: Амортизация ППА «Право пользования активом» (ФСБУ 25/2018) ОС, где: АО НЭС - арендатор).

Рост амортизационных отчислений в 2022 году обусловлен введением в действие новых стандартов бухгалтерского учета, подлежащих к применению, начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год (приказы Минфина России: от 16.01.2018 № 208н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»).

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 05.08.2022 года № МШ/74227/22 «Начиная с 2022 года, применение новых стандартов бухгалтерского учета является обязательным, при этом данное обстоятельство не влечет изменение подходов к оценке экономической обоснованности расходов, учитываемых в необходимой валовой выручке (далее – НВВ) регулируемых организаций, которые основываются на принципах регулирования тарифов, установленных в отраслевых федеральных законах и в утвержденных Правительством Российской Федерации основах ценообразования.»

Таким образом, департаментом анализ и расчет амортизационных отчислений проведен с учетом вышеуказанных разъяснений ФАС России.

Первоначальная стоимость объектов, номер амортизационной группы, срок полезного использования подтверждены инвентарными карточками учета основных средств, нематериальных активов, актами о приеме (поступлении) оборудования.

Распределение расходов по видам деятельности произведено организацией в соответствии с требованиями Учетной политики и Положения по распределению доходов и расходов.

Накладные затраты (косвенные), которые невозможно отнести напрямую на конкретный вид деятельности, распределяются по видам деятельности пропорционально выручке по



каждому виду деятельности в соответствии с разделом 2.3 Положения по распределению доходов и расходов. Доля распределения расходов за 2022 год составила 0,99. Расчет выполнен на основе данных бухгалтерской отчетности; оборотно-сальдовых ведомостей по счету 41.01 за 2022 год, счету 44 за 2022 год, счету 90 за 2022 год.

№	Показатель (2022)	ГП	КЭС	Нерегулируемая сбытовая деятельность для розничной генерации	Прочее	Итого
1	Выручка, тыс. руб.	47 260 241	566 126	10 967	222 989	48 060 322
2	Доля отнесения накладных расходов на сбыт э/э (ГП+КЭС+ розничная генерация) определяется как отношение суммы выручки ГП, КЭС и услуг по передаче энергии розничной генерации к общей сумме выручки		0,99		0,005	1,00
3	Расходы на покупку, передачу э/э, инфраструктурные услуги, тыс. руб.:	43 180 220	562 963	10 967		43 754 149
	Покупка э/э и мощности	28 210 720	329 923			28 540 643
	Услуги на передачу э/э	14 888 382	232 305	10 967		15 131 654
	Инфраструктурные услуги (АТС, ЦФР, СО ЕЭС)	81 118	734			81 852
4	Выручка без учета п.3 (п.1-п.3)	4 080 021	3 163	0		4 083 184
5	Доля отнесения накладных расходов на сбыт э/э в качестве ГП определяется как отношение суммы выручки ГП (без учета затрат из п.3) к сумме выручки ГП и КЭС (без учета затрат из п.3)	0,999	0,0007		0,00	1,00
6	Итоговая доля отнесения накладных расходов	0,99	0,001		0,005	1,00

Распределение расходов по категориям (группам) потребителей осуществляется пропорционально доле приведенного количества точек поставки по соответствующей группе потребителей к общему количеству точек поставки всех групп потребителей, а также пропорционально полезному отпуску электрической энергии в соответствии с разделом 5 Положения по распределению доходов и расходов. Прямые расходы по амортизации на население и прочих потребителей (в том числе сетевые организации) относятся в соответствии с функционалом подразделений, на которые относится амортизация. Условно-прямые и накладные расходы распределяются пропорционально количеству точек поставки. Распределение амортизации между категориями прочих потребителей в зависимости от мощности энергопринимающих устройств и сетевыми организациями осуществляется пропорционально объемам полезного отпуска.

Справочно:

Приведенное количество точек поставки (по состоянию на 01.10.2022):

Всего	население	прочие потребители
155 279	70 872	84 407

Объем полезного отпуска:

2022 год	Ед. изм.	ИТОГО	Население и приравненные к категории потребителей	Прочие потребители			Сетевые организации
				менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт	
Объем ПО	кВтч.	13 211 661 283	4 052 725 075	3 789 303 224	2 457 186 831	1 115 618 665	1 796 827 488



В результате проведенного анализа амортизационные отчисления признаны департаментом экономически обоснованными в размере 16 514,0 тыс. руб., что ниже плановой величины на 3 026,9 тыс. руб. (-15,5%). Амортизационные отчисления по машинам представительского класса, гаражей и основных средств по ул. Некрасова, 54 самостоятельно отнесены организацией на прочие виды деятельности. Департаментом по ряду основных средств произведена корректировка срока полезного использования до максимального уровня на основе инвентарных карточек учета основных средств. Расчет выполнен в формате Excel на основе ведомости амортизации ОС за период 2022 год (бухгалтерский учет) и ведомости АО «Новосибирскэнергосбыт» по счету 05 период 2022 год (нематериальные активы), с учетом требований пункта 27 Основ ценообразования, исходя из первоначальной стоимости имущества и в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

Таким образом, по результатам проведенного анализа расходы по амортизации признаны департаментом экономически обоснованными в размере 16 514,0 тыс. руб. в том числе:

- 1) по группе население – 7 404,5 тыс. руб.;
- 2) по группе прочие потребители – 7 332,3 тыс. руб. (по категории «менее 670 кВт» - 3 768,8 тыс. руб., «от 670 кВт до 10МВт – 2 443,9 тыс. руб., «свыше 10 МВт» – 1 109,6 тыс. руб.);
- 3) по группе сетевые организации – 1 787,1 тыс. руб.

Снижение амортизационных отчислений (с учетом фактической амортизации, признанной департаментом экономически обоснованной), от величины амортизационных отчислений, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, в размере 3 026,9 тыс. руб., в соответствии с формулами (15), (67), (79) Методических указаний №1554/17 изъято департаментом при формировании сбытовых надбавок на 2024 год.

Амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений.

В соответствии с отчетом организации в 2022 году профинансировано и фактически освоено капитальных вложений на сумму 131 638,7 тыс.руб., в том числе за счет амортизационных отчислений отчетного периода 30 724,3 тыс. руб., накопленной амортизации 61 275,7 тыс. руб., прочих источников 39 638,8 тыс. руб.

Таблица 3  
тыс.руб.

№	Инвестиционные проекты на 2022 год	Факт 2022 года (сбытовая деятельность)		
		ИТОГО:	Прямые	Накладные
	Благоустройство территории перед адм. зданиями (Орджоникидзе, 32, Куйбышев, кв.1-26, Василевского, 4а)	1 234		1 234
2	Монтаж охранно-пожарных сигнализаций и систем контроля и управления доступом в административных зданиях участков отделений	3 247		3 247
	Ремонт автотранспорта	101		101
3	Приобретение вычислительной техники	90		90
	Создание объединенного архива на Орджоникидзе, 32	910		910
	Принятие к учету основных средств (здание и земельный участок)	1 273		1 273
	Принятие к учету арендуемых объектов	6 773		6 773
<b>5</b>	<b>Создание и приобретение объектов НМА</b>	<b>118 011</b>	<b>44 429</b>	<b>73 583</b>
5.1	Общехозяйственные	73 583		73 583
5.1.1	Внедрение Управленческого учета в IC	9 019		9 019
5.1.2	Внедрение системы управления нормативно-справочной информацией	1 726		1 726
5.1.3	Создание электронного архива	2 178		2 178
5.1.4	Интеграционная шина данных	6 224		6 224
5.1.5	Работы в рамках внедрения системы управления бизнес-процессами	29 668		29 668
5.1.6	Доработка системы аналитической отчетности	2 571		2 571



5.1.7	Доработка МП «Платосфера»	5 355		5 355
5.1.8	Доработка сайта	11 977		11 977
5.1.9	Доработка в рамках проекта по судебной работе	675		675
	Создание и доработка системы управления проектами	845		845
	Создание системы премирования сотрудников Общества	2 859		2 859
	Доработка внутрикорпоративного портала	123		123
	Создание поверочной лаборатории	364		364
5.2	<i>Прямые (основной вид деятельности)</i>	44 429	44 429	
5.2.1	Доработка ПК Сирена	17664	17664	
5.2.2.	Доработка ЕИС Гермес	19 208	19 208	
5.2.3	Внедрение автоматизированного интеллектуального робота для клиентов	147	147	
5.2.4	Обмен данным с ГИС ЖКХ	6 843	6 843	
5.2.5	Перевод прямого опроса ПУ в ПК Энергосфера	139	139	
5.2.6	Внедрение системы распознавания документов при переоформлении ЛС	427	427	
	<b>ИТОГО:</b>	<b>131 639</b>	<b>44 429</b>	<b>87 210</b>

### Налоги

При формировании НВВ ГП на 2022 год расходы по уплате налоговых платежей были учтены в размере 7 625,2 тыс. руб., в том числе:

- по уплате налога на землю 695,9 тыс. руб.;
- по уплате налога на имущество 6 528,5 тыс. руб.;
- на уплату транспортного налога 400,9 тыс. руб.;
- на уплату прочих налогов и сборов (расходы по плате за загрязнение окружающей среды) 0,01 тыс. руб.

Организацией в качестве обоснования фактических расходов по налогам за 2022 год предоставлены следующие материалы (письмо АО НЭС от 03.04.2023 № 11659):

- 1) по земельному налогу - расчет в формате эксель «Расчет ЗН-2022»;
- 2) по налогу на имущество – декларация по налогу на имущество за 2022 год;
- 3) по налогу на прибыль – декларация за 2022 год;
- 4) по прочим налоговым платежам - декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год;
- 5) файл эксель «Расчет налогов 2022».

В ходе анализа предоставленных документов письмом департамента от 19.05.2023 № 973/33 были запрошены следующие материалы:

- 1) расчет общей величины транспортного налога за 2022 год в формате Excel;
- 2) материалы, подтверждающие кадастровую стоимость объектов за 2022 год, по которым налоговая база по налогу на имущество определяется исходя из их кадастровой стоимости (выписки из ЕГРН);
- 3) материалы, подтверждающие фактические расходы по налоговым платежам за 2022 год (сообщения об исчисленных налоговым органом сумм транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога, платежные поручения по налогу на землю, налогу на имущество организаций (рассчитанному и уплаченному по кадастровой стоимости), транспортному налогу; оборотно-сальдовые ведомости, карточки счета и т.д.);
- 4) расчет налога на прибыль за 2022 год, относимого на регулируемую деятельность в формате Excel;
- 5) материалы, подтверждающие величину выпадающих доходов по регулируемым договорам за 2022 год.

Письмом от 09.06.2023 № 20237/2023 АО НЭС предоставлены запрошенные департаментом материалы в полном объеме. Анализ предоставленных материалов показал следующее.

Фактические расходы за отчетный период составили 7 083,4 тыс. руб., что ниже плановой величины 541,8 тыс. руб. (-7,1%), и включают в себя:



- расходы по налогу на землю составили 361,1 тыс. руб., что ниже плана на 334,8 тыс. руб. (-48,1%). В целом по организации расходы по налогу на землю составили 453,2 тыс. руб. Уплата налога подтверждена платежными поручениями на общую сумму 453,2 тыс. руб. При этом, в соответствии с Сообщениями об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога величина исчисленного налога на землю за 2022 год в целом по организации составила 449,9 тыс. руб. Согласно представленным организацией пояснениям переплата по налогу на землю составила 3,3 тыс. руб. по Ордынскому району в связи с оплатой авансовых платежей по земельному участку, который не признан налоговым органом объектом налогообложения. Налог на землю по земельным участкам, расположенным по ул. Некрасова, 54, на общую сумму 90,1 тыс. руб. отнесены организацией на прочие виды деятельности. Расходы по налогу на землю признаны департаментом экономически обоснованными в размере 357,8 тыс. руб. (в доле отнесения расходов на регулируемую деятельность 0,99).

- расходы по уплате налога на имущество в размере 6 468,1 тыс. руб., что на 60,4 тыс. руб. (-0,9%) ниже плановой величины. В целом по организации расходы по налогу на имущество составили 8 852,1 тыс. руб. (в том числе по среднегодовой стоимости 2 304,8 тыс. руб., по кадастровой стоимости 6 547,3 тыс. руб.). По налогу на имущество, рассчитанному по среднегодовой стоимости основных средств, предоставлена налоговая декларация. В соответствии с пунктом 6 статьи 386 Налогового кодекса РФ организации не включают в налоговую декларацию сведения об объектах налогообложения, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость. По кадастровой стоимости АО «НЭС» рассчитывает и уплачивает налог на имущество по помещениям, расположенным по ул. Орджоникидзе, 33 и административному зданию по ул. Некрасова, 54. В качестве обоснования организацией предоставлены Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога от 2.06.2023 года №3812800 и от 13.06.2023 года №3823183, оборотно-сальдовые ведомости по счету 68.08 за 2022 год и 2023 год, письмо УФНС России по Новосибирской области от 20.01.2021 года №11-10/0110@. Согласно первому сообщению налогового органа величина налога на имущество (по кадастровой стоимости) составила 6 529,4 тыс. руб. В соответствии с пояснениями организации в результате ревизии проведенного ранее организацией расчета величины налога на имущество (6 547,3 тыс. руб.) и исчисленной налоговым органом суммой (6 529,4 тыс. руб.) обнаружены неточности в расчетах, как со стороны организации, так и со стороны налогового органа. После урегулирования разногласий и признания ошибок в расчетах величина исчисленного налога на имущество за 2022 год в соответствии с Сообщением об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога от 13.06.2023 года №3823183 составила 6 538,5 тыс. руб. Таким образом, общая величина налога на имущество за 2022 год составила 8 843,3 тыс. руб. (2 304,8+6 538,5), что ниже, величины фактически оплаченной АО «НЭС» на 8,8 тыс. руб.

Расходы по налогу на имущество, по административному зданию по ул. Некрасова, 54 и объектам, расположенным в нем, отнесены организацией на прочие виды деятельности.

В результате проведенного анализа расходы по налогу на имущество, относимые на регулируемую деятельность, признаны департаментом экономически обоснованными в размере 6 432,2 тыс. руб. (в доле отнесения расходов на регулируемую деятельность 0,99);

- расходы на уплату транспортного налога в размере 239,5 тыс. руб., что на 161,4 тыс. руб. (-40,3%) ниже плановой величины. Общая величина транспортного налога в целом по организации составила 298,4 тыс. руб. Уплата налогов подтверждена платежными поручениями на сумму 298,4 тыс. руб. В соответствии с первым Сообщением об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога от 26.04.2023 года №3686017 величина исчисленного транспортного налога за 2022 год в целом по организации составила 298,4 тыс. руб. Позже, налоговым органом выставлено второе Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога от 2.06.2023 года №3812803, в котором величина транспортного налога составила 298,9 тыс. руб. Согласно представленным организацией



пояснениям разница в размере 534 рубля возникла по автомобилю ГАЗ-2217 «Соболь», гос. номер Е 264 ТХ 54, из-за неверной ставки налога (10% - 1068 руб., 15% - 1 602 руб. разница 534 рубля). Департаментом экономически обоснованными в целом по организации признаны расходы в размере 298,9 тыс. руб. Скорректирована величина прямых расходов, относимых на сбыт электрической энергии и на прочую деятельность. В результате величина расходов, относимых на регулируемую деятельность, признана департаментом экономически обоснованной в размере 226,0 тыс. руб.;

- расходы на уплату прочих налогов и сборов, уменьшающих налогооблагаемую прибыль организации, в размере 14,7 тыс. руб., что на 14,6 тыс. руб. выше плановой величины. Данная статья расходов включает расходы по плате за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Общая величина расходов в целом по организации составила 14,8 тыс. руб. В качестве обоснования организацией предоставлены налоговая декларация, Расчет платы НВОС за 2022 год. Расходы признаны департаментом экономически обоснованными в соответствии с фактом.

Расходы по налогу на прибыль (отражены в составе внереализационных расходах), отнесенные организацией на регулируемую деятельность, составили 440,1 млн. руб. Расходы по налогу на прибыль не учитывались при установлении сбытовых надбавок на 2022 год. В соответствии с Отчетом о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года прибыль до налогообложения составила 1 963,9 млн. руб., чистая прибыль 1 414,9 млн. руб., налог на прибыль (546,2) млн. руб., в том числе текущий налог на прибыль (616,4) млн. руб., отложенный налог на прибыль 70,2 млн. руб. (в целом по организации). Согласно налоговой декларации за 2022 год сумма исчисленного налога составила 616,4 млн. руб., в том числе в федеральный бюджет 92,5 млн. руб. (по ставке 3%), в бюджет субъекта Российской Федерации 523,9 млн. руб. (по ставке 17%). Согласно Расчету налога на прибыль (факт 2022 года) величина чистой прибыли по регулируемому виду деятельности за 2022 год составила 1 493,8 млн. руб. Расходы по налогу на прибыль составили 440,1 млн. руб., в том числе текущий налог на прибыль 510,3 млн. руб., отложенный налог (-70,2) млн. руб. Фактическая величина прибыли сложилась в результате проводимой организацией оптимизации текущих расходов, связанных с реализацией электрической энергии, а также внереализационных расходов. По факту 2022 года наблюдается недоиспользование средств по переменным компонентам эталонов затрат. В соответствии с разъяснениями ФАС России от 19.10.2020 года №ВК/87722/20 пунктом 65 Основ ценообразования и пунктами 28, 46, 55 Методических указаний № 1554/17 четко определен перечень проводимых уполномоченным органом корректировок, который не учитывает корректировку по переменным компонентам эталонов затрат. Таким образом, величина недоиспользованных средств остается в распоряжении гарантирующего поставщика. В связи с этим, департамент считает, что фактические расходы по налогу на прибыль компенсированы недоиспользованными средствами по переменным компонентам эталонов затрат.

В результате фактические расходы по уплате налогов, относимые на регулируемую деятельность, признанные департаментом экономически обоснованными, составили 7 030,7 тыс. руб., в том числе:

- налог на землю – 357,8 тыс. руб.,
- налог на имущество – 6 432,2 тыс. руб.,
- налог на транспорт – 226,0 тыс. руб.,
- прочие налоги – 14,7 тыс. руб.

Распределение расходов произведено организацией в соответствии с требованиями Учетной политики и Положения по распределению доходов и расходов.

Накладные затраты (косвенные), которые невозможно отнести напрямую на конкретный вид деятельности распределяются по видам деятельности пропорционально выручке по каждому виду деятельности в соответствии с разделом 2.3 Положения по распределению доходов и расходов. Доля распределения расходов за 2022 год составила 0,99. Расчет выполнен на основе данных бухгалтерской отчетности (файл «Расшифровка строк отчета о финансовых



результатах» (за 2022 год)); оборотно-сальдовых ведомостей по счету 41.01 за 2022 год, по счету 44 за 2022 год, по счету 90 за 2022.

№	Показатель (2022)	ГП	КЭС	Нерегулируемая сбытовая деятельность для розничной генерации	Прочее	Итого
1	Выручка, тыс.руб.	47 260 241	566 126	10 967	222 989	48 060 322
2	Доля отнесения накладных расходов на сбыт э/э (ГП+КЭС+ розничная генерация) определяется как отношение суммы выручки ГП, КЭС и услуг по передаче энергии розничной генерации к общей сумме выручки		0,99		0,005	1,00
3	Расходы на покупку, передачу э/э, инфраструктурные услуги, тыс.руб.:					
	Покупка э/э и мощности	43 180 220	562 963	10 967		43 754 149
	Услуги на передачу э/э	28 210 720	329 923			28 540 643
	Инфраструктурные услуги (АТС, ЦФР, СО ЕЭС)	14 888 382	232 305	10 967		15 131 654
	Выручка без учета п.3 (п.1-п.3)	81 118	734			81 852
4	Доля отнесения накладных расходов на сбыт э/э в качестве ГП определяется как отношение суммы выручки ГП (без учета затрат из п.3) к сумме выручки ГП и КЭС (без учета затрат из п.3)	4 080 021	3 163	0		4 083 184
5	Итоговая доля отнесения накладных расходов	0,999	0,0007		0,00	1,00
6		0,99	0,001		0,005	1,00

Распределение расходов по категориям (группам) потребителей осуществляется пропорционально доле приведенного количества точек поставки по соответствующей группе потребителей к общему количеству точек поставки всех групп потребителей, а также пропорционально полезному отпуску электрической энергии в соответствии с разделом 5 Положения по распределению доходов и расходов. Прямые расходы по амортизации на население и прочих потребителей (в том числе сетевые организации) относятся в соответствии с функционалом подразделений, на которые относится амортизация. Условно-прямые и накладные расходы распределяются пропорционально количеству точек поставки. Распределение амортизации между категориями прочих потребителей в зависимости от мощности энергопринимающих устройств и сетевыми организациями осуществляется пропорционально объемам полезного отпуска.

Справочно:

Приведенное количество точек поставки (по состоянию на 01.10.2022):

Всего	население	прочие потребители
155 279	70 872	84 407

Объем полезного отпуска:

2022 год	Ед. изм.	ИТОГО	Население и приравненные к категории потребителей	Прочие потребители			Сетевые организации
				менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт	
Объем ПО	кВтч.	13 211 661 283	4 052 725 075	3 789 303 224	2 457 186 831	1 115 618 665	1 796 827 488



Таким образом, по результатам проведенного анализа расходы по налоговым платежам признаны департаментом экономически обоснованными в размере **7 030,7** тыс. руб. в том числе:

1) по группе население – 2 781,2 тыс. руб. (налог на имущество – 2 539,6 тыс. руб., налог на транспорт – 94,5 тыс. руб., налог на землю – 141,3 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 5,8 тыс. руб.);

2) по группе прочие потребители – 3 302,0 тыс. руб. (налог на имущество – 3 024,6 тыс. руб., налог на транспорт – 102,2 тыс. руб., налог на землю – 168,3 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 6,9 тыс. руб.);

3) по группе сетевые организации – 947,5 тыс. руб. (налог на имущество – 867,9 тыс. руб., налог на транспорт – 29,3 тыс. руб., налог на землю – 48,3 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 2,0 тыс. руб.).

Отклонение величины фактических расходов по налоговым платежам, признанных департаментом экономически обоснованными, от величины расходов по уплате налогов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, в размере 594,5 тыс. руб., в соответствии с формулами (15), (67), (79) Методических указаний №1554/17 изъято департаментом при формировании сбытовых надбавок на 2024 год.

### **Расходы по замене приборов учета в рамках 522-ФЗ**

Фактические расходы по замене (поверке) приборов учета (ПУ) в рамках реализации Федерального закона от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» за 2022 год в соответствии с отчетными данными организации составили 83 969,8 тыс. руб., в том числе расходы на материалы – 17 927,1 тыс. руб., расходы на услуги сторонних организаций по замене и поверке ПУ – 66 042,7 тыс. руб. В соответствии с уточненным предложением АО «НЭС» уточнил величину расходов за 4 квартал 2022 года на сумму 3 685,9 тыс. руб. В результате общая величина расходов за 2022 год составила 87 655,7 тыс. руб.

Фактические расходы за 9 месяцев 2022 годы были заявлены организацией при формировании НВВ на 2023 год в размере 73 298,1 тыс. руб. и учтены департаментом в размере 69 612,2 тыс. руб., признанном экономически обоснованным.

Фактические расходы за 4 квартал 2022 года (уточненные) составили 18 043,5 тыс. руб. В качестве обоснования организацией представлены:

- реестр обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета в 4 кв. 2022 г.;
- договоры поставки материалов, протоколы закупочной комиссии;
- договоры на выполнение работ по установке и замене приборов учета, справки-обоснования закупки у единственного поставщика, протоколы закупочной комиссии;
- реестры замен ИПУ и ТТ, акты ввода приборов в эксплуатацию, отчеты о давальческих материалах, акты выполненных работ.

Анализ предоставленных организацией материалов показал следующее.

В 2021 - 2022 гг. организацией были заключены договоры со сторонними организациями:

- на выполнение работ по установке (замене) однофазных и трехфазных электросчетчиков, а также измерительных трансформаторов тока у физических и юридических лиц в многоквартирных домах в Новосибирской области, в т.ч. в г. Новосибирск;
- на оказание услуг по поверке счетчиков электрической энергии на объектах, расположенных в г. Новосибирске и Новосибирской области;
- на поставку счетчиков электрической энергии переменного тока, электротехнической продукции.

Перечень поставщиков и реквизиты договоров отражены в Реестре обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета в 4 квартале 2022 года.

Договоры на поставку счетчиков электрической энергии переменного тока, электротехнической продукции: с АО «Самарский трансформатор» от 16.12.2022 № 00090-22, с ООО «Энергомера» от 08.02.2021 № 0007-21, с ООО «Энергомера» от 10.02.2021 № 0014-21



заключены способом запроса котировок, что соответствует абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования.

Договор с ООО «ПромСнаб» от 0 8.11.2022 № 06363-22 заключен способом закупки у единственного поставщика, что не соответствует абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования. В связи с этим, руководствуясь абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования, проведен анализ рыночных цен, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации. В рамках анализа проведено сравнение цен по договору, заключенному способом закупки у единственного поставщика, и по договорам, отыгранным способом запроса котировок, в формате аукциона на электронных торговых площадках.

Контрагент (договор)	Поставляемый Товар	Способ закупки	Цена за ед., руб. без НДС	Средняя рыночная цена	КП Пром-снаб 07.09.2022	КП ЭТМ 19.05.2022	КП Минимакс 20.05.2022	Прайс ТДМ 12.03.22
ООО «ПромСнаб» от 8.11.2022 г. №06363-22	Шинные трансформаторы тока 200/5 кл. точности 0,5S	rts-tender №511960 от 28.09.2022г. Начальная цена на основании минимального КП	561,28	1004,56	561,28	856,06	1619,33	981,55

Таким образом, цены, указанные в договоре, заключенном организацией с подрядной организацией способом закупки у единственного поставщика, не превышают рыночные цены, сложившиеся в 2021 и 2022 году на поставку приборов учета, электротехнической продукции и трансформаторов тока.

Перечень и стоимость материалов, используемых подрядчиками при выполнении работ по замене (установке, поверке) ПУ подтверждается ежемесячными Отчетами об использовании давальческих материалов.

Договоры на оказание услуг по поверке счетчиков электрической энергии на объектах, расположенных в г. Новосибирске и Новосибирской области: с ООО «Центр метрологии» от 24.12.2021 № 00180-21, с ООО «Проммаш тест» от 24.12.2021 № 00181-21, от 24.12.2021 № 0182-21 (с учетом дополнительных соглашений) заключены способом запроса котировок; договоры на оказание услуг по поверке счетчиков электрической энергии: с ООО Проммаштест Метрология» от 29.03.2022 № 00015-22 (с учетом дополнительных соглашений) заключены путем проведения аукциона, что соответствует пункту 29 Основ ценообразования. Дополнительные соглашения к договорам заключены без проведения конкурсных (тендерных процедур) в целях обеспечения непрерывного процесса, синхронности и эффективности, а также надлежащего исполнения требований законодательства в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии. Кроме того, подпунктом 3 статьи 39 Положения по закупкам АО «Новосибирскэнергосбыт» (Положение о закупках размещено на официальном сайте АО «Новосибирскэнергосбыт» <https://www.nskes.ru/zakupki/polozhenie-o-zakupke/>) предусмотрено размещение заказа у единственного поставщика, если «необходимо проведение дополнительной закупки по ранее заключенному договору и смена поставщика (подрядчика, исполнителя) нецелесообразна по соображениям стандартизации или ввиду необходимости обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием, технологией или услугами/работами, учитывая эффективность первоначальной закупки с точки зрения удовлетворения потребностей Заказчика и ограниченный объем предлагаемой закупки по сравнению с первоначальными закупками (не более 30% первоначального объема в сумме по всем предлагаемым дополнительным соглашениям с сохранением начальных цен за единицу товара, работы, услуги), разумность цены и непригодность товаров, работ или услуг, альтернативных рассматриваемым».

Расходы подтверждены ежемесячными актами сдачи-приемки оказанных услуг, Реестрами оказанных услуг, Отчетами о давальческих материалах.



Договоры на выполнение работ по установке (замене) однофазных и трехфазных электросчетчиков, а также измерительных трансформаторов тока у физических и юридических лиц в многоквартирных домах в Новосибирской области, в т.ч. в г. Новосибирск: с ИП Зубов А.Х. от 30.03.2022 № 00020-22, от 30.03.2022 №00021-22 (с учетом дополнительных соглашений), ООО «Сибэлектроком» от 4.04.2022 № 00019-22, от 28.07.2022 № 05174 заключены посредством проведения аукциона, что соответствует пункту 29 Основ ценообразования. Дополнительные соглашения к договорам заключены без проведения конкурсных (тендерных процедур) в целях обеспечения непрерывного процесса, синхронности и эффективности, а также надлежащего исполнения требований законодательства в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии. Кроме того, подпунктом 3 статьи 39 Положения по закупкам АО «Новосибирскэнергосбыт» предусмотрено размещение заказа у единственного поставщика, если «необходимо проведение дополнительной закупки по ранее заключенному договору и смена поставщика (подрядчика, исполнителя) нецелесообразна по соображениям стандартизации или ввиду необходимости обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием, технологией или услугами/работами, учитывая эффективность первоначальной закупки с точки зрения удовлетворения потребностей Заказчика и ограниченный объем предлагаемой закупки по сравнению с первоначальными закупками (не более 30% первоначального объема в сумме по всем предлагаемым дополнительным соглашениям с сохранением начальных цен за единицу товара, работы, услуги), разумность цены и непригодность товаров, работ или услуг, альтернативных рассматриваемым».

Остальные договоры заключены способом закупки у единственного поставщика. Учитывая, что закупка у единственного поставщика не является конкурентной закупкой, цены по указанным договорам не соответствуют абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования. В связи с этим, руководствуясь абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования, департаментом проведен анализ рыночных цен сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации. В рамках анализа проведено сравнение цен по договорам, заключенным способом закупки у единственного поставщика и по договорам, отыгранным способом запроса котировок, в формате аукциона на электронных торговых площадках.

Договор с ООО «Спецстройсервис» заключен путем размещения заявки на платформе [https:// rts-tender.ru](https://rts-tender.ru) закупка: № 3325596. Учитывая, что данная закупка заключена на определенный объем работ в отдаленных участках Чулымского района Новосибирской области, и аналогичные стоимости работ в отдаленных участках области по конкурентным процедурам, проведенным на электронных торговых площадках, имеют более высокую стоимость (сравнение приведено в таблице); затраты по указанному договору признаны департаментом экономически обоснованными:

Контрагент	ООО "Спецстройсервис"	ООО "Сибэлектроком" (дог.5174-22)	ИП АЛЕХИН ВЛАДИСЛАВ ВАДИМОВИЧ
Тип закупки	Закупка у ЕП	аукцион	аукцион
стоимость установки 1ф электросчетчика, руб/шт.	400	975,4	1019,48

Сравнение стоимости работ по установке 3-фазных приборов учета приведено в следующей таблице (среднерыночная цена выведена на основании закупок путем проведения аукциона в 2022 г.):

стоимость установки 3ф электросчетчика, руб/шт.	стоимость в соответствии с договором	среднерыночная стоимость (2022)	ООО "Сибэлектроком" (дог.5174-22 от 28.07.2022г) средняя стоимость по зонам	ИП Зубов (дог.20-22 от 30.03.2022)	ООО Сибирский Центр Строительства и Торговли (дог.18-22 от 31.03.2022) средняя стоимость по зонам
Тип закупки	Закупка у ЕП	аукцион	аукцион	аукцион	аукцион



ИП Зубов Александр Хасанович	450				
ИП Ломиворотов О.А.	650				
ИП Тхоренко Марина Валерьевна	650				
ИП Шевчук Владимир Михайлович (дог 157-21)	560				
ООО «Сокол»	650				
ООО "Сибэлектроком" (дог.№90-21, 94-21, 123-21, 124-21, 125-21, 129-21, 130-21,131-21 )	450	1084,00	1299,20	466,6	1290,60
ООО "Сибэлектроком" (дог.№153-21)	650				
ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС54»	445				
ООО "Спецстройсервис"	650				

Таким образом, цены, указанные в договорах, заключенных организацией с подрядными организациями способом закупки у единственного поставщика, не превышают рыночные цены, сложившиеся в 2022 году.

Расходы, связанные с выполнением работ по установке (замене) однофазных и трехфазных электросчетчиков, а также измерительных трансформаторов тока у физических и юридических лиц в многоквартирных домах в Новосибирской области, в т.ч. в г. Новосибирск подтверждены ежемесячными актами выполненных работ, Реестрами замен ПУ, Реестрами замен ТТ, актами ввода приборов в эксплуатацию, актами допуска приборов учета в эксплуатацию, отчетами о давальческих материалах.

В результате проведенного анализа на основе представленных гарантирующим поставщиком обосновывающих материалов (договоры, акты выполненных работ, отчеты о переданных давальческих материалах, акты допуска, реестры замен и произведенных поверок приборов учета, закупочная документация), руководствуясь пунктами 29 и 31 Основ ценообразования, расходы на установку (замену, поверку) приборов учета за 4 квартал 2022 года признаны департаментом экономически обоснованными в сумме 18 041,2 тыс. руб., в том числе:

Наименование	Сумма, руб.
	(без НДС)
2022 год (4 кв.)	
Замена и поверка 1-фазных, 3-фазных ПУ и ТТ, в т.ч.	18 041 200
материалы	3 338 439
работы по замене	2 833 029
поверка	11 869 732

Расходы скорректированы в соответствии с представленными актами выполненных работ и отчетами о давальческих материалах.

Фактические расходы за 9 месяцев 2022 годы учтены департаментом при формировании НВВ на 2023 год в размере 69 612,2 тыс. руб., признанном экономически обоснованным.

Фактические расходы за 4 квартал 2022 года учтены департаментом при формировании НВВ на 2024 год в размере 18 041,2 тыс. руб., признанном экономически обоснованным.

## 1.5 Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы

**1.5.1 Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период (2022 г.) предшествующий базовому периоду (2023 г.):**

- обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок

По заявлению гарантирующего поставщика величина излишне полученного дохода, обусловленного отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок, составила 85 597,0 тыс. руб. Расчет выполнен с учетом изменения сбытовых надбавок с 1 декабря 2022 года к плановой выручке 2022 года.

Фактическая выручка АО НЭС по сбытовой деятельности за отчетный период (без учета оплаты покупной энергии на оптовом рынке электрической энергии, оплаты услуг по передаче электрической энергии, инфраструктурных платежей) составила 4 055 965,8 тыс. руб.

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от сбытовой деятельности организацией получен дополнительный доход в размере 85 597,0 тыс.



руб., обусловленный отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2022 год.

Величина дополнительного дохода рассчитана с учетом изменения уровня сбытовых надбавок с 1 декабря 2022 г. в соответствии с п.3 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 года №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №1554/17 (а также формулами (13), (66), (78)) дополнительно полученный доход в размере **85 597,0** изъят департаментом в следующем периоде регулирования (*-Δ НВВ на 2024 год*).

- обусловленные отклонением количества фактических точек поставок и фактического ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 год

В соответствии с уточненным предложением АО НЭС величина недополученного дохода обусловленного отклонением количества фактических точек поставок и фактического ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составила 250 815,7 тыс. руб.

Прогнозное количество точек поставки, учтенное при формировании сбытовых надбавок на 2022 год, составило 1 390 999, фактическое за 2022 год – 1 416 780.

ИПЦ, учтенный при формировании сбытовых надбавок на 2022 год, составил: 2017 год – 1,037, 2018 год – 1,029, 2019 год – 1,045, 2020 год – 1,032, 2021 год – 1,036, на 2022 год – 1,043. Фактический ИПЦ: за 2017 год – 1,037, за 2018 год – 1,029, за 2019 год – 1,045, за 2020 год – 1,034, за 2021 год – 1,067, за 2022 год – 1,138.

Величина недополученного дохода АО НЭС, обусловленного отклонением количества фактических точек поставок и фактического ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, по расчету департамента составила 233 767,2 тыс. руб., что ниже величины, заявленной гарантирующим поставщиком на 17 048,5 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №1554/17 (а также формулами (13), (66), (78)) выпадающий доход в размере **233 767,2** тыс. руб. возмещен департаментом в следующем периоде регулирования (*+Δ НВВ на 2024 год*).

- обусловленные отклонением величины фактических неподконтрольных расходов от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок

Согласно уточненному предложению АО НЭС величина излишне полученных доходов, обусловленных отклонением величины фактических неподконтрольных расходов от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок, составила 1 338,0 тыс. руб.

Расходы на амортизацию и уплату налоговых платежей при формировании сбытовых надбавок на 2022 год учтены в размере 27 166,1 тыс. руб. В результате анализа фактических расходов за 2022 год департаментом признаны экономически обоснованными расходы в размере 23 544,7 тыс. руб.

Дополнительно полученный доход, сложившийся в результате отклонения величины фактических неподконтрольных расходов (амортизация и налоги) за 2022 год от величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 г., по расчету департамента составил **3 621,4** тыс. руб., в том числе:

по амортизации 3 026,9 тыс. руб. (с учетом факта, признанного экономически обоснованным, анализ приведен выше);

по налоговым платежам 594,5 тыс. руб. (с учетом факта, признанного экономически обоснованным, анализ приведен выше).

В соответствии с формулами (15), (67), (79) Методических указаний №1554/17 департаментом изъят в следующем периоде регулирования дополнительно полученный доход в размере **3 621,4** тыс. руб., что выше величины, заявленной АО НЭС на 2 283,4 тыс. руб. (*-Δ НВВ на 2024 год*)



Справочно: полученная по результатам 2022 года прибыль АО НЭС от продажи электрической энергии и мощности ГП в соответствии с расшифровкой строки 2200 отчета о финансовых результатах за 2022 год составила 2 564 830 тыс. руб. в том числе:

2 337 438 тыс. руб. на розничном рынке электроэнергии;

227 392 тыс. руб. на оптовом рынке электрической энергии.

Согласно отчету о финансовых результатах за 2022 год чистая прибыль АО НЭС (с учётом нерегулируемой (прочей) деятельности) составила 1 414 869 тыс.руб.:

		тыс.руб.
1.	Выручка от продаж	48 060 322
2.	Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы	(45 440 671)
3.	Прибыль от продаж	2 619 651
3.1.	в т.ч. от регулируемой деятельности	2 337 438
4.	Прочие доходы	2 903 742
5.	Прочие расходы	(4 108 524)
5.1.	в т.ч. налог на прибыль	(546 173)
6.	Чистая прибыль	1 414 869

## 2. Анализ технико-экономических и финансовых показателей АО НЭС за 2023 год

### 2.1 Анализ финансового состояния

Анализ показателей бухгалтерского баланса АО НЭС за отчетный период производился на основании представленной АО НЭС бухгалтерской отчетности.

Анализ структуры бухгалтерского баланса АО НЭС за 2023 год показал следующее.

Общая стоимость имущества АО НЭС на конец отчетного периода увеличилась на 664,3 млн.руб. (+11,3%) и составила 6 535,7 млн. руб. Изменение произошло за счет снижения величины оборотных активов на 48,6 млн.руб. (-1,3%) и увеличения внеоборотных активов на 712,9 млн.руб. (+35,4%).

Внеоборотные активы на конец года составили 2 728,4 млн.руб.

В течение отчетного периода произошло уменьшение стоимости по показателю «Основные средства» на 22,3 млн.руб. Изменение обусловлено начисленной амортизацией в размере 43,1 млн.руб., поступлением основных средств в результате приобретения и строительства на 24,5 млн.руб., выбытием основных средств на 20,6 млн. руб., изменением величины обесценения за период на 8,2 млн. руб., накопленной амортизацией в размере 8,9 млн. руб.

Величина нематериальных активов в отчетном периоде снизилась на сумму 3,6 млн.руб. (-30,7%), которые на конец 2023 года составили 8,0 млн. руб. Отложенные налоговые активы сократились на сумму 58,8 млн.руб. и составили на конец отчетного периода 347,9 млн. руб.

Прочие внеоборотные активы, включающие затраты на реконструкцию основных средств, расходы будущих периодов, оборудование к установке и приобретение НМА, увеличились на конец года на 162,4 млн. руб. (+81,6%) и составили 361,4 млн.руб.

В течение 2023 года долгосрочные финансовые вложения организации увеличились на 635,0 млн. руб. и на конец года составили 1 255,4 млн. руб. Доходные вложения в материальные ценности на конец отчетного периода отсутствовали.

В отчетном периоде изменилась структура иммобилизованных средств АО НЭС. Наибольший удельный вес по итогам отчетного периода составили финансовые вложения 46,0% (в 2022 году – 30,8%), основные фонды 27,6% (в 2022 году - 38,6 %).

Оборотные активы на конец года сократились относительно 2022 года на 48,6 млн.руб. (-1,3%) и составили на конец года 3 807,3 млн.руб.

На конец отчетного периода произошло снижение оборотных активов по следующим позициям:

- материально-производственные запасы АО НЭС сократились на 10,2 млн.руб. (-35,0%), в том числе: сырье и материалы сократились на 1,8 млн.руб. (- 14,8%), товары сократились на 8,4 млн. руб. (-50,7%). На конец года сумма материально-производственных активов составила 19,0 млн.руб.



- НДС по приобретенным ценностям снизился на 0,5 млн.руб. (-34,9%) и составил 0,9 млн.руб.;

- денежные средства АО НЭС на 372,8 млн. руб. (-10,6%). На конец отчетного периода денежные средства и денежные эквиваленты составили 3 141,8 млн.руб., в том числе: депозиты со сроком погашения менее 3 месяцев – 2 968,1 млн.руб., средства на расчетных счетах – 100,3 млн. руб., переводы в пути – 72,6 млн.руб., средства в терминалах – 2,3 млн.руб., средства в кассе – 0,8 млн.руб.;

Увеличение оборотных активов относительно 2022 года произошло по:

- дебиторской задолженности на 330,7 млн. руб. (+120,1%). На конец отчетного периода дебиторская задолженность составила 606,2 млн.руб.;

- финансовым вложениям (за исключением денежных средств), которые на конец отчетного периода составили 1,7 млн. руб. (в 2022 году – 0,5 млн. руб.);

- прочим оборотным активам на 2,9 млн. руб. (+8,5%).

В целом доля оборотных активов в имуществе АО НЭС в отчетном периоде сократилась на 7,4 процентных пункта и составила 58,3% (65,7 % на 31.12.2022 года, 69,4% на 31.12.2021 года).

Капитал и резервы. Собственные средства АО НЭС на конец отчетного периода увеличились на 723,9 млн.руб. (+43,8%) и составили 2 378,2 млн.руб. Величина резервного капитала на конец отчетного периода не изменилась по отношению к 2022 году и составила 8,0 млн. руб. Увеличение собственных средств обусловлено ростом величины нераспределенной прибыли. Величина нераспределенной прибыли увеличилась по отношению к 2022 году на 723,9 млн. руб. (+48,7%) и составила 2 209,5 млн.руб. Изменение обусловлено получением по итогам 2023 года чистой прибыли в размере 3 183,8 млн. руб. и выплаты дивидендов в размере 2 459,9 млн. руб. В целом удельный вес собственных средств АО НЭС в валюте баланса занимает 36,4% (28,2% в 2022 году).

Долгосрочные обязательства. По состоянию на 31.12.2023 г. задолженность по долгосрочным заемным средствам отсутствовала (кредит банка). Отложенные налоговые обязательства, признанные в отчетном периоде, сократились на 4,5 млн.руб. (-28,2%) и составили на конец года 11,4 млн.руб.

Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода составили 4 146,2 млн. руб., что ниже показателя прошлого отчетного периода на 55,1 млн. руб. (-1,3%).

Заемные средства на конец отчетного периода отсутствовали.

Общая сумма краткосрочной кредиторской задолженности АО НЭС на конец отчетного периода сократилась на 154,4 млн.руб. и составила на 31.12.2023 года 3 787,3 млн.руб.(-3,9%).

В структуре кредиторской задолженности основную долю 52,9% занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками, которая на конец отчетного периода составила 2 004,6 млн.руб.; задолженность перед персоналом организации составляет 34,6 млн.руб. (0,9%), перед государственными внебюджетными фондами 19,3 млн.руб. (0,5%), по налогам и сборам 235,0 млн.руб. (6,2%), по авансам полученным 1 273,9 млн. руб. (33,6%), перед прочими кредиторами 18,0 млн.руб. (0,5%), по расчетам с акционерами 202,0 млн. руб. (5,3%).

Оценочные обязательства на конец отчетного периода составили 358,9 млн. руб. что выше показателя 2022 года на 99,4 млн. руб. (+38,3%).

Чистый оборотный капитал организации на конец 2023 года имел отрицательное значение и составил (-338,9) млн. руб. (на конец 2022 года (-345,3) млн. руб., на конец 2021 года (-612,7) млн. руб.)

Относительные показатели финансового состояния АО НЭС за отчетный период приведены в таблице ниже.

#### Относительные финансовые показатели АО НЭС за 2023 год

Показатели платежеспособности			
	Нормативное	2022	2023



Наименование	значение		
1.Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,892	0,830
2.Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,901	0,840
3.Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим.>2	1,136	1,337
<b>Показатели финансовой устойчивости</b>			
Наименование	Нормативное значение	2022	2023
1.Коэффициент автономии	>=0.5	0,282	0,364
2.Доля оборотных средств в активах		0,657	0,583
3.Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4.Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		1,913	1,395
5.Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-0,094	-0,092
6.Коэффициент маневренности	<=0.5	-0,218	-0,147
7.Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-12,372	-18,468
8.Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,348	0,420
9.Коэффициент долгосрочной задолженности		0,00947	0,00475
10.Коэффициент краткосрочной задолженности		0,99625	0,99727
11.Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,99601	0,99701
12.Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,04578	1,03350

**Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика согласно постановлению  
Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442**

Наименование	Нормативное значение	2022	2023
1.Оборачиваемость кредиторской задолженности, в днях	не более 35-40	11,42	13,85
2. Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности, в %	не более 7-15	0,0	0,0
3. Лимит долгового покрытия	инд.	3,01	3,47

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

На конец отчетного периода коэффициент абсолютной ликвидности незначительно сократился по отношению к предшествующему отчетному периоду и превысил нормативное значение, составив на 31.12.2023 г. 0,830, что свидетельствует о достаточном количестве ликвидных активов для оперативного расчета по текущим обязательствам, характеризуя «мгновенную» платежеспособность организации.

Коэффициент критической оценки также снизился по отношению к 2022 году на 0,061 пунктов и составил 0,840, что соответствует нормативному значению. Этот коэффициент показывает, что организация может оперативно погасить текущие обязательства, если положение станет критическим.

Коэффициент текущей ликвидности к концу отчетного периода увеличился на 0,201 пунктов, составив 1,337, что соответствует нормативному значению. Это свидетельствует о достаточной способности компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт только оборотных активов. Этот показатель учитывает, что активы можно продать в срочном порядке.

В отчетном периоде АО НЭС не использовало заемный капитал. Коэффициент автономии составил 0,364 (норматив  $\geq 0.5$ ), коэффициент соотношения заемных и собственных



средств 0,0 (норматив  $\leq 1$ ). Доля оборотных средств в активах предприятия незначительно сократилась относительно предыдущего отчетного периода и составила 0,583.

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте, коэффициент маневренности и коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте в отчетном периоде имели отрицательные значения.

Финансовые показатели АО НЭС за 2023 год, рассчитанные согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», соответствуют контрольным значениям гарантирующего поставщика.

## 2.2 Полезный отпуск (объем услуг) электрической энергии.

### Баланс электрической энергии по АО НЭС

Таблица 4  
Млн.кВтч

№	Показатели	План 2023	Факт 2023	Отклоне- ние	в %
1.	Всего, в т.ч.	13 000,000	14 705,361	1 705,361	113,1
1.1	Покупка на оптовом рынке электрической энергии (мощности)	13 000,000	14 705,334	1 705,334	113,1
1.2	Покупка на розничном рынке электрической энергии (мощности)	0,000	0,026	0,026	-
2.	Собственное потребление на хоз. нужды	3,290	2,694	-0,596	81,9
3.	Продажа электрической энергии на оптовом рынке	0,000	1 863,286	1 863,286	-
4.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям, всего, в том числе	12 996,710	12 839,381	-157,329	98,8
4.1.	население и приравненные к нему категории потребителей	4 141,000	4 229,662	88,662	102,1
4.2.	прочие потребители	6 795,747	6 922,392	126,645	101,9
4.3	сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	2 059,962	1 687,327	-372,635	81,9

Полезный отпуск электрической энергии за 2023 год потребителям АО НЭС на розничном рынке (без учета энергии на хозяйственные нужды в размере 2,694 млн.кВтч.) сократился по сравнению с запланированным уровнем на 157,329 млн.кВтч. (или -1,2%) и составил 12 839,381 млн. кВтч.

Увеличение полезного отпуска за отчетный период произошло по группе население на 88,662 млн. кВтч (+2,1%) и по группе «прочие потребители» на 126,645 млн. кВтч (+1,9%). Объем полезного отпуска по указанным группам потребителей составил 4 229,662 млн. кВтч и 6 922,392 млн. кВтч, соответственно.

При этом, снижение на 372,635 млн. кВтч (-18,1%) произошло по группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии». В результате, фактическая величина полезного отпуска по данной группе потребителей за 2023 год составила 1 687,327 млн. кВтч.

## 2.3 Объем финансовых средств.

За 2023 год фактический объем финансовых средств от реализации электрической энергии и мощности гарантирующим поставщиком (с учетом оплаты покупной энергии на оптовом рынке электрической энергии, оплаты услуг по передаче электрической энергии, инфраструктурных платежей), согласно расшифровки стр. 2110 «Выручка» формы 2 «отчет о прибылях и убытках» бухгалтерского баланса, составил 52 455 113 тыс. руб., в том числе:

на розничном рынке электрической энергии - 50 113 276 тыс. руб.;

на оптовом рынке электрической энергии - 1 080 119 тыс. руб.



Цены (тарифы) на электрическую энергию для потребителей АО НЭС, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, начиная с 2011 года, не подлежат государственному регулированию в соответствии с действующим законодательством.

**2.4 Расходы, связанные со сбытовой деятельностью по реализации электрической энергии потребителям Новосибирской области (таблица 5).**

Таблица 5,  
тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Факт 2023
1	2	3
<b>1</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>28 223,5</b>
1.1	Материалы, всего	17 248,6
	в том числе	
1.1.1	материалы по замене ПУ в рамках 522-ФЗ	5 917,4
1.2	Электро, тепло- и водоснабжение	10 974,8
<b>2</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>27 876,1</b>
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>1 079 566,4</b>
3.1	Оплата труда	852 869,7
3.2	Отчисления на страховые взносы	226 696,7
<b>4</b>	<b>Прочие расходы</b>	<b>390 993,2</b>
4.1	Ремонт основных средств	4 619,6
4.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	38 817,2
4.2.1	- услуги связи	26 340,4
4.2.2	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	8 202,5
4.2.3	- юридические и информационные услуги	3 884,8
4.2.4	- аудиторские и консультационные услуги	389,6
4.3	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	12 160,8
4.4	Арендная плата	2 000,7
4.5	Расходы на подготовку кадров	12 939,8
4.6	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	2 164,0
4.7	Расходы на страхование	281,6
4.7.1	- страхование имущества	224,2
4.7.2	- страхование ответственности	57,4
4.8	Налоги и сборы	6 870,2
4.8.1	- налог на землю	330,6
4.8.2	- налог на имущество	6 388,7
4.8.3	- транспортный налог	136,7
4.8.4	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	14,3
4.9	Другие прочие расходы	311 139,4
	в том числе	
4.9.1	Расходы по замене ПУ в рамках 522-ФЗ	25 201,2
<b>5</b>	<b>Итого расходы, связанные с реализацией (п.1+п.2+п.3+п.4)</b>	<b>1 526 659,2</b>
<b>6</b>	<b>Внереализационные расходы</b>	<b>2 576 490,8</b>
6.1	Проценты по обслуживанию кредитов	0
6.2	Резерв по сомнительным долгам	1 744 196,0
6.3	Другие внереализационные расходы	35 062,7
6.4	Налог на прибыль	785 176,1
6.5	Расходы на социальные нужды	12 056,0
<b>7</b>	<b>Итого расходов, с учетом расходов, относимых на прибыль (убыток) (НВВ) (п.5 + п.6)</b>	<b>4 103 150,0</b>
<b>8</b>	<b>Валовая выручка АО НЭС от реализации электрической энергии (сбытовая деятельность)*</b>	<b>4 841 212,3</b>

\*Фактически полученная выручка АО НЭС по сбытовой деятельности

Формирование необходимой валовой выручки на 2023 год произведено департаментом методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями №1554/17.

Постатейное формирование необходимой валовой выручки Методическими указаниями №1554/17 не предусмотрено. В связи с этим, анализ фактических расходов относительно



плановых показателей, учитываемых при формировании сбытовой надбавки на 2023 год, проведен по фонду оплаты труда и по неподконтрольным расходам.

### **Расходы на оплату труда**

В соответствии с подпунктом а) пункта 24 Методических указаний №1554/17 постоянный компонент эталона затрат на оплату труда учитывает расходы на страховые взносы в системе социального страхования. На 2023 год расходы на оплату труда, сформированные методом сравнения аналогов, были учтены департаментом в размере 1 324 703,0 тыс. руб.

Фактические расходы на оплату труда в соответствии с отчетом организации составили 1 079 566,4 тыс. руб., в том числе оплата труда 852 869,7 тыс. руб., расходы по отчислениям на страховые взносы 226 696,7 тыс. руб. Снижение фактических расходов на оплату труда к плановой величине составило 245 136,6 тыс. руб. (-18,5%). Формирование численности на 2023 год не производилось (т.к. не предусмотрено Методическими указаниями №1554/17). Вместе с тем, численность, учтенная при формировании НВВ на 2017 год (до перехода на формирование выручки методом сравнения аналогов), составляла 1 411 ед. В соответствии с формой П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников за декабрь 2023 года» средняя численность работников в целом по предприятию составила 775,09 ед., в том числе по виду деятельности торговля электроэнергией 773,09 ед.

Неподконтрольные расходы включают амортизацию, налоги и расходы на установку приборов учета.

### **Амортизационные отчисления**

При формировании расходов, учитываемых при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО НЭС на 2023 год, расходы на амортизационные отчисления были приняты департаментом в размере 15 773,7 тыс. руб.

По факту 2023 года АО НЭС отнесло на регулируемую деятельность амортизационные отчисления в размере 27 876,1 тыс. руб., что выше плановой величины на 12 102,4 тыс. руб. (+76,7%).

Организацией в качестве обоснования фактических расходов по амортизации за 2023 год предоставлены (письмо АО НЭС от 05.04.2024 № 12655):

- 1) ведомость амортизации ОС за период 2023 год (бухгалтерский учет);
- 2) оборотно-сальдовая ведомость АО «Новосибирскэнергосбыт» по счету 04 период 2023 год (нематериальные активы);
- 3) оборотно-сальдовая ведомость АО «Новосибирскэнергосбыт» по счету 05 период 2023 год (нематериальные активы);
- 4) расчет амортизационных отчислений ОС и НМА за 2023 год;
- 5) сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов за 2023 год (форма 11);
- 6) сведения об инвестиционной деятельности за 2023 год (П-2 инвест) (в разрезе производственных участков);
- 7) информация об инвестиционных программах 2023 года АО «Новосибирскэнергосбыт» в целом по предприятию;
- 8) информация о капитальных вложениях с указанием источников финансирования;
- 9) пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (Приложение № 3 к приказу Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66-н);
- 10) отчет о производственно-хозяйственной деятельности АО «Новосибирскэнергосбыт» по регулируемой деятельности;
- 11) инвентарные карточки учета основных средств, принятых к учету и списанных с учета в 2023 году. Инвентарные карточки учета основных средств и акты о приеме-передачи объектов основных средств по всем основным средствам по состоянию на 31.12.2021 года были предоставлены организацией ранее письмом от 29.03.2022 года №11018/2023, по изменению (движению) ОС в 2022 году – в составе отчетных данных за 2022 год.



Анализ предоставленных организацией материалов показал следующее. Общая величина амортизации в целом по организации составила 36 333,9 тыс. руб., в том числе по основным средствам – 32 778,5 тыс. руб. (согласно ведомости амортизации ОС за период 2023 год (бухгалтерский учет), по НМА – 3 555,4 тыс. руб. (согласно оборотно-сальдовой ведомости АО НЭС по счету 05). В соответствии с Учетной политикой АО НЭС начисляет амортизацию линейным способом.

В соответствии с формой 11 величина начисленного за отчетный год учетного износа основных фондов (графа 11) составила 38 492 тыс. руб.; в соответствии с приложением №3 к приказу Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66-н общая величина амортизации в целом по организации составляет 46 676 тыс. руб.

В рабочем порядке организацией предоставлены пояснения и дополнительные обосновывающие материалы:

- анализ счета 02 за 2023 года, анализ счета 05 за 2023 год;
- оборотно-сальдовая ведомость АО «Новосибирскэнергосбыт» по счету 02 за 2023 год;
- отчеты по проводкам АО «Новосибирскэнергосбыт» 26,02; 44,02; 91,02; 44,05 за 2023 год.

По Форме 11 итоговая амортизация составляет 38 492 тыс. руб., что отличается от общей суммы амортизации, заявленной АО НЭС по смете расходов на 2 158 тыс.руб., в т.ч.:

- 577 тыс.руб. по амортизации ОС (отражена на 91 счете в расходах из прибыли, не попадает в смету),
- 1 610 тыс. руб. – в смете отражены по строке «Аренда прочая» (основные средства, где АО НЭС арендатор, в соответствии с ФСБУ 25/2018 «Право пользования активом»),
- 30 тыс. руб. – по амортизации НМА на сумму амортизации по товарным знакам в связи с указаниями к заполнению формы 11 (в составе основных фондов не отражаются товарные знаки: комбинированный товарный знак «Новосибирскэнергосбыт» 5,8 тыс. руб., комбинированный товарный знак «Сфера энергии» 7,2 тыс. руб., НМА товарный знак «Platosfera» 4,9 тыс. руб., НМА товарный знак «Наполняя жизнь энергией» 2,9 тыс. руб., НМА товарный знак «Платосфера» 4,9 тыс. руб., НМА товарный знак «Платосфера» с логотипом 5,0 тыс. руб.).

По Разделу 1.1 Приложения №3 к приказу Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66-н амортизация ОС отражена в размере 43 121 тыс. руб., НМА – 3 555 тыс. руб., итого 46 676 тыс. руб. что отличается от общей суммы амортизации, заявленной АО НЭС согласно расчету амортизационных отчислений ОС и НМА за 2023 год на 10 342 тыс. руб. по амортизации ОС, в том числе:

- 577 тыс. руб. отражено на 91 счете в расходах из прибыли, не попадает в смету,
- 1 610 тыс. руб. – в смете отражены по строке «Аренда прочая» (основные средства, где АО НЭС арендатор, в соответствии с ФСБУ 25/2018 «Право пользования активом»),
- 8 154 тыс. руб. – восстановление амортизации по обеспечению.

Рост фактической величины амортизационных отчислений в 2023 году по отношению к величине, учтенной при формировании НВВ на 2023 год, обусловлен отражением АО НЭС расходов по амортизации в соответствии с данными бухгалтерского учета, сформированными согласно требованиям стандартов бухгалтерского учета, подлежащих к применению, начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год (приказы Минфина России: от 16.01.2018 № 208н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»).

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 05.08.2022 года № МПШ/74227/22 «Начиная с 2022 года, применение новых стандартов бухгалтерского учета является обязательным, при этом данное обстоятельство не влечет изменение подходов к оценке экономической обоснованности расходов, учитываемых в необходимой валовой выручке (далее – НВВ) регулируемых организаций, которые основываются на принципах регулирования



тарифов, установленных в отраслевых федеральных законах и в утвержденных Правительством Российской Федерации основах ценообразования.»

Таким образом, департаментом анализ и расчет амортизационных отчислений проведен с учетом вышеуказанных разъяснений ФАС России.

Расчет выполнен в формате Excel в файле «2023\_Амортизация ОС и НМА\_анализ факта ДТ» на основе ведомости амортизации ОС за период 2023 год (бухгалтерский учет) и ведомости АО «Новосибирскэнергосбыт» по счету 05 период 2023 год (нематериальные активы), с учетом требований пункта 27 Основ ценообразования, исходя из первоначальной стоимости имущества и в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1.

Первоначальная стоимость объектов, номер амортизационной группы, срок полезного использования подтверждены инвентарными карточками учета основных средств, нематериальных активов, актами о приеме (поступлении) оборудования.

К прочим видам деятельности отнесены амортизационные отчисления по машинам представительского класса, по основным средствам (расположенным по ул. Некрасова, 54) и нематериальным активам, не относящимся к регулируемому виду деятельности.

Распределение расходов по видам деятельности произведено организацией в соответствии с требованиями Учетной политики и Положения по внутреннему распределению доходов и расходов (затрат) по видам деятельности и организации раздельного учета по видам деятельности АО «Новосибирскэнергосбыт», утвержденного приказом Первого заместителя генерального директора АО «Новосибирскэнергосбыт» от 29.09.2020 № 529.

Накладные затраты (косвенные), которые невозможно отнести напрямую на конкретный вид деятельности распределяются по видам деятельности пропорционально выручке по каждому виду деятельности в соответствии с разделом 2.3 Положения по распределению доходов и расходов. Доля распределения расходов за 2023 год составила 0,99. Расчет выполнен на основе данных бухгалтерской отчетности (файл «Расшифровка строк отчета о финансовых результатах» (за 2023 год); оборотно-сальдовых ведомостей по счетам: 41.01 за 2023 год, 44 за 2023 год, 90 за 2023.

№	Показатель (2023)	ГП	КЭСК	Нерегулируемая сбытовая деятельность для розничной генерации	Прочее	Итого
1	Выручка, тыс. руб.	52 455 113	800 579	11 255	268 285	53 535 232
2	Доля отнесения накладных расходов на сбыт э/э (ГП+КЭСК+ розничная генерация) определяется как отношение суммы выручки ГП, КЭСК и услуг по передаче энергии розничной генерации к общей сумме выручки	0,99			0,005	1,00
3	Расходы на покупку, передачу э/э, инфраструктурные услуги, тыс.руб.:	47 291 654	787 579	11 255		48 090 489
	Покупка э/э и мощности	29 944 628	479 327			30 423 954
	Услуги на передачу э/э	17 291 948	307 735	11 255		17 610 938
	Инфраструктурные услуги (АТС, ЦФР, СО ЕЭС)	55 079	518			55 597
4	Выручка без учета п.3 (п.1-п.3)	5 163 458	13 000	0		5 176 459
5	Доля отнесения накладных	0,997	0,003		0,000	1,000



	расходов на сбыт э/э в качестве ГП определяется как отношение суммы выручки ГП (без учета затрат из п.3) сумме выручки ГП и КЭС (без учета затрат из п.3)				
6	Итоговая доля отнесения накладных расходов	0,99	0,002	0,005	1,000

Распределение расходов по категориям (группам) потребителей осуществляется пропорционально доле приведенного количества точек поставки по соответствующей группе потребителей к общему количеству точек поставки всех групп потребителей, а также пропорционально полезному отпуску электрической энергии в соответствии с разделом 5 Положения по распределению доходов и расходов. Прямые расходы по амортизации на население и прочих потребителей (в том числе сетевые организации) относятся в соответствии с функционалом подразделений, на которые относится амортизация. Условно-прямые и накладные расходы распределяются пропорционально количеству точек поставки. Распределение амортизации между категориями прочих потребителей в зависимости от мощности энергопринимающих устройств и сетевыми организациями осуществляется пропорционально объемам полезного отпуска.

*Справочно:*

Приведенное количество точек поставки (по состоянию на 01.09.2023, без учета сетевых организаций):

Всего	в том числе	
	население	прочие потребители
159 491	71 526	87 965

Объем полезного отпуска:

2023 год	Ед. изм.	ИТОГО	Население и приравненные к категории потребителей	Прочие потребители			Сетевые организации
				менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт	
Объем ПО	кВтч.	12 839 380,85	4 229 662,25	3 855 344,67	2 384 336,51	682 710,00	1 687 327,42

По результатам проведенного анализа расходы по амортизации, относимые на регулируемую деятельность, признаны департаментом экономически обоснованными в размере 12 160,4 тыс. руб.; в том числе:

- 1) по группе население – 5 452,5 тыс. руб.;
- 2) по группе прочие потребители – 5 393,3 тыс. руб. (по категории «менее 670 кВт» – 3 003,7 тыс. руб., «от 670 кВт до 10 МВт» – 1 857,7 тыс. руб., «свыше 10 МВт» – 531,9 тыс. руб.);
- 3) по группе сетевые организации – 1 314,6 тыс. руб.

Снижение амортизационных отчислений (с учетом фактической амортизации, признанной департаментом экономически обоснованной), от величины амортизационных отчислений, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, в размере 3 613,2 тыс. руб., в соответствии с формулами (15), (67), (79) Методических указаний №1554/17 подлежит изъятию при формировании сбытовых надбавок на 2025 год.

Амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений.

В соответствии с отчетом организации в 2023 году профинансировано и фактически освоено капитальных вложений на сумму 166 419,6 тыс. руб., в том числе за счет амортизационных отчислений отчетного периода 27 876,1 тыс. руб., прочих источников 138 543,5 тыс. руб.

Таблица 6  
тыс.руб.



№	Инвестиционные проекты на 2023 год	Факт 2023 года (сбытовая деятельность)		
		ИТОГО:	Прямые	Накладные
1	Монтаж охранно-пожарных сигнализаций и систем контроля и управления доступом в административных зданиях участков отделений	1 434		1 434
2	Приобретение ИТ и вычислительной техники	40		40
3	Создание и приобретение объектов НМА	160 551	50 332	110 219
3.1	<i>Общехозяйственные</i>	<i>110 430</i>	<i>211</i>	<i>110 219</i>
3.1.1	«AutoFAQ»	1 178		1 178
3.1.2	Система управления нормативной-справочной информацией	5 758		5 758
3.1.3	Текущая доработка Jira/Confluence	133		133
3.1.4	Интеграционная шина данных	5 513		5 513
3.1.5	Работы в рамках внедрения системы управления бизнес-процессами (BPM- online)	45 565		45 565
3.1.6	Доработка системы аналитической отчетности	3 257		3 257
3.1.7	Доработка МП «Платосфера»	13 820		13 820
3.1.8	Доработка сайта, личного кабинета	16 652		16 652
3.1.9	БИТ. Финанс на базе 1С:Предприятие	12 542		12 542
3.1.10	ПО А2 Управление проектами	2 954		2 954
3.1.11	Построение модели СВК (системы внутреннего контроля)	2 089		2 089
3.1.12	Система видеоаналитики	94		94
3.1.13	Система грейдирования сотрудников	663		663
3.1.14	PIX RPA (роботизация договорной работы)	211		211
3.2	<i>Прямые (основной вид деятельности)</i>	<i>50 121</i>	<i>50 121</i>	
3.2.1	Доработка ПК Сирена (биллинг ФЛ)	19 882	19 882	
3.2.2	Доработка ЕИС Гермес (биллинг ЮЛ)	23 872	23 872	
3.2.3	Naumen Contact Center	723	723	
3.2.4	ПО Энерготрейдинг	415	415	
3.2.5	Обмен данным с ГИС ЖКХ	2 845	2 845	
3.2.6	Перевод прямого опроса ПУ в ПК Энергосфера	131	131	
3.2.7	Доработка чат-бота «Writer»	2 253	2 253	
	<b>ИТОГО:</b>	<b>166 420</b>	<b>50 332</b>	<b>116 087</b>

## Налоги

При формировании НВВ ГП на 2023 год расходы по уплате налоговых платежей были учтены в размере 7 283,9 тыс. руб., в том числе:

- по уплате налога на землю 462,4 тыс. руб.;
- по уплате налога на имущество 6 489,4 тыс. руб.;
- на уплату транспортного налога 315,3 тыс. руб.;
- на уплату прочих налогов и сборов (расходы по плате за загрязнение окружающей среды) 16,8 тыс. руб.

Организацией в качестве обоснования фактических расходов по налогам за 2023 год предоставлены следующие материалы:

1) по земельному налогу - расчет в формате Excel файл «Расчет ЗН - 2023», карточки счета 68.10.1 с 01.01.2023 по 01.03.2024 г. в разрезе производственных участков АО НЭС; сообщения об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №4910172 от 03.05.2024 г. (МИФНС №18), №4880876 от 05.04.2024 г. (МИФНС №19), № 4897360 от 17.04.2024 (МИФНС №22), № 4926975 от 20.05.2024 (МИФНС №23), № 4908082 от 27.04.2024 (МИФНС №24); оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.10.1 за 2023 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.10.1 за 2024 год;

2) по налогу на имущество – декларация по налогу на имущество за 2023 год, расчет в формате Excel файл «РАСЧЕТ налога на имущество 2023\_», оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.08 за 2023 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.08 за 2024 год, карточка счета 68.08 АО НЭС за период с 1.01.2023 г. по 1.03.2024 г., сообщение об исчисленных



налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога № 4324996 от 03.04.2024 г. (МИФНС №22).

3) по налогу на прибыль – декларация за 2023 год, расчет в формате Excel файл «Налог на прибыль\_12 мес. 2023 г (отправка)»;

4) по прочим налоговым платежам - декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год; расчет в формате Excel файл «Расчет НВОС за 2023 (13 разделы)»;

5) по транспортному налогу - расчет в формате Excel файл «Расчет ТН 2023\_»; сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога № 4888283 от 10.04.2024 (МИФНС №22), Уведомление о предоставлении налоговой льготы по транспортному налогу, земельному налогу, налогу на имущество физических лиц от 06.02.2024 г. № 130835556, оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.07 за 2023 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.07 за 2024 год, карточка счета 68.07 с 01.01.2023 по 01.05.2024

6) файл Excel «Расчет налогов 2023», платежные поручения от 28.04.2023 г. №11149, от 28.07.2023 г. №19756, от 30.10.2023 г. № 31387, от 28.02.2024 г. №4888.

Анализ материалов показал следующее.

Фактические расходы за отчетный период составили 6 870,2 тыс. руб., что ниже плановой величины 413,7 тыс. руб. (-5,7%), и включают в себя:

- расходы по налогу на землю составили 330,6 тыс. руб., что ниже плана на 131,8 тыс. руб. (-28,5%). В целом по организации расходы по налогу на землю составили 419,1 тыс. руб. Уплата налога подтверждена платежными поручениями на общую сумму 419,1 тыс. руб., карточками счета по участкам АО «НЭС», оборотно-сальдовой ведомостью по счету 68.10.1 за 2023 г. АО «НЭС». При этом, в соответствии с Сообщениями об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога величина исчисленного налога на землю за 2023 год в целом по организации составила 422,5 тыс. руб. Согласно представленным организацией пояснениям налоговым органом произведен перерасчет величины налога по земельному участку 54:08:010142:23 в связи с изменением площади и, соответственно, стоимости участка. Земельный налог доначислен и отражен в учете 30.04.2024 года. Сумма доначисления составила 3,4 тыс. руб. (что подтверждено карточкой счета 68.10.1 АО «Новосибирскэнергосбыт» (Карасукский участок) за период 01.01.2023 – 01.05.2024 гг.;  $419,1 + 3,4 = 422,5$  тыс. руб.). Налог на землю по земельным участкам, расположенным по ул. Некрасова, 54, на общую сумму 86,0 тыс. руб. отнесен организацией на прочие виды деятельности. Расходы по налогу на землю признаны департаментом экономически обоснованными в размере 330,6 тыс. руб. (в доле отнесения расходов на регулируемую деятельность 0,99).

- расходы по уплате налога на имущество в размере 6 388,7 тыс. руб., что на 150,7 тыс. руб. (-2,3%) ниже плановой величины. В целом по организации расходы по налогу на имущество составили 8 403,4 тыс. руб. (в том числе по среднегодовой стоимости 1 874,0 тыс. руб., по кадастровой стоимости 6 529,4 тыс. руб.). По налогу на имущество, рассчитанному по среднегодовой стоимости основных средств, предоставлена налоговая декларация. В соответствии с пунктом 6 статьи 386 Налогового кодекса РФ организации не включают в налоговую декларацию сведения об объектах налогообложения, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость. По кадастровой стоимости АО «НЭС» рассчитывает и уплачивает налог на имущество по помещениям, расположенным по ул. Орджоникидзе, 33 и административному зданию по ул. Некрасова, 54. В качестве обоснования организацией предоставлены Расчет налога на имущество по остаточной стоимости 2023 год, Расчет налога на имущество по кадастровой стоимости 2023 год, Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога от 3.04.2024 года №4324996 (далее – налоговое сообщение), оборотно-сальдовые ведомости по счету 68.08 за 2023 год, с 1.01.2024 – 1.03.2024 г., карточка счета 68.08 с 1.01.2023 – 1.03.2024 г.



Расходы по налогу на имущество, по объектам расположенным по ул. Некрасова, 54, отнесены организацией на прочие виды деятельности.

В соответствии с налоговой декларацией и налоговым сообщением величина налога на имущество за 2023 год составила 8 403,4 тыс. руб. Фактически оплата произведена на сумму 8 394,6 тыс. руб., на 8,8 тыс. руб. ниже начисленной величины. Это обусловлено переплатой по налогу на имущество за 2022 год в размере 8,8 тыс. руб. В 2022 году АО «НЭС» фактически было оплачено 8 852,1 тыс. руб., департаментом признано 8 843,3 тыс. руб. (на 8,8 тыс. руб. меньше оплаченной величины).

В результате проведенного анализа расходы по налогу на имущество, относимые на регулируемую деятельность, признаны департаментом экономически обоснованными в размере 5 993,8 тыс. руб. (в доле отнесения расходов на регулируемую деятельность 0,99). Департаментом скорректирована величина расходов, относимых на прочие виды деятельности (объекты, расположенные на Некрасова, 54);

- расходы на уплату транспортного налога в размере 136,7 тыс. руб., что на 178,6 тыс. руб. (-56,6%) ниже плановой величины. Общая величина транспортного налога в соответствии с отчетными данными АО НЭС в целом по организации составила 195,4 тыс. руб. В соответствии с первым Сообщением об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога от 3.04.2024 года № 4324996 величина исчисленного транспортного налога за 2023 год в целом по организации составила 191,5 тыс. руб. Позже, налоговым органом выставлено второе Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога от 10.04.2024 года № 4888283, в котором величина транспортного налога составила 182,6 тыс. руб. (с учетом налоговой льготы по автомобилю с регистрационным номером М869ХК154). Уплата налогов подтверждена платежными поручениями на сумму 184,8 тыс. руб. Согласно представленным организацией пояснениям разница в размере 10,6 тыс. руб. (между первоначально исчисленной АО НЭС величиной налога на транспорт 195,4 тыс. руб. и фактически оплаченной 184,8 тыс. руб.) сложилась в результате выявленной переплаты за 2022 г. при сверке с МИФНС №22. По факту 2022 года департаментом экономически обоснованными были признаны расходы по налогу на транспорт в размере 298,9 тыс. руб. (в том числе выявленная позже переплата 10,6 тыс. руб.).

Таким образом, департаментом экономически обоснованными в целом по организации признаны расходы по налогу на транспорт за 2023 год в размере 172,0 тыс. руб. (182,6 тыс. руб. – 10,6 тыс. руб.). Скорректирована величина прямых расходов, относимых на сбыт электрической энергии и на прочую деятельность. В результате величина расходов, относимых на регулируемую деятельность, признана департаментом экономически обоснованной в размере 98,3 тыс. руб.;

- расходы на уплату прочих налогов и сборов, уменьшающих налогооблагаемую прибыль организации, в размере 14,3 тыс. руб., что на 2,5 тыс. руб. ниже плановой величины. Данная статья расходов включает расходы по плате за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

В соответствии с отчетными данными организациями величина прочих расходов в целом по организации составила 14,4 тыс. руб., в том числе:

- за 2023 год 14,8 тыс. руб.;
- за 2022 год 0,007 тыс. руб.;
- за 2021 год (-0,02) тыс. руб.;
- за 2020 год (-0,5) тыс. руб.;
- за 2019 год (0,00002) тыс. руб.

В качестве обоснования организацией предоставлены налоговая декларация, Расчет НВОС за 2023 год. Общая величина расходов в соответствии с налоговой декларацией за 2023 год в целом по организации составила 16,5 тыс. руб. Согласно Расчету НВОС за 2023 год расходы по прочим налоговым платежам за 2023 год составили 14,8 тыс. руб., оставшаяся часть платежей 1,6 тыс. руб. отражена в бухгалтерском учете 19.02.2024 года.



Расходы признаны департаментом экономически обоснованными в соответствии с отчетными данными организации 14,3 тыс. руб.

Расходы по налогу на прибыль (отражены в составе внереализационных расходов), отнесенные организацией на регулируемую деятельность, составили 785,2 млн. руб. Расходы по налогу на прибыль не учитывались при установлении сбытовых надбавок на 2023 год. В соответствии с Отчетом о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 года прибыль до налогообложения в целом по организации составила 4 116,2 млн. руб., чистая прибыль 3 183,8 млн. руб., налог на прибыль (919,4) млн. руб., в том числе текущий налог на прибыль (865,0) млн. руб., отложенный налог на прибыль 54,4 млн. руб. (в целом по организации). Согласно налоговой декларации за 2023 год сумма исчисленного налога составила 865,0 млн. руб., в том числе в федеральный бюджет 129,7 млн. руб. (по ставке 3%), в бюджет субъекта Российской Федерации 735,2 млн. руб. (по ставке 17%). Согласно Расчету налога на прибыль (факт 2023 года) величина чистой прибыли по регулируемому виду деятельности за 2023 год составила 3 113,6 млн. руб. Расходы по налогу на прибыль составили 785,2 млн. руб., в том числе текущий налог на прибыль 730,8 млн. руб., отложенный налог 54,4 млн. руб. Фактическая величина прибыли сложилась в результате проводимой организацией оптимизации текущих расходов, связанных с реализацией электрической энергии, а также внереализационных расходов. По факту 2023 года наблюдается недоиспользование средств по переменным компонентам эталонов затрат. В соответствии с разъяснениями ФАС России от 19.10.2020 года №ВК/87722/20 пунктом 65 Основ ценообразования и пунктами 28, 46, 55 Методических указаний № 1554/17 четко определен перечень проводимых уполномоченным органом корректировок, который не учитывает корректировку по переменным компонентам эталонов затрат. Таким образом, величина недоиспользованных средств остается в распоряжении гарантирующего поставщика. В связи с этим, департамент считает, что фактические расходы по налогу на прибыль компенсированы недоиспользованными средствами по переменным компонентам эталонов затрат.

Распределение расходов по видам деятельности произведено организацией в соответствии с требованиями Учетной политики и Положения по внутреннему распределению доходов и расходов (затрат) по видам деятельности и организации раздельного учета по видам деятельности АО «Новосибирскэнергосбыт», утвержденного приказом Первого заместителя генерального директора АО «Новосибирскэнергосбыт» от 29.09.2020 № 529.

Накладные затраты (косвенные), которые невозможно отнести напрямую на конкретный вид деятельности распределяются по видам деятельности пропорционально выручке по каждому виду деятельности в соответствии с разделом 2.3 Положения по распределению доходов и расходов. Доля распределения расходов за 2023 год составила 0,99. Расчет выполнен на основе данных бухгалтерской отчетности (файл «Расшифровка строк отчета о финансовых результатах» (за 2023 год); оборотно-сальдовых ведомостей по счетам: 41.01 за 2023 год, 44 за 2023 год, 90 за 2023.

№	Показатель (2023)	ГП	КЭСК	Нерегулируемая сбытовая деятельность для розничной генерации	Прочее	Итого
1	Выручка, тыс. руб.	52 455 113	800 579	11 255	268 285	53 535 232
2	Доля отнесения накладных расходов на сбыт э/э (ГП+КЭСК+ розничная генерация) определяется как отношение суммы выручки ГП, КЭСК и услуг по передаче энергии розничной генерации к общей сумме выручки		0,99		0,005	1,00



3	Расходы на покупку, передачу э/э, инфраструктурные услуги, тыс.руб.:	47 291 654	787 579	11 255	48 090 489
	Покупка э/э и мощности	29 944 628	479 327		30 423 954
	Услуги на передачу э/э	17 291 948	307 735	11 255	17 610 938
	Инфраструктурные услуги (АТС, ЦФР, СО ЭЭС)	55 079	518		55 597
4	Выручка без учета п.3 (п.1-п.3)	5 163 458	13 000	0	5 176 459
5	Доля отнесения накладных расходов на сбыт э/э в качестве ГП определяется как отношение суммы выручки ГП (без учета затрат из п.3) сумме выручки ГП и КЭС (без учета затрат из п.3)	0,997	0,003	0,000	1,000
6	Итоговая доля отнесения накладных расходов	0,99	0,002	0,005	1,000

В результате фактические расходы по уплате налогов, относимые на регулируемую деятельность, признаны департаментом экономически обоснованными в размере 6 436,9 тыс. руб., в том числе:

по видам налоговых платежей:

налог на землю – 330,6 тыс. руб.,

налог на имущество – 5 993,8 тыс. руб.,

налог на транспорт – 98,3 тыс. руб.,

прочие налоги – 14,3 тыс. руб.

Распределение расходов по категориям (группам) потребителей осуществляется пропорционально доле приведенного количества точек поставки по соответствующей группе потребителей к общему количеству точек поставки всех групп потребителей, а также пропорционально полезному отпуску электрической энергии в соответствии с разделом 5 Положения по распределению доходов и расходов. Прямые расходы по амортизации на население и прочих потребителей (в том числе сетевые организации) относятся в соответствии с функционалом подразделений, на которые относится амортизация. Условно-прямые и накладные расходы распределяются пропорционально количеству точек поставки. Распределение амортизации между категориями прочих потребителей в зависимости от мощности энергопринимающих устройств и сетевыми организациями осуществляется пропорционально объемам полезного отпуска.

*Справочно:*

Приведенное количество точек поставки (по состоянию на 01.09.2023, без учета сетевых организаций):

Всего	в том числе	
	население	прочие потребители
159 491	71 526	87 965

Объем полезного отпуска:

2023 год	Ед. изм.	ИТОГО	Население и приравненные к категории потребителей	Прочие потребители			Сетевые организации
				менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт	
Объем ПО	кВтч.	12 839 380,85	4 229 662,25	3 855 344,67	2 384 336,51	682 710,00	1 687 327,42

Таким образом, расходы по налоговым платежам, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 6 436,9 тыс. руб., в том числе:

по группам потребителей:



1) по группе население – 2 508,5 тыс. руб. (налог на имущество – 2 334,7 тыс. руб., налог на транспорт – 39,4 тыс. руб., налог на землю – 128,8 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 5,6 тыс. руб.);

2) по группе прочие потребители – 3 082,7 тыс. руб. (налог на имущество – 3 287,3 тыс. руб., налог на транспорт – 46,2 тыс. руб., налог на землю – 158,4 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 6,8 тыс. руб.);

3) по группе сетевые организации – 845,7 тыс. руб. (налог на имущество – 787,7 тыс. руб., налог на транспорт – 12,7 тыс. руб., налог на землю – 43,4 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 1,9 тыс. руб.).

Отклонение величины фактических расходов по налоговым платежам, признанных департаментом экономически обоснованными, от величины расходов по уплате налогов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, в размере 847,0 тыс. руб., в соответствии с формулами (15), (67), (79) Методических указаний №1554/17 подлежит изъятию при формировании сбытовых надбавок на 2025 год.

### **Расходы по замене приборов учета в рамках 522-ФЗ**

Фактические расходы по замене (поверке) приборов учета (ПУ) в рамках реализации Федерального закона от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» за 2023 год в соответствии с отчетными данными организации составили 31 118,6 тыс. руб., в том числе расходы на материалы – 5 917,4 тыс. руб., расходы на услуги сторонних организаций по замене и поверке ПУ – 25 201,2 тыс. руб.

Фактические расходы за 8 месяцев 2023 годы были заявлены организацией при формировании НВВ на 2024 год в размере 17 693,1 тыс. руб. и учтены департаментом в полном объеме, признанном экономически обоснованным.

Фактические расходы за сентябрь-декабрь 2023 года составили 7 393,2 тыс. руб. и заявлены АО НЭС к возмещению при формировании НВВ на 2025 год. Также, в январе – августе 2023 года была проведена поверка СИ, межповерочный интервал у которых наступает в 2024 году. Величина расходов по поверке (МПИ 2024) составила по отчетным данным организации 6 032,4 тыс. руб. Указанные расходы к возмещению при формировании НВВ на 2024 год АО НЭС не заявлялись, департаментом не учитывались.

В качестве обоснования организацией представлены:

- реестр обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета за сентябрь-декабрь 2023 г.;
- реестр обосновывающих материалов по поверке приборов учета январь-август 2023 г. (МПИ 2024 г.);
- договоры поставки материалов, протоколы закупочной комиссии;
- договоры на выполнение работ по установке и замене приборов учета, по поверке ПУ, справки-обоснования закупки у единственного поставщика, протоколы закупочной комиссии;
- реестры замен ИПУ и ТТ, акты ввода приборов в эксплуатацию, отчеты о давальческих материалах, акты выполненных работ.

Анализ предоставленных организацией материалов показал следующее.

В 2022-2023 гг. организацией были заключены договоры со сторонними организациями:

- на выполнение работ по установке (замене) однофазных и трехфазных электросчетчиков, а также измерительных трансформаторов тока у физических и юридических лиц в многоквартирных домах в Новосибирской области, в т.ч. в г. Новосибирск;
- на оказание услуг по поверке счетчиков электрической энергии на объектах, расположенных в г. Новосибирске и Новосибирской области;
- на поставку счетчиков электрической энергии переменного тока, электротехнической продукции.

Перечень поставщиков и реквизиты договоров отражены в Реестре обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета за сентябрь-декабрь 2023 г. и Реестре обосновывающих материалов по поверке приборов учета январь-август 2023 г. (МПИ 2024 г.).



Договоры на поставку счетчиков электрической энергии переменного тока, электротехнической продукции: с АО «Самарский трансформатор» от 16.12.2022 № 00090-22, заключены способом запроса котировок, что соответствует абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования.

Договоры: с ООО «Новосибирская технологическая компания» от 12.07.2023 № 11804-23, с ООО «ПромСнаб» от 08.11.2022 № 06363-22, с ООО «Тайпит измерительные приборы» от 17.02.2023 № 09038 заключены способом закупки у единственного поставщика, с ООО «Энергомера» от 08.02.2021 № 0007-21, от 10.02.2021 № 0014-21 заключены способом запроса котировок (но подана заявка от одного потенциального поставщика), что не соответствует абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования. В связи с этим, руководствуясь абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования, проведен анализ рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации. В рамках анализа проведено сравнение цен по договорам, заключенным способом закупки у единственного поставщика, и по договорам, отыгранным способом запроса котировок, в формате аукциона на электронных торговых площадках (анализ приведен в таблице «Сравнительный анализ цен по ТМЦ», Приложение 1).

Таким образом, цены, указанные в договорах, заключенных организацией с подрядными организациями способом закупки у единственного поставщика, не превышают рыночные цены, сложившиеся в 2021, 2022 и 2023 годах на поставку приборов учета, электротехнической продукции и трансформаторов тока.

Перечень и стоимость материалов, используемых подрядчиками при выполнении работ по замене (установке, поверке) ПУ подтверждается ежемесячными Отчетами об использовании давальческих материалов.

Договоры на оказание услуг по поверке счетчиков электрической энергии на объектах, расположенных в г. Новосибирске и Новосибирской области: с ООО «Проммаш тест Метрология» от 16.12.2022 № 00092-22, от 16.12.2021 № 00093-22 (с учетом дополнительных соглашений) заключены путем проведения аукциона, что соответствует абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования. Договоры с ООО «Проммаш тест Метрология» от 14.07.2023 №11806, от 14.07.2023 №11807 (с учетом дополнительного соглашения) заключены способом закупки у единственного поставщика по результатам закупочной процедуры путем проведения аукциона среди МСП, как с участником, занявшим второе место (т.к. ООО "Центр Метрологии" не выполняло условия заключенного договора, в адрес ООО "ЦМ" была направлена претензия о расторжении договора в связи с существенным нарушением его условий, в ответном письме ООО «ЦМ» не согласился с претензией.). На основании п. 19 ст. 39 Положения по закупкам АО «Новосибирскэнергосбыт» (Положение о закупках размещено на официальном сайте АО «Новосибирскэнергосбыт» <https://www.nskes.ru/zakupki/polozhenie-o-zakupke/>) если *«договор, заключенный по результатам закупочных процедур расторгнут.....Либо если до расторжения договора, заключенного по результатам проведенных конкурентных закупочных процедур, Заказчиком направлена претензия поставщику (исполнителю, подрядчику) о расторжении договора в связи с его нарушением со стороны поставщика (исполнителя, подрядчика) и не получено ответа в установленный срок, либо получен ответ о несогласии с претензией.*

*В любом из перечисленных случаев договор может быть заключен с участником закупки, занявшим второе место, в пределах объема товаров (работ, услуг) и сроков исполнения расторгнутого договора, по ценам участника закупки, занявшим второе место».*

Закупка без проведения конкурсных (тендерных процедур) поведена в целях обеспечения непрерывного процесса, синхронности и эффективности, а также надлежащего исполнения требований законодательства в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии. Кроме того, подпунктом 3 статьи 39 Положения по закупкам АО «Новосибирскэнергосбыт» (Положение о закупках размещено на официальном сайте АО «Новосибирскэнергосбыт» <https://www.nskes.ru/zakupki/polozhenie-o-zakupke/>) предусмотрено размещение заказа у единственного поставщика, если «необходимо проведение дополнительной закупки по ранее заключенному договору и смена поставщика (подрядчика, исполнителя) нецелесообразна по соображениям стандартизации или ввиду необходимости



обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием, технологией или услугами/работами, учитывая эффективность первоначальной закупки с точки зрения удовлетворения потребностей Заказчика и ограниченный объем предлагаемой закупки по сравнению с первоначальными закупками (не более 30% первоначального объема в сумме по всем предлагаемым дополнительным соглашениям с сохранением начальных цен за единицу товара, работы, услуги), разумность цены и непригодность товаров, работ или услуг, альтернативных рассматриваемым».

Расходы подтверждены ежемесячными актами сдачи-приемки оказанных услуг, Реестрами оказанных услуг, Отчетами о давальческих материалах.

Договоры *на выполнение работ по установке (замене) однофазных и трехфазных электросчетчиков, а также измерительных трансформаторов тока у физических и юридических лиц в многоквартирных домах в Новосибирской области, в т.ч. в г. Новосибирск: с ООО «ТЕОРЕМА» от 11.07.2023 №00055-23, ИП Алехин В.В. от 21.02.2023 № 00019-23, от 13.03.2023 №00022-23* заключены посредством проведения аукциона, что соответствует пункту 29 Основ ценообразования.

Договор с ИП Шевчук В. М. от 22.06.2023 №11228-23 заключен способом закупки у единственного поставщика по результатам закупочной процедуры путем проведения аукциона среди МСП, как с участником, занявшим второе место (т.к. ООО «ТК Оникс» не выполняло условия заключенного договора, в адрес ООО «ТК Оникс» была направлена претензия о расторжении договора в связи с существенным нарушением его условий, в течение 10 рабочих дней ответ на претензию не поступил.) В соответствии с п.19 ст.39 Положения по закупкам АО «Новосибирскэнергосбыт» (Положение о закупках размещено на официальном сайте АО «Новосибирскэнергосбыт» <https://www.nskes.ru/zakupki/polozhenie-o-zakupke/>) *«договор может быть заключен с участником закупки, занявшим второе место, в пределах объема товаров (работ, услуг) и сроков исполнения расторгнутого договора, по ценам участника закупки, занявшим второе место».*

Договоры с ИП Тхоренко М.В. от 28.01.2022 №02695-22, ИП Тарасенко Д.Г. от 22.11.2023 №15693, с ИП Алехин В.В. от 15.09.2023 №12938 заключены способом закупки у единственного поставщика, что не соответствует абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования.

Заключение договоров (дополнительных соглашений) осуществлено без проведения конкурсных (тендерных процедур) в целях обеспечения непрерывного процесса, синхронности и эффективности, а также надлежащего исполнения требований законодательства в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии. Кроме того, подпунктом 3 статьи 39 Положения по закупкам АО «Новосибирскэнергосбыт» предусмотрено размещение заказа у единственного поставщика, если «необходимо проведение дополнительной закупки по ранее заключенному договору и смена поставщика (подрядчика, исполнителя) нецелесообразна по соображениям стандартизации или ввиду необходимости обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием, технологией или услугами/работами, учитывая эффективность первоначальной закупки с точки зрения удовлетворения потребностей Заказчика и ограниченный объем предлагаемой закупки по сравнению с первоначальными закупками (не более 30% первоначального объема в сумме по всем предлагаемым дополнительным соглашениям с сохранением начальных цен за единицу товара, работы, услуги), разумность цены и непригодность товаров, работ или услуг, альтернативных рассматриваемым».

Закупка у единственного поставщика не является конкурентной закупкой, цены по указанным договорам не соответствуют абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования. В связи с этим, руководствуясь абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования, департаментом проведен анализ рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации. В рамках анализа проведено сравнение цен по договорам, заключенным способом закупки у единственного поставщика и по договорам, отыгранным способом запроса котировок, в формате аукциона на электронных торговых площадках.



стоимость установки 1ф электросчетчика, руб/шт.	стоимость в соответствии с договором	среднерыночная стоимость (2022-2023)	ООО "Сибэлектроком" (дог.5174-22 от 28.07.2022г) средняя стоимость по зонам	ИП АЛЕХИН ВЛАДИСЛАВ ВАДИМОВИЧ (дог.22-23 от 13.03.23) средняя стоимость по зонам	ИП Зубов (дог.20-22 от 30.03.2022)
Тип закупки	ЕП	аукцион	аукцион	аукцион	аукцион
ИП Тхоренко Марина Валерьевна	400	889,59	1137,67	1120,50	410,6

стоимость установки 3ф электросчетчика, руб/шт.	стоимость в соответствии с договором	среднерыночная стоимость (2022-2023)	ООО "Сибэлектроком" (дог.5174-22 от 28.07.2022г) средняя стоимость по зонам	ИП АЛЕХИН ВЛАДИСЛАВ ВАДИМОВИЧ (дог.22-23 от 13.03.23) средняя стоимость по зонам	ИП Зубов (дог.20-22 от 30.03.2022)
Тип закупки	ЕП	аукцион	аукцион	аукцион	аукцион
ИП Тхоренко Марина Валерьевна	650	1 015,13	1299,20	1279,58	466,6

стоимость установки комплекта трансформаторов тока, руб/шт.	стоимость в соответствии с договором	среднерыночная стоимость (2022-2023)	ООО "Сибэлектроком" (дог.5174-22 от 28.07.2022г) средняя стоимость по зонам	ИП АЛЕХИН ВЛАДИСЛАВ ВАДИМОВИЧ (дог.22-23 от 13.03.23) средняя стоимость по зонам
Тип закупки	ЕП	аукцион	аукцион	аукцион
ИП Тарасенко Д.Г.	1015,39	2010,37	2025,66	1995,07
ИП Алехин В.В. (дог.№12938)	1029,39			
ИП Тхоренко Марина Валерьевна	2000			

Таким образом, цены, указанные в договорах, заключенных организацией с подрядными организациями способом закупки у единственного поставщика, не превышают рыночные цены, сложившиеся в 2023 году.

Расходы, связанные с выполнением работ по установке (замене) однофазных и трехфазных электросчетчиков, а также измерительных трансформаторов тока у физических и юридических лиц в многоквартирных домах в Новосибирской области, в т.ч. в г. Новосибирск подтверждены ежемесячными актами выполненных работ, Реестрами замен ПУ, Реестрами замен ТТ, актами ввода приборов в эксплуатацию, актами допуска приборов учета в эксплуатацию, отчетами о давальческих материалах.

В результате проведенного анализа департаментом экономически обоснованными за 2023 год признаны расходы в размере 31 116,0 тыс. руб., в том числе:

- расходы по замене (поверке) ПУ за январь-август 2023 года – 17 693,1 тыс. руб. (учтены департаментом в полном объеме при формировании НВВ на 2024 год);

- расходы по замене (поверке) ПУ за сентябрь-декабрь 2023 года – 7 393,2 тыс. руб. (заявлены АО НЭС к возмещению при формировании НВВ на 2025 год);



- расходы по поверке ПУ за январь-август 2023 г. (МПИ 2024 г.) – 6 029,8 тыс. руб. (заявлены АО НЭС к возмещению при формировании НВВ на 2025 год). Расходы скорректированы в соответствии с представленными актами выполненных работ (корректировка по акту №10789 от 03.07.2023 г.).

Справочно: полученная по результатам 2023 года прибыль АО НЭС в соответствии с расшифровкой строки 2200 отчета о финансовых результатах за 2023 год составила 3 768 907 тыс. руб. в том числе:

- ✓ от продажи электрической энергии и мощности ГП – 3 636 930 тыс. руб.:
  - 3 327 610 тыс. руб. на розничном рынке электроэнергии;
  - 309 320 тыс. руб. на оптовом рынке электрической энергии;
- ✓ от реализации прочих товаров, услуг – 131 977 тыс. руб.

Согласно отчету о финансовых результатах за 2023 год чистая прибыль АО НЭС (с учётом нерегулируемой (прочей) деятельности) составила 3 183 828 тыс.руб.:

		тыс.руб.
1.	<b>Выручка от продаж</b>	<b>53 535 232</b>
2.	<b>Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы</b>	<b>(49 766 325)</b>
3.	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>3 768 907</b>
3.1.	в т.ч. от регулируемой деятельности	3 327 610
4.	<b>Прочие доходы</b>	<b>3 346 177</b>
5.	<b>Прочие расходы</b>	<b>(3 931 256)</b>
5.1.	в т.ч. налог на прибыль	(919 360)
6.	<b>Чистая прибыль</b>	<b>3 183 828</b>

### 3. Анализ технико-экономических показателей за 1 полугодие 2024 года

#### 3.1. Баланс электрической энергии по АО НЭС

Таблица 7  
Млн.кВтч

№	показатели	План 1 полугодие 2024	Факт 1 полугодие 2024	Отклонение	В %
1	Всего, в т.ч	6 807,269	7 944,708	+1 137,439	116,7
1.1	Покупка на оптовом рынке электрической энергии (мощности)	6 807,269	7 944,638	+ 1 137,369	116,7
1.2	Покупка на розничном рынке электрической энергии (мощности)	0,000	0,070	-	-
2.	Собственное потребление на хоз. нужды	1,567	1,506	-0,061	96,1
3.	Продажа электрической энергии на оптовом рынке	0,000	1 089,464	-	-
4.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям, всего, в т.ч.	6 805,702	6 853,737	+ 48,035	100,7
4.1.	население и приравненные к нему категории потребителей	2 194,618	2 343,834	+ 149,216	106,8
4.2.	прочие потребители	3 546,194	3 672,442	+ 126,248	103,6
4.3	сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	1 064,890	837,461	- 227,429	78,6

Полезный отпуск электрической энергии в 1 полугодии 2024 года потребителям АО НЭС на розничном рынке (без учета энергии на хозяйственные нужды в размере 1,506 млн.кВтч.) увеличился по сравнению с запланированным уровнем на 48,035 млн.кВтч. (или на 0,7%). Увеличение полезного отпуска наблюдается по группе «население» на 149,216 млн.кВтч. (+6,8%) и по группе «прочие потребители» на 126,248 млн.кВтч (+ 3,6%).



Снижение полезного отпуска наблюдается по группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» на 227,429 млн. кВтч или на 21,4%.

### 3.2. Расходы, связанные со сбытовой деятельностью по реализации электрической энергии потребителям Новосибирской области

В таблице 8 представлены фактические показатели по результатам деятельности АО НЭС за 1 полугодие 2024 года.

Таблица 8,  
тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Факт 1 полугодие 2024 года
1	2	3
<b>1</b>	<b>Материальные расходы</b>	13 399,5
1.1	Материалы	6 924,5
1.1.1	материалы по замене ПУ в рамках 522-ФЗ	2 340,3
1.2	Электро, тепло- и водоснабжение	6 475,0
<b>2</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	14 473,5
<b>3</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	608 989,0
3.1	Оплата труда	477 270,4
3.2	Отчисления на страховые взносы	131 718,5
<b>4</b>	<b>Прочие расходы</b>	212 046,3
4.1	Ремонт основных средств	1 239,4
4.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	24 119,7
4.2.1	- услуги связи	16 201,6
4.2.2	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	4 521,1
4.2.3	- юридические и информационные услуги	3 201,0
4.2.4	- аудиторские и консультационные услуги	196,0
4.3	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	5 462,4
4.4	Арендная плата	938,7
4.5	Расходы на подготовку кадров	5 163,9
4.6	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	761,8
4.7	Расходы на страхование	89,5
4.7.1	- страхование имущества	71,3
4.7.2	- страхование ответственности	18,2
4.8	Налоги и сборы	3 398,3
4.8.1	- налог на землю	200,7
4.8.2	- налог на имущество	3 174,8
4.8.3	- транспортный налог	21,3
4.8.4	- прочие налоги и сборы	1,6
4.9	Другие прочие расходы	170 872,6
4.9.1	Расходы по замене ПУ в рамках 522-ФЗ	10 872,9
<b>5</b>	<b>Итого расходы, связанные с реализацией</b>	878 908,3
<b>6</b>	<b>Внереализационные расходы</b>	1 914,351,5
6.1	Проценты по обслуживанию кредитов	0
6.2	Резерв по сомнительным долгам	1 549 378,1
6.3	Налог на прибыль	355 391,7
6.4	Расходы на социальные нужды	4 485,6
6.5	Другие внереализационные расходы	4 730,0
<b>7</b>	<b>Итого расходов, с учетом расходов, относимых на прибыль (убыток) (НВВ)</b>	<b>2 763 259,8</b>
<b>8</b>	<b>Необходимая валовая выручка АО НЭС от реализации электрической энергии (сбытовая деятельность)*</b>	<b>2 613 969,4</b>

\*Фактически полученная выручка АО НЭС по сбытовой деятельности

Справочно: За 1 полугодие 2024 года фактический объем финансовых средств от реализации электрической энергии на розничном рынке электрической энергии для конечных потребителей (с учетом оплаты покупной энергии на оптовом рынке электрической энергии,



оплаты услуг по передаче электрической энергии, инфраструктурных платежей), согласно расшифровки стр. 2110 «Выручка» отчета о прибылях и убытках, составил 26 665 553 тыс. руб.

Полученная по результатам 1 полугодия 2024 года прибыль АО НЭС в соответствии с расшифровкой строки 2200 отчета о финансовых результатах за 6 месяцев 2024 года составила 1 611 864 тыс. руб. в том числе:

- ✓ от продажи электрической энергии и мощности ГП – 1 585 599 тыс. руб.:
  - 1 413 045 тыс. руб. на розничном рынке электроэнергии;
  - 172 854 тыс. руб. на оптовом рынке электрической энергии;
- ✓ от реализации прочих товаров, услуг – 25 965 тыс. руб.

Согласно отчету о финансовых результатах за январь-июнь 2024 года чистая прибыль АО НЭС (с учётом нерегулируемой деятельности) составила 1 887 168 тыс.руб.:

		тыс.руб.
1.	<b>Выручка от продаж</b>	<b>28 651 232</b>
2.	<b>Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы</b>	<b>27 039 368</b>
3.	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>1 611 864</b>
3.1.	в т.ч. от регулируемой деятельности	1 413 045
4.	<b>Прочие доходы</b>	<b>2 115 748</b>
5.	<b>Прочие расходы</b>	<b>1 840 444</b>
5.1.	в т.ч. налог на прибыль	429 290
6.	<b>Чистая прибыль</b>	<b>1 887 168</b>

Формирование необходимой валовой выручки на 2024 год произведено департаментом в соответствии с Методическими указаниями №1554/17 методом сравнения аналогов.

Постатейное формирование необходимой валовой выручки Методическими указаниями №1554/17 не предусмотрено. Анализ фактических неподконтрольных расходов относительно плановых показателей, учитываемых при формировании сбытовой надбавки на 2024 год, будет произведен по итогам года.

### **III Формирование необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО НЭС на 2025 год для осуществления регулируемой деятельности.**

#### **1. Полезный отпуск (объем услуг) электрической энергии.**

Планирование величины и структуры электропотребления АО НЭС на 2025 год произведено на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г., утвержденного приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс на 2025 год) в объёме 13 288,618 млн.кВтч.

Потребление энергии на хозяйственные нужды АО НЭС запланировано в объеме 2,639 млн.кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии на 2025 год потребителям АО НЭС без учета отпуска электрической энергии на хозяйственные нужды составит 13 285,979 млн.кВтч., в т.ч.:

- на 1 полугодие – 6 711,158 млн.кВтч.;
- на 2 полугодие – 6 574,821 млн.кВтч.

Объем по группе «население и приравненные к нему категории потребителей» принят в размере 4 643,424 млн. кВтч в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2025 год.

Таблица 9  
млн.кВтч

Показатели	2024	2025	отклонение от 2024 г.	то же в %
Всего, в т.ч.:	13 357,319	13 288,618	-68,701	99,5
Собственное потребление на хоз. нужды	2,834	2,639	-0,195	93,1
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, всего, в том числе	13 354,485	13 285,979	-68,506	99,5
население и приравненные к нему категории	4 253,000	4 643,424	390,424	109,2



потребителей				
прочие потребители	6 972,302	6 477,190	-495,112	92,9
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	2 129,183	2 165,365	36,182	101,7

## 2. Количество точек поставки и определение группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний №1554/17 прогнозное количество точек поставки (ТП) по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) гарантирующего поставщика определяется по действующим договорам с учетом прогноза по изменению количества точек поставок по каждой группе потребителей (сетевых организаций). Количество точек поставки определяется гарантирующим поставщиком на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования.

В соответствии с уточненным заявлением АО НЭС прогнозное количество точек поставки на 2025 год составило 1 583 267 шт., в том числе по группам (подгруппам) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей 1 484 329 шт.;
- прочие потребители 95 754 шт.;
- сетевые организации 3 184 шт.

Письмом АО НЭС от 30 сентября 2024 года №32446/2024 представлено количество точек поставки по состоянию на 1.09.2024 года, которое составило 1 512 638 шт., в том числе по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций):

- население и приравненные к нему категории потребителей 1 418 767 шт.;
- прочие потребители 90 687 шт.;
- сетевые организации 3 184 шт.

Также, АО НЭС представлена информация о нулевых начислениях и о причинах их возникновения по точкам поставки. В результате проведенного анализа количество точек поставки по состоянию на 1.09.2024 года скорректировано на 4 255 точек поставки в сторону снижения по физическим лицам, где отсутствуют начисления в связи с составлением акта о непроживании, по юридическим лицам: нулевой расход по замещающей информации; новый договор/новый объект в договоре; новое технологическое присоединение; временная приостановка деятельности в действующем договоре/перезаключение договора; требует проверки сетевой организацией. В результате количество точек поставки при расчете НВВ на 2025 год предлагается учесть в размере 1 508 383 (таблица 10).

Таблица 10

№ п/п	Наименование группы (подгруппы)	Количество точек поставки, учтенное при формировании НВВ на 2023 г., шт. (по состоянию на 1.10.2022 г.)	Количество точек поставки, учтенное при формировании НВВ на 2024 г., шт. (по состоянию на 1.09.2023 г.)	Количество точек поставки по уточненному заявлению организации (прогноз на 2025 год)	Количество точек поставки, предложение ДТ на 2025 год (по состоянию на 1.09.2024 года)	Отклонение 2025 г. к 2024 г, в %
<b>1</b>	<b>Население и приравненные к нему категории потребителей</b>	<b>1 329 194</b>	<b>1 355 212</b>	<b>1 484 329</b>	<b>1 415 986</b>	<b>104,5</b>
1.1	население, проживающее в городских населенных пунктах	1 023 873	1 049 023	1 123 548	1 084 606	103,4
1.2	население, проживающее в сельских населенных пунктах	286 879	288 150	340 454	311 493	108,1
1.3	исполнители коммунальных услуг	14 677	14 545	16 038	16 034	110,2
1.4	иные потребители, относящиеся к населению	3 765	3 494	4 289	3 853	110,3
<b>2</b>	<b>Прочие потребители</b>	<b>84 407</b>	<b>87 965</b>	<b>95 754</b>	<b>89 213</b>	<b>101,4</b>
2.1	потребители, у которых максимальная мощность	82 681	83 991	93 851	87 331	104,0



	принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону менее 670 кВт					
2.2	потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону от 670 кВт до 10 МВт	1 458	3 621	1 648	1 628	45,0
2.3	потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону не менее 10МВт	268	353	255	254	72,0
3	<b>Сетевые организации</b>	<b>3 179</b>	<b>3 247</b>	<b>3 184</b>	<b>3 184</b>	<b>98,1</b>
4	<b>Всего точек поставки</b>	<b>1 416 780</b>	<b>1 446 424</b>	<b>1 583 267</b>	<b>1 508 383</b>	<b>104,3</b>

Фактическое количество точек поставки подтверждено материалами, представленными на электронном носителе (в связи с большим объемом информации) письмом от 30 сентября 2024 года №32446/2024. По физическим лицам АО НЭС представлены сведения по потребителям с указанием лицевого счета, населенного пункта и адреса, по юридическим лицам – наименование организации, ИНН, почтовый адрес, юридический адрес, местоположение энергопринимающих устройств, количество энергопринимающих устройств, группа потребителей.

Для определения приведенного количества точек поставки департаментом в соответствии с пунктом 13 Методических указаний №1554/17 учтено количество точек поставки по состоянию на 1.09.2024 года с учетом корректировки.

Расчет приведенного количества точек поставки на 2025 год выполнен в формате эксель на листе «точки поставки» файл «Расчет по МУ ЭТАЛОН 2025\_расчет ДТ». Расчет приведенного количества точек поставки на 2025 год:

№ п/п	Наименование группы (подгруппы)	Показатель формулы	Количество точек поставки, предложение ДТ на 2025 г., шт. (по состоянию на 1.09.2024 г.)	Коэффициент	Расчет приведенного количества точек поставки
<b>1</b>	<b>Население и приравненные к нему категории потребителей</b>				
1.1	население, проживающее в городских населенных пунктах	$n_{i \text{ нас город}}$	1 084 606	0,04	43 384
1.2	население, проживающее в сельских населенных пунктах	$n_{i \text{ нас сел}}$	311 493	0,04	12 460
1.3	исполнители коммунальных услуг	$n_{i \text{ ику}}$	16 034	1	16 034
1.4	иные потребители, относящиеся к населению	$n_{i \text{ нас иные}}$	3 853	1	3 853
<b>2</b>	<b>Прочие потребители</b>				
2.1	потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону менее 670 кВт	$n_{\text{менее 670 кВт, i}}^{\text{пп}}$	87 331	1	87 331
2.2	потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону от 670 кВт до 10 МВт	$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, i}}^{\text{пп}}$	1 628	1	1 628
2.3	потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону не менее 10МВт	$n_{\text{не менее 10 МВт, i}}^{\text{пп}}$	254	1	254
<b>3</b>	<b>Сетевые организации</b>		<b>3 184</b>	<b>1</b>	<b>3 184</b>
<b>4</b>	<b>Приведенное количество точек поставки</b>	$n_{i \text{ приведенное}}$			<b>168 128</b>

В соответствии с пунктом 1 Приложения №2 к Методическим указаниям №1554/17 приведенное количество точек поставки на 2025 год составило 168 128 шт., что согласно Таблице 1 пункта 2 Приложения №2 к Методическим указаниям №1554/17 соответствует пятой группе масштаба деятельности гарантирующего поставщика.



Согласно пункту 1 Приложения №2 к Методическим указаниям №1554/17 приведенное количество точек поставки используется только для целей определения группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика. В соответствии с группой масштаба деятельности гарантирующего поставщика определяются значения постоянных компонентов эталона затрат.

### 3. Формирование расходов, необходимых для осуществления деятельности по поставке электрической энергии потребителям Новосибирской области.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №1554/17 при определении НВВ АО НЭС для расчета сбытовых надбавок на 2025 год учтены:

- а) эталоны затрат ГП;
- б) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;
- в) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
- г) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

В расчетах использованы:

- индекс потребительских цен, определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г. (протокол № 28) (далее – ИПЦ), в размере 105,8% на 2025 г.;
- индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год: на первое полугодие 2025 года на уровне второго полугодия 2024 года в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 года №785/23, на второе полугодие 2025 г. с учетом ИПЦ, в размере 105,8%:

Показатели	1 полугодие 2025 г.	2 полугодие 2025 г.
Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВтч	548,71	580,54
Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)	392 866,73	415 653,00

- средневзвешенная ключевая процентная ставка в размере 17,14% (Приложение 2), рассчитанная на основе ключевых процентных ставок по основным операциям Банка России по регулированию ликвидности банковского сектора за период с 1 января по 31 декабря 2024 года:

№ п/п	Срок, с которого установлена ставка	Размер ключевой ставки (% годовых)	Документ, в котором сообщена ставка
1	с 16 сентября 2024 г.	19,0	Информационное сообщение Банка России от 13.09.2024
2	с 29 июля 2024 г.	18,0	Информационное сообщение Банка России от 26.07.2024
3	с 18 декабря 2023 г.	16,0	Информационное сообщение Банка России от 15.12.2023

- прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 27.09.2024 года, размещенным на сайте [www.np-sr.ru](http://www.np-sr.ru);

№ п/п	Показатели	2024 год	1 полугодие 2024 г.	2 полугодие 2024 г.
----------	------------	----------	------------------------	------------------------



1	Прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию, руб./МВтч	1 496	1 408	1 584
2	Прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации, руб./МВт	808 998	817 788	800 208

- индекс роста нерегулируемых цен на электрическую энергию для конечных потребителей, кроме населения на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г., в размере 105,1% на 2024 год, 109,8% – на 2025 год в соответствии с индексом цен производителей по виду экономической деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха».

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний №1554/17 на 2025 год расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

По уточненному заявлению гарантирующего поставщика необходимая валовая выручка составила 6 279,7 млн. руб.

Департаментом необходимая валовая выручка на 2025 год сформирована в размере 5 966,7 млн. руб., что ниже величины заявленной организацией на 3 12,9 млн. руб.:

Показатели	Учтено ДТ на 2024 год	Предложение АО НЭС на 2025 год	Итого проект ДТ на 2025 год	Отклонение от предложения АО НЭС, в %	Отклонение от 2024 года, в %
<i>Постоянные компоненты эталона затрат</i>					
оплата труда	1 451 954 510	1 698 623 191	1 602 550 117	94,3	110,4
содержание помещений	264 134 408	310 186 237	293 229 708	94,5	111,0
печать и доставка документов	361 773 322	424 469 789	398 857 368	94,0	110,3
организация работы колл-центров	45 544 191	53 250 304	50 732 532	95,3	111,4
организация сбора и обработки показаний ПУ	120 518 322	145 293 754	136 114 399	93,7	112,9
на обеспечение потребителям возможности внесения платы различными способами	254 023 837	295 687 271	282 400 837	95,5	111,2
накладные расходы	435 200 966	510 309 304	480 658 793	94,2	110,4
<b>Итого постоянные компоненты эталона затрат</b>	<b>2 933 149 556</b>	<b>3 437 819 849</b>	<b>3 244 543 754</b>	<b>94,4</b>	<b>110,6</b>
<i>Переменные компоненты эталона затрат</i>					
Расходы на обслуживание %	668 321 048	1 153 499 496	1 129 277 779	97,9	169,0
Резерв по сомнительным долгам	929 604 684	1 058 133 729	1 027 137 050	97,1	110,5
Расчетная предпринимательская прибыль	508 230 538	560 525 389	541 918 127	96,7	106,6
<b>Итого переменные компоненты эталона затрат</b>	<b>2 106 156 269</b>	<b>2 772 158 614</b>	<b>2 698 332 956</b>	<b>97,3</b>	<b>128,1</b>
<b>Всего эталон</b>	<b>5 039 305 825</b>	<b>6 209 978 464</b>	<b>5 942 876 710</b>	<b>95,7</b>	<b>117,9</b>
<i>Неподконтрольные расходы</i>					
Амортизация	13 361 635	20 433 451	14 326 531	70,1	107,2
Налоги	7 030 707	6 870 237	6 436 916	93,7	91,6
Расходы на ПУ	35 813 768	25 535 759	20 597 267	80,7	57,5
<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>56 206 111</b>	<b>52 839 447</b>	<b>41 360 714</b>	<b>78,3</b>	<b>73,6</b>
Выпадающие/излишние полученные доходы по итогам анализа	-40 024 123	16 873 488	-17 502 499	-103,7	43,7
<b>Итого НВВ</b>	<b>5 055 487 813</b>	<b>6 279 691 398</b>	<b>5 966 734 925</b>	<b>95,0</b>	<b>118,0</b>

### ***Расчет выручки методом сравнения аналогов (эталонная выручка)***

Эталонная выручка (ЭВ), определенная по пятой группе постоянных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика в разрезе групп потребителей в соответствии с Приложениями №3, №4 к Методическим указаниям №1554/17 и переменных компонентов эталона затрат, по расчету департамента составила 5 942,9 млн. руб.

Постоянные компоненты эталона затрат включают в себя следующие компоненты:



- а) на оплату труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);
- б) на содержание помещений (включает расходы на аренду помещений и земельных участков);
- в) на печать и доставку документов;
- г) на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;
- д) на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;
- е) на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии;
- ж) на накладные расходы.

Расчет размера постоянных компонентов эталона затрат произведен по эталонам затрат, установленным в соответствии с Приложениями №3, №4 к Методическим указаниям №1554/17 для пятой группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика и приведен в таблице 11.

Таблица 11  
руб.

Показатели	Учтено ДТ на 2024 год	Проект ДТ на 2025 год						Итого проект ДТ на 2025 год	Отклонение от 2024 года, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые		
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Постоянные компоненты эталона затрат									
оплата труда	1 451 954 510	781 325 008	757 795 253	13 216 598	1 816 315	772 828 165	48 396 943	1 602 550 117	110,4
содержание помещений	264 134 408	193 584 352	93 593 893	1 632 169	224 331	95 450 393	4 194 963	293 229 708	111,0
печать и доставка документов	361 773 322	177 829 399	212 737 065	3 709 840	509 895	216 956 800	4 071 170	398 857 368	110,3
организация работы колл-центров	45 544 191	50 732 532	0	0	0	0	0	50 732 532	111,4
организация сбора и обработки показаний ПУ	120 518 322	136 114 399	0	0	0	0	0	136 114 399	112,9
на обеспечение потребителям возможности внесения платы различными способами	254 023 837	282 400 837	0	0	0	0	0	282 400 837	111,2
накладные расходы	435 200 966	228 648 670	235 851 106	4 113 835	564 995	240 529 937	11 480 186	480 658 793	110,4
Итого постоянные компоненты эталона затрат	2 933 149 556	1 850 635 197	1 299 977 316	22 672 442	3 115 535	1 325 765 294	68 143 263	3 244 543 754	110,6

#### Переменные компоненты эталона затрат:

**а) Расходы на обслуживание заемных средств** по уточненному заявлению организации составили 1 153,5 млн. руб. и рассчитаны АО НЭС в соответствии с Методическими указаниями №1554/17 исходя из плановой валовой выручки в 2024 году с учетом НДС, средневзвешенной ключевой ставки и доли выручки от продажи электрической энергии в базовом периоде регулирования. Доля выручки заявлена ГП в размере 1/12 (максимально возможном, предусмотренном Методическими указаниями №1554/17).

Размер расходов на обслуживание заемных средств определяется по формулам 9, 62, 74 Методических указаний №1554/17 исходя из переменного компонента, отражающего расходы на обслуживание заемных средств и зависящего от средневзвешенной ключевой ставки, рассчитанной на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовый 2024 год (17,14%), увеличенной на 4 процентных пункта (17,14%+4%=21,14%) и умноженной на долю выручки от продажи электрической энергии соответствующей группе потребителей (21,14%\*1/12=1,76%). Доля выручки, принята в размере 1/12 по заявлению АО НЭС, что соответствует величине, установленной пунктами 25, 42, 54 Методических указаний. Размер выручки определен на основе плановых объемов базового периода регулирования (2024 год) в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2024 г. и цен (тарифов) с учетом НДС:

- по группе «население» исходя из утвержденных цен (тарифов) на 2024 год,
- по группам «прочие потребители» и «сетевые организации» исходя из фактических цен (тарифов) за 2023 год (с НДС) с учетом прогнозируемого роста цен в 2024 году на 105,1% на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г.

Расчет приведен ниже.

1) Расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2025 году по группе «население» рассчитаны департаментом по формуле (9) Методических указаний №1554/17:

$$\% \text{Заем}_{i}^{\text{нас}} = V_{\%}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}}, \text{ где}$$

$V_{\%}^{\text{нас}}$  - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый по формуле (12) Методических указаний №1554/17:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}, \text{ где}$$

$\text{ЦБ}_{2024}^{\text{средн}} = 17,14\%$  (средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовый 2024 год),

$\text{ОС} = 1/12$  (доля выручки от продажи электрической энергии населению, заявленная ГП),

$\text{ТВ}_{2024}^{\text{нас}}$  - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на 2024 год с учетом налога на добавленную стоимость;

Расчет планируемой валовой выручки ГП за 2024 год по группе население:

Показатели	Ед. изм.	1 п/г	2 п/г	2024 ГОД
Средний тариф на продажу э/э с НДС	руб./кВтч.	3,13	3,43	
Объем потребления	кВтч	2 194 618 200	2 058 381 900	4 253 000 100
ТВ нас, 2024	руб.	6 872 356 319	7 054 745 868	13 927 102 187

Средний тариф на продажу электрической энергии сформирован с учетом распределения плановых объемов потребления городского и сельского населения и утвержденных тарифов:

Показатели	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года			Стоимость с НДС всего, руб.
	Объем, тыс. кВтч.	Тариф с НДС, руб./кВтч	Стоимость с НДС, руб.	Объем, тыс. кВтч.	Тариф с НДС, руб./кВтч	Стоимость с НДС, руб.	
Потребители, рассчитывающиеся по городскому тарифу	1 457 028 740	3,36	4 895 616 565	1 391 952 566	3,66	5 100 441 127	9 996 057 692
Потребители, рассчитывающиеся по сельскому тарифу	737 589 460	2,68	1 976 739 754	666 429 334	2,93	1 954 304 741	3 931 044 495
ИТОГО	2 194 618 200	3,13	6 872 356 319	2 058 381 900	3,43	7 054 745 868	13 927 102 187

Величина товарной выручки по группе население на 2024 год по уточненному заявлению гарантирующего поставщика составила 13 918 767,5 тыс. руб., что ниже величины товарной выручки на 2024 год по расчету департамента на 8 334,7 тыс. руб. В связи с этим, для расчета расходов на обслуживание заемных средств департаментом предлагается учесть товарную выручку по группе население на 2024 год по предложению гарантирующего поставщика.

$$V_{\%,2025}^{\text{нас}} = (17,14\% + 4\%) \cdot 1/12 = 1,76\%$$

$$\% \text{Заем}_{2025}^{\text{нас}} = 1,76\% \cdot 13 918 767 529 = 245 258 064 \text{ руб.}$$

Расходы на уплату процентов по заемным средствам по группе население департаментом при формировании НВВ на 2025 год предлагается учесть в размере 245,3 млн. руб., что ниже расходов, заявленных гарантирующим поставщиком 2,5 млн. руб.

2) Расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2025 году в отношении прочих потребителей рассчитаны департаментом по формуле (62) Методических указаний №1554/17:

$$\% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пп}} = V_{\% \text{кред}}^{\text{пп}} \cdot \text{ТВ}_{z,i-1}^{\text{пп}}, \text{ где}$$

$V_{\% \text{кред}}^{\text{пп}}$  - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала



при просрочке платежей со стороны прочих потребителей, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый по формуле (65) Методических указаний №1554/17:

$$V_{\%,z,i}^{\text{пп}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС},$$

$\text{ТВ}_{2024}^{\text{пп}}$  - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2024 год с учетом налога на добавленную стоимость;

Расчет планируемой валовой выручки ГП на 2024 год по группе прочие потребители:

Показатели	Ед. изм.	2024 ГОД			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Средний тариф на продажу э/э по факту 2023 года (с НДС)	руб./кВтч.		6,327	5,590	5,007
Индекс роста цен			1,051	1,051	1,051
Объем потребления	кВтч	6 972 302 384	3 056 662 035	2 709 034 054	1 206 606 296
ТВ пп z, 2024	руб.	42 605 896 674	20 333 302 346	15 920 586 620	6 352 007 708

Для расчета товарной выручки по категории прочие потребители принят средний тариф, сложившийся по факту 2023 года в разрезе групп потребителей:

Факт 2023 года	Ед. изм.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт
Объем пп	Тыс. кВтч.	3 855 344,7	2 384 336,5	682 710,0
Стоимость пп	тыс. руб. (без НДС)	20 328 732,9	11 107 050,7	2 848 841,6
Цена пп	руб./кВтч. (без НДС)	5,273	4,658	4,173
Цена пп	руб./кВтч. (с НДС)	6,327	5,590	5,007

$$V_{\%,z,2025}^{\text{пп}} = (17,14\% + 4\%) \cdot 1/12 = 1,76\%$$

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам  $\% \text{Заем}_{z,2025}^{\text{пп}}$  в 2025 году по прочим потребителям:

Показатели	Ед. изм.	ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
ТВ пп 2024	руб.	42 605 896 674	20 333 302 346	15 920 586 620	6 352 007 708
$V_{\%}^{\text{пп}} 2025$	%	1,76%	1,76%	1,76%	1,76%
$\% \text{Заем пп } 2025$	руб.	750 744 614	358 286 491	280 531 466	111 926 657

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам по группе прочие потребители при формировании НВВ на 2025 год департаментом предлагается учесть в размере 750,7 млн. руб., что ниже величины, заявленной гарантирующим поставщиком на 19,3 млн. руб.

3) Расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2025 году в отношении сетевых организаций рассчитаны департаментом по формуле (74) Методических указаний №1554/17:

$$\% \text{Заем}_i^{\text{сет}} = V_{\%}^{\text{сет}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{сет}}, \text{ где}$$

$V_{\%}^{\text{сет}}$  – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны сетевых организаций, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый по формуле (77) Методических указаний:

$$V_{\%}^{\text{сет}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}.$$

$\text{ТВ}_{i-1}^{\text{сет}}$  – планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на 2024 год с учетом налога на добавленную стоимость.

Расчет планируемой валовой выручки ГП на 2024 год по группе сетевые организации:

Показатели	Ед. изм.	1 п/г	2 п/г	2024 ГОД
Тариф на продажу э/э по факту 2023 года	руб./кВтч.	3,3789	3,3789	
Индекс роста нерегулируемых цен на э/э	руб./кВтч.	1,051	1,051	
Объем потребления	кВтч	1 064 890 400	1 064 292 300	2 129 182 700
ТВ пп, 2024	руб.	3 782 844 484	3 780 719 835	7 563 564 319

Для расчета товарной выручки по категории сетевые организации принят средний тариф, сложившийся по факту 2023 года:

Факт 2023 года	Ед. изм.	Сетевые организации
Объем сети	тыс. кВтч.	1 687 327,4
Стоимость сети	тыс. руб. (без НДС)	4 751 159
Ср. цена сети	руб./кВтч. (без НДС)	2,8158
Ср. цена сети	руб./кВтч. (с НДС)	3,3789

$$V_{\%,z,2025}^{пп} = (17,14\% + 4\%) * 1/12 = 1,76\%$$

$$\% \text{Заем}_{2025}^{\text{сет}} = 1,76\% * 7\,563\,564\,319 = 133\,275\,101 \text{ руб.}$$

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам по группе сетевые организации при формировании НВВ на 2025 год департаментом предлагается учесть в размере 133,3 млн. руб., что ниже величины расходов, заявленных организацией на 2,4 млн. руб.

рублей

	Учтено на 2024 год	Проект ДТ на 2025 год						Итого план 2025	Отклоне-ние, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые		
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Расходы на обслуживание % предлож ГП	672 359 481	247 793 359	367 474 207	287 738 571	114 804 653	770 017 431	135 688 706	1 153 499 496	147,8
Расходы на обслуживание % расчет ДТ	668 321 048	245 258 064	358 286 491	280 531 466	111 926 657	750 744 614	133 275 101	1 129 277 779	160,7
Расходы на обслуживание % к учету в НВВ на 2025 год	668 321 048	245 258 064	358 286 491	280 531 466	111 926 657	750 744 614	133 275 101	1 129 277 779	160,7

В целом по организации расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год предлагается учесть в размере 1 129,3 млн. руб., что ниже расходов, заявленных гарантирующим поставщиком на 24,2 млн. руб.

**б) Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам** по заявлению гарантирующего поставщика составили 1 058,1 млн. руб. и рассчитаны АО НЭС в соответствии с Методическими указаниями №1554/17 в размере 1,5% (максимально возможном согласно требованиям Методических указаний №1554/17) от валовой выручки ГП в расчетном периоде регулирования.

Департаментом размер расходов рассчитан по формулам 10, 63, 75 Методических указаний №1554/17 исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5% в соответствии с пунктами 26, 44, 51 Методических указаний №1554/17 от валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии в расчетном периоде регулирования (2025 год).

Планируемый объем валовой выручки от продажи на 2025 год определен исходя из плановых объемов электрической энергии на 2025 год в соответствии со Сводным прогнозным балансом (без учета собственного потребления АО «НЭС») на 2025 год и прогнозных цен:

-по группе «население» – исходя из планируемых к утверждению цен (тарифов) на 2025 год;

-по группам «прочие потребители» и «сетевые организации» - исходя из фактических средних цен (тарифов) за 2023 год с учетом планируемого роста на 105,1% (в 2024 г.) и 109,8% (в 2025 г.) на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г.



Расчет приведен ниже.

1) Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по населению на 2025 год по предложению гарантирующего поставщика  $PCD_{предложГП}^{нас}$  составила 248 768 668 руб. (1,5% от планируемой валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению в соответствии с пунктом 26 Методических указаний №1554/17).

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в 2025 году в отношении населения рассчитаны департаментом по формуле 10 Методических указаний №1554/17:

$$PCD_{уст,i}^{нас} = \min\{PCD_{предложГП}^{нас}; V_{сд}^{нас} \cdot ТВ_i^{нас}\}.$$

Расчет планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению  $ТВ_{2025}^{нас}$  на расчетный период регулирования (2025 год) с учетом налога на добавленную стоимость:

Показатели	Ед. изм.	1 п/г	2 п/г	2025 ГОД
Средний тариф на продажу э/э с НДС	руб./кВтч.	3,43	3,85	
Объем потребления	кВтч	2 391 520 500	2 251 903 300	4 643 423 800
ТВ нас, 2025	руб.	8 194 479 252	4 643 423 800	16 871 766 794

Средний тариф на продажу электрической энергии сформирован с учетом распределения плановых объемов потребления городского и сельского населения и тарифов, планируемых к утверждению:

Показатели	1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года			Итого объем, тыс. кВтч	Итого стоимость с НДС всего, руб.
	Объем, тыс. кВтч.	Тариф с НДС, руб./кВтч	Стоимость с НДС, руб.	Объем, тыс. кВтч.	Тариф с НДС, руб./кВтч	Стоимость с НДС, руб.		
Потребители, рассчитывающиеся по городскому тарифу	1 587 844 583	3,6732	5 832 473 689	1 523 075 564	4,12	6 275 071 325	3 110 920 148	12 107 545 014
Потребители, рассчитывающиеся по сельскому тарифу	803 675 917	2,9390	2 362 005 563	728 827 736	3,30	2 402 216 216	1 532 503 652	4 764 221 780
ИТОГО	2 391 520 500	3,426	8 194 479 252	2 251 903 300	3,853	8 677 287 542	4 643 423 800	16 871 766 794

Величина товарной выручки по группе население на 2025 год по уточненному заявлению гарантирующего поставщика составила 16 584 577,9 тыс. руб., что ниже величины товарной выручки на 2025 год по расчету департамента на 287 188,9 тыс. руб. В связи с этим, для расчета расходов на формирование резерва по сомнительным долгам департаментом предлагается учесть товарную выручку по группе население на 2025 год по предложению гарантирующего поставщика.

$$PCD_{2025}^{нас} = 16\,584\,577\,880 \cdot 1,5\% = 248\,768\,668 \text{ руб.}$$

$$PCD_{уст,2025}^{нас} = \min\{248\,768\,668 \text{ руб.}; 248\,768\,668 \text{ руб.}\} = 248\,768\,668 \text{ руб.}$$

2) Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по прочим потребителям на 2025 год по предложению гарантирующего поставщика  $PCD_{предложГП,z}^{пп}$  составила 677 957 477 руб. (1,5% от планируемой валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии прочим потребителям в соответствии с пунктом 44 Методических указаний №1554/17), в том числе:

- по подгруппе «менее 670 кВт» 323 548 494 руб.;
- по подгруппе «от 670 кВт до 10 МВт» 253 338 062 руб.;
- по подгруппе «не менее 10 МВт» 101 070 921 руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год в отношении прочих потребителей рассчитаны департаментом по формуле (63) Методических указаний №1554/17:

$$PCD_{уст,z,i}^{пп} = \min\{PCD_{предложГП,z}^{пп}; V_{сд}^{пп} \cdot TB_{z,i}^{пп}\}.$$

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям  $TB_{z,i}^{пп}$  на расчетный период регулирования (2025 год) с учетом налога на добавленную стоимость:

Первое полугодие 2025 г.:

	Ед. изм.	1 полугодие 2025			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт
Средний тариф на продажу с НДС	руб./кВтч.	6,709	6,327	5,590	5,007
Рост цен	руб./кВтч.		1,154	1,154	1,154
Объем потребления ПП	кВтч	3 237 335 990	1 422 161 700	1 256 410 098	558 764 192
ТВ пп z, 2025	руб.	21 718 805 323	10 384 717 616	8 105 153 369	3 228 934 338

Второе полугодие 2025 г.:

	Ед. изм.	2 полугодие 2025			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт
Средний тариф на продажу с НДС	руб./кВтч.	6,707	6,327	5,590	5,007
Рост цен	руб./кВтч.		1,154	1,154	1,154
Объем потребления ПП	кВтч	3 239 854 503	1 417 436 345	1 260 303 402	562 114 756
ТВ пп z, 2025	руб.	21 728 778 262	10 350 212 762	8 130 269 233	3 248 296 267

Всего 2025 год:

	Ед. изм.	2025 ГОД			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт
Средний тариф на продажу с НДС	руб./кВтч.	6,708	7,302	6,451	5,779
Рост цен	руб./кВтч.				
Объем потребления ПП	кВтч	6 477 190 493	2 839 598 045	2 516 713 499	1 120 878 948
ТВ пп z, 2025	руб.	43 447 583 585	20 734 930 378	16 235 422 602	6 477 230 605

Расчет РСД:

Показатели	Ед. изм.	2025 ГОД			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
ТВ пп z, 2025	руб.	43 447 583 585	20 734 930 378	16 235 422 602	6 477 230 605
$V_{сд}^{пп}$	%	1,5	1,5	1,5	1,5
$PCD_{2025}^{пп}$	Руб.	651 713 754	311 023 956	243 531 339	97 158 459

Выбор минимального значения между величиной РСД, предложенной ГП и рассчитанной департаментом:

рублей

Показатели	Проект ДТ на 2025 год			
	прочие потребители			всего прочие
	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт	
РСД по предложению ГП	323 548 494	253 338 062	101 070 921	677 957 477
РСД по расчету ДТ	311 023 956	243 531 339	97 158 459	651 713 754
РСД к учету в НВВ на 2025 год	311 023 956	243 531 339	97 158 459	651 713 754

3) Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по сетевым организациям на 2025 год по предложению гарантирующего поставщика  $PCD_{предложГП}^{сет}$  составила



131 407 584 руб. (1,5% от планируемой валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии сетевым организациям в соответствии с пунктом 51 Методических указаний №1554/17).

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год в отношении сетевых организаций рассчитаны департаментом по формуле 75 Методических указаний №1554/17:

$$PCD_{i\text{сет}}^{\text{сет}} = \min\{PCD_{\text{предложГП}}^{\text{сет}}; V_{\text{сд}}^{\text{сет}} \cdot TV_{i\text{сет}}^{\text{сет}}\}.$$

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования (2025 год) с учетом налога на добавленную стоимость:

	Ед. изм.	1 пг	2пг	2025 ГОД
Средний тариф на продажу (с НДС)	руб./кВтч.	3,379	3,379	3,899
Рост цен		1,154	1,154	
Объем потребления ПП	кВтч	1 082 301 400	1 083 063 100	
ТВ пп, i	руб.	4 220 335 851	4 223 306 031	8 443 641 882

$$PCD_{2025}^{\text{сет}} = 8\,443\,641\,882 \cdot 1,5\% = 126\,654\,628 \text{ руб.}$$

$$PCD_{2025}^{\text{сет}} = \min\{131\,407\,584 \text{ руб.}; 126\,654\,628 \text{ руб.}\} = 126\,654\,628 \text{ руб.}$$

В целом по организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по всем группам потребителей при формировании НВВ на 2025 год предлагается учесть в размере 1 027,1 млн. руб., что ниже величины заявленной гарантирующим поставщиком на 31,0 млн. руб.

										рублей
Показатели	Учтено на 2024 год	Проект ДТ на 2025 год							Отклонение, в %	
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые	Итого план 2025		
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт					
РСД по предложению ГП	939 196 966	248 768 668	323 548 494	253 338 062	101 070 921	677 957 477	131 407 584	1 058 133 729	112,7	
РСД по расчету ДТ	946 804 139	248 768 668	311 023 956	243 531 339	97 158 459	651 713 754	126 654 628	1 027 137 050	108,5	
РСД к учету в НВВ на 2025 год	929 604 684	248 768 668	311 023 956	243 531 339	97 158 459	651 713 754	126 654 628	1 027 137 050	110,5	

**в) Расчетная предпринимательская прибыль** по заявлению гарантирующего поставщика составила 560,5 млн. руб. и рассчитана АО НЭС в максимально возможном, установленном Методическими указаниями №1554/17, 1,5% размере от суммы затрат на покупку электроэнергии, эталонных затрат, неподконтрольных расходов, недополученных (излишне полученных) доходов по соответствующим группам потребителей.

Расчетная предпринимательская прибыль определена департаментом в размере 1,5% от суммы затрат на покупку электроэнергии, эталонных затрат, неподконтрольных расходов, недополученных (излишне полученных) доходов по соответствующим группам потребителей (формулы 11, 64, 76 Методических указаний №1554/17).

Величина затрат на покупку электроэнергии по группам потребителей определена в соответствии с плановым объемом потребления электрической энергии на 2025 г. Согласно данным Сводного прогнозного баланса на 2025 год и прогнозных цен покупки электроэнергии, рассчитанных по группе «население» исходя из индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, по группам «прочие потребители» и «сетевые организации» исходя из Прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 27.09.2024 г. с учетом ИПЦ, в размере 105,8%.

Доля расчетной предпринимательской прибыли, относимая на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону менее 670 кВт по предложению АО НЭС установлена в размере 0,6, для прочих потребителей, относящихся к диапазону от 670 кВт до 10 МВт – 0,4, для прочих потребителей, относящихся к диапазону не менее 10 МВт 0 (нулевое значение).

1) Величина расчетной предпринимательской прибыли по населению РПП<sup>насГП</sup><sub>2025</sub> по предложению гарантирующего поставщика составила 127 672 660 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП по группе население на 2025 год рассчитана департаментом по формуле 11 Методических указаний №1554/17:

$$\text{РПП}_i^{\text{нас}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{насГП}}; 0,015 \cdot \left( \sum_{m=1}^{12} \text{Ц}_{\text{нас.покупка}}^{m,i} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{насиные}} \cdot n_i^{\text{насиные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{НР}_i^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} \right) \right\}$$

Расчет стоимости покупки электрической энергии:

	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
Ц нас.покупка m,i	1,2848	1,2496	1,3221
Ц нас.э инд i		0,54871	0,580535
Э нас, i	4 643 423 800	2 391 520 500	2 251 903 300
Ц нас.м инд i		392,86673	415,6530003
М нас, i	690 373	711 131	669 614

$$\text{РПП}_{2025}^{\text{нас}} = 8\,304\,949\,986 \cdot 0,015 = 124\,600\,488 \text{ руб.}$$

$$\text{РПП}_{2025}^{\text{нас}} = \min \{ 127\,672\,660 \text{ руб.}; 124\,574\,250 \text{ руб.} \} = 124\,574\,250 \text{ руб.}$$

2) Величина расчетной предпринимательской прибыли по прочим потребителям РПП<sup>ппГП</sup><sub>2025</sub> по предложению гарантирующего поставщика составила 330 491 551 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в отношении прочих потребителей на 2025 год рассчитана департаментом по формуле 64 Методических указаний №1554/17:

$$\text{РПП}_i^{\text{пп}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{ппГП}}; 0,015 \cdot \left( \sum_{h=1}^2 \text{СтЭ}(м)_{i,h}^{\text{пп}} + \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \left( \sum_{j=1}^k \text{C}_{z,j}^{\text{пп}} \cdot n_{z,i}^{\text{пп}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пп}} + \text{РСД}_{\text{уст},z,i}^{\text{пп}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{пп}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{пп}} \right) \right) \right\}$$

Расчет стоимости покупки электрической энергии:

Показатели	Ед. изм.	Всего 2025 г.	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
СтЭ(м) <sub>i,h</sub> <sup>пп</sup>	руб. без НДС	18 640 071 843	8 171 401 914	7 242 802 705	3 225 867 223
Ц пп.покупка 1пг. m,2025	руб./кВтч.	2,80596	2,80596	2,80596	2,80596
Ц пп.покупка 2пг. m,2025	руб./кВтч.	2,94253	2,94253	2,94253	2,94253
Э пп 1 пг. m,2025	кВтч.	3 241 208 310	1 423 862 810	1 257 912 945	559 432 554
Э пп 2 пг. m,2025	кВтч.	3 243 934 697	1 419 221 430	1 261 890 597	562 822 670

$$\text{РПП}_{2025}^{\text{пп}} = 21\,212\,166\,268 \cdot 0,015 = 318\,182\,494 \text{ руб.}$$

$$\text{РПП}_{2025}^{\text{пп}} = \min \{ 330\,491\,551 \text{ руб.}; 318\,182\,494 \text{ руб.} \} = 318\,182\,494 \text{ руб.}$$

Доля расчетной предпринимательской прибыли, относимая на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону менее 670 кВт по предложению АО НЭС установлена в размере 0,6, для прочих потребителей относящихся к диапазону от 670 кВт до 10 МВт – 0,4, для прочих потребителей, относящихся к диапазону не менее не менее 10 МВт 0 (нулевое значение).



Показатели	Проект ДТ на 2025 год			
	прочие потребители			всего прочие
	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт	
РПП по предложению ГП	198 294 931	132 196 620	0	330 491 551
РПП по расчету ДТ	190 909 496	127 272 998	0	318 182 494
РПП к учету в НВВ на 2025 год	190 909 496	127 272 998	0	318 182 494

3) Величина расчетной предпринимательской прибыли по сетевым организациям РПП<sup>сетГП</sup><sub>2025</sub> по предложению гарантирующего поставщика составила 102 361 178 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в отношении сетевых организаций на 2025 год рассчитана департаментом по формуле 76 Методических указаний №1554/17:

$$\text{РПП}_i^{\text{сет}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{сетГП}}; 0,015 \cdot \left( \sum_{h=1}^2 \text{Ц}_{h,i}^{\text{сет.покупка}} \cdot \text{Э}_{h,i}^{\text{пот}} + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}} \right) \right\}.$$

Расчет средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям:

Показатели	Ед. изм.	2025 год	1 п/г	2 п/г
СВНЦ ЭЭ 2025	руб./кВтч.	1,496	1,408	1,584
СВНЦ м 2025	руб./кВт	808,998	817,788	800,208
Рост цен		1,058	1,058	1,058
СВНЦ одност. 2025	руб./кВтч.	2,874	2,806	2,943

$$\text{РПП}_{2025}^{\text{сет}} = 6\,610\,758\,889 \cdot 0,015 = 99\,161\,383 \text{ руб.}$$

$$\text{РПП}_{2025}^{\text{сет}} = \min \{ 102\,361\,178 \text{ руб.}; 99\,161\,383 \text{ руб.} \} = 99\,161\,383 \text{ руб.}$$

Величина РПП в разрезе групп потребителей представлена в таблице:

рублей

Показатели	Учтено на 2024год	Проект ДТ на 2025 год							Отклонение, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые	Итого 2025	
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
РПП по предложению ГП	525 218 333	127 672 660	198 294 931	132 196 620	0	330 491 551	102 361 178	560 525 389	106,7
РПП по расчету ДТ	520 204 689	124 574 250	190 909 496	127 272 998	0	318 182 494	99 161 383	541 918 127	104,2
РПП к учету в НВВ на 2025 год	508 230 538	124 574 250	190 909 496	127 272 998	0	318 182 494	99 161 383	541 918 127	106,6

В целом по организации размер прибыли при формировании НВВ на 2025 год предлагается учесть в размере 541,9 млн. руб. со снижением относительно заявленной организацией величины на 18,6 млн. руб.

Переменные компоненты эталона затрат на 2025 год приведены в таблице 12.

Таблица 12  
рублей

Показатели	Учтено ДТ на 2024 год	Проект ДТ на 2025 год						Итого проект ДТ на 2025 год	Отклонение от 2024 года, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые		
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Переменные компоненты эталона затрат									
Расходы на обслуживание %	668 321 048	245 258 064	358 286 491	280 531 466	111 926 657	750 744 614	133 275 101	1 129 277 779	169,0
Резерв по сомнительным долгам	929 604 684	248 768 668	311 023 956	243 531 339	97 158 459	651 713 754	126 654 628	1 027 137 050	110,5
Расчетная предпринимательская прибыль	508 230 538	124 574 250	190 909 496	127 272 998	0	318 182 494	99 161 383	541 918 127	106,6
Итого переменные компоненты эталона затрат	2 106 156 269	618 600 982	860 219 943	651 335 803	209 085 116	1 720 640 862	359 091 112	2 698 332 956	128,1

Показатели постоянных и переменных компонентов эталонов затрат приведены в таблице 13.

Таблица 13  
рублей

Показатели	Учтено ДТ на 2024 год	Проект ДТ на 2025 год						Итого проект ДТ на 2025 год	Отклонение от 2024 года, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые		
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Итого постоянные компоненты эталона затрат	2 933 149 556	1 850 635 197	1 299 977 316	22 672 442	3 115 535	1 325 765 294	68 143 263	3 244 543 754	110,6
Итого переменные компоненты эталона затрат	2 106 156 269	618 600 982	860 219 943	651 335 803	209 085 116	1 720 640 862	359 091 112	2 698 332 956	128,1
Всего эталон	5 039 305 825	2 469 236 180	2 160 197 259	674 008 245	212 200 651	3 046 406 155	427 234 375	5 942 876 710	117,9

### Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике) обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

#### Амортизация

В соответствии с уточненным предложением АО НЭС амортизационные отчисления на 2025 год по расчету организации составили 20 433,5 тыс. руб. В качестве обоснования организацией предоставлен расчет в формате Excel «Амортизация\_2025\_без ИСУ».

Инвентарные карточки учета основных средств, в которых отражена амортизационная группа, по объектам, введенным в эксплуатацию в 2023 году, модернизированным в 2023 году направлены АО НЭС в составе отчетных данных за 2023 год (письмо АО НЭС от 5.04.2024 №12655). Инвентарные карточки учета основных средств, в которых отражена амортизационная группа, по всем объектам были направлены в департамент письмом АО НЭС от 28.04.2022 г. №59343 (по состоянию на 31.12.2021 г.); по объектам, введенным в эксплуатацию в 2022 году, модернизированным в 2022 году, в составе отчетных данных за 2022 год (письмо АО НЭС от 29.03.2022 г. №11018/2023).

В соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методических указаний № 1554/17 расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программы ГП.

Письмом от 29.07.2024 г. №3460-05-03-10/21-Вн министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области уведомило департамент о прекращении утверждения проекта Инвестиционной программы АО «НЭС» на 2025 – 2027 гг. Таким образом, инвестиционная программа, утвержденная в установленном законодательством порядке, у Общества отсутствует. Переоценка основных средств не производилась.

Начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год, ведены в действие новые стандарты бухгалтерского учета, подлежащие к применению (приказы Минфина России: от 16.01.2018 № 208н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»). Однако, в соответствии с разъяснениями ФАС России от 5.08.2022



года №МШ/74227/22 «Начиная с 2022 года, применение новых стандартов бухгалтерского учета является обязательным, при этом данное обстоятельство не влечет изменение подходов к оценке экономической обоснованности расходов, учитываемых в необходимой валовой выручке (далее – НВВ) регулируемых организаций, которые основываются на принципах регулирования тарифов, установленных в отраслевых федеральных законах и в утвержденных Правительством Российской Федерации основах ценообразования.»

Учитывая вышеизложенное, расчет плановой величины амортизации выполнен департаментом на основе ведомости амортизации за ноябрь 2021 года (сформированной до перехода на ФСБУ 6/20) с учетом модернизации и ввода основных средств в 2022, 2023 годах, в соответствии с требованиями пункта 27 Основ ценообразования, исходя из первоначальной стоимости имущества и в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. (Приложение 3, в связи с большим объемом не прикладывается, только в формате эксель)

рублей

2025 год	Заявлено АО НЭС			Признано ДТ		
	Текущая амортизация ОС	НМА	Итого	Текущая амортизация ОС	НМА	Итого
<b>Итого по Обществу</b>	<b>26 800 597,6</b>	<b>3 163 942,0</b>	<b>29 964 539,6</b>	<b>26 000 720,9</b>	<b>3 163 942,0</b>	<b>29 164 662,8</b>
прямые на прочие виды деятельности	9 373 758,8	5 390,0	9 379 148,8	11 638 495,2	3 093 907,9	14 732 403,1
прямые на регулируемый вид деятельности	284 092,6	70 034,0	354 126,7	284 092,6	70 034,0	354 126,6
Накладные	17 142 746,1	3 088 517,9	20 231 264,1	14 078 133,1	0,0	14 078 133,1
<b>Итого на регулируемый вид деятельности</b>	<b>17 298 093,92</b>	<b>3 135 356,68</b>	<b>20 433 450,60</b>	<b>14 256 496,56</b>	<b>70 034,04</b>	<b>14 326 530,60</b>

Амортизационные группы и срок полезного использования определены на основе инвентарных карточек учета основных средств.

Доля распределения накладных расходов и доля распределения расходов по категориям (группам) потребителей принята по факту 2023 года (расчет и обоснования приведены выше в подразделе 2. Анализ технико-экономических и финансовых показателей АО НЭС за 2023 год раздела II Анализ основных технико-экономических показателей АО НЭС за предшествующие два года, текущий год и расчетный период регулирования настоящего Заключения).

Распределение плановой величины амортизационных отчислений по группам потребителей произведено на листе «НР» файла эксель «Расчет по МУ ЭТАЛОН 2025\_расчет ДТ.

В результате департаментом расходы по амортизационным отчислениям основных средств и нематериальных активов на 2025 год признаны экономически обоснованными в размере **14 326,5 тыс. руб.**, в том числе:

- 1) по группе население – 6 423,7 тыс. руб.;
- 2) по группе прочие потребители – 6 354,0 тыс. руб. (по категории «менее 670 кВт» - 3 538,8 тыс. руб., «от 670 кВт до 10МВт – 2 188,6 тыс. руб., «свыше 10 МВт» – 626,7 тыс. руб.);
- 3) по группе сетевые организации – 1 548,8 тыс. руб.

### Налоги

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний №1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Организацией расходы по налоговым платежам заявлены в размере 6 870,2 тыс. руб. (расчет приведен в приложение 5 к письму АО НЭС от 30.09.2024 г. №31980/2024 таблица «Расчет величины неподконтрольных расходов АО «Новосибирскэнергосбыт» на 2025 год»), в том числе:

по видам налоговых платежей:

- налог на землю 330,6 тыс. руб.;
- налог на имущество 6 388,7 тыс. руб.;
- налог на пользователей автодорог 136,7 тыс. руб.,
- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации 14,3 тыс. руб.

по группам потребителей:

- 1) по группе население – 2 677,7 тыс. руб.;
- 2) по группе прочие потребители – 3 290,0 тыс. руб.;
- 3) по группе сетевые организации – 902,5 тыс. руб.

Анализ фактических расходов по налоговым платежам за 2023 год приведен выше в подразделе 2.4 «Расходы, связанные со сбытовой деятельностью по реализации электрической энергии потребителям Новосибирской области» Раздела 2. «Анализ технико-экономических и финансовых показателей АО НЭС за 2023 год» Части II Анализ основных технико-экономических показателей АО НЭС за предшествующие два года, текущий год и расчетный период регулирования Заключения на 2025 год. В Части III анализ фактических расходов повторно департаментом не дублируется в целях исключения загромождения описательной части Заключения на 2025 год.

Расходы по налогу на прибыль на 2025 год организацией не заявлялись.

Таким образом, при формировании НВВ на 2025 год расходы по налогам предлагается учесть в размере **6 436,9** тыс. руб., признанном департаментом экономически обоснованными фактически понесенными на уплату налогов в 2023 году (Приложение 4), в том числе:

по видам налоговых платежей:

- налог на землю – 330,6 тыс. руб.,
- налог на имущество – 5 993,8 тыс. руб.,
- налог на транспорт – 98,3 тыс. руб.,
- прочие налоги – 14,3 тыс. руб.;

по группам потребителей:

- 1) по группе население – 2 508,5 тыс. руб. (налог на имущество – 2 334,7 тыс. руб., налог на транспорт – 39,4 тыс. руб., налог на землю – 128,8 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 5,6 тыс. руб.);
- 2) по группе прочие потребители – 3 082,7 тыс. руб. (налог на имущество – 3 287,3 тыс. руб., налог на транспорт – 46,2 тыс. руб., налог на землю – 158,4 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 6,8 тыс. руб.);
- 3) по группе сетевые организации – 845,7 тыс. руб. (налог на имущество – 787,7 тыс. руб., налог на транспорт – 12,7 тыс. руб., налог на землю – 43,4 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 1,9 тыс. руб.).

***Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)***

Величина расходов на выполнение обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергией (мощностью) на 2025 год заявлена организацией в размере 25 535,8 тыс. руб. (письмо АО НЭС от 30.09.2024 года №31980/2024) и включает в себя:



Наименование	Сумма, руб. (без НДС)
<b>2023 год (сентябрь-декабрь)</b>	
Замена и поверка 1-фазных, 3-фазных ПУ и ТТ, в т.ч.	<b>13 425 572</b>
материалы	702 870
работы по замене	555 916
поверка	6 134 383
поверка (МПИ 2024)	6 032 403
<b>2024 год (январь-август)</b>	
Замена и поверка 1-фазных, 3-фазных ПУ и ТТ, в т.ч.	<b>7 174 332</b>
материалы	2 444 248
работы по замене	2 157 166
поверка	2 572 919
Расходы на оплату труда	4 935 855
<b>ИТОГО</b>	<b>25 535 759</b>

В качестве обоснования организацией представлены:

- реестр обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета в сентябре-декабрь 2023 г., реестр обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета в 2023 г. (МПИ 2024); реестр обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета за 8 мес. 2024 г.
- договоры поставки материалов, протоколы закупочной комиссии;
- договоры на выполнение работ по установке и замене приборов учета, справки-обоснования по закупке, протоколы закупочной комиссии;
- реестры замен ИПУ и ТТ, акты ввода приборов в эксплуатацию, отчеты о давальческих материалах, акты выполненных работ;
- справка «Обоснование рыночных цен по замене/поверке приборов учета в 2024 году»;
- коммерческие предложения ООО «ПРОММАШ ТЕСТ Метрология», ООО «МЦМ», ООО «Энер Тест», ФГУП «ВНИИФТРИ»;
- расчет расходов на оплату труда персонала Отдела электрических счетчиков АО «Новосибирскэнергосбыт» на 2024 год.

Анализ предоставленных организацией материалов показал следующее.

В состав расходов для включения в НВВ на 2025 год АО НЭС заявлены фактические расходы на установку (замену, поверку) ПУ в сентябре-декабре 2023 года, на поверку СИ, которая была проведена в течении 2023 года, но межповерочный интервал у которых наступил в 2024 году, на установку (замену, поверку) ПУ в январе-августе 2024 года.

Анализ расходов на установку (замену, поверку) ПУ в сентябре-декабре 2023 года и на поверку СИ (МПИ 2024) приведен выше в подразделе 2.4 «Расходы, связанные со сбытовой деятельностью по реализации электрической энергии потребителям Новосибирской области» Раздела 2. «Анализ технико-экономических и финансовых показателей АО НЭС за 2023 год» Части II Анализ основных технико-экономических показателей АО НЭС за предшествующие два года, текущий год и расчетный период регулирования Заключения на 2025 год. В Части III анализ фактических расходов повторно департаментом не дублируется в целях исключения загромождения описательной части Заключения на 2025 год.

В ходе анализа обосновывающих материалов по установке (замене, поверке) ПУ в январе-августе 2024 года установлено.

В 2022-2024 гг. организацией были заключены договоры со сторонними организациями:

- на выполнение работ по установке (замене) однофазных и трехфазных электросчетчиков, а также измерительных трансформаторов тока у физических и юридических лиц в многоквартирных домах в Новосибирской области, в т.ч. в г. Новосибирск;
- на оказание услуг по поверке счетчиков электрической энергии на объектах, расположенных в г. Новосибирске и Новосибирской области;
- на поставку счетчиков электрической энергии переменного тока, электротехнической продукции.



Перечень поставщиков и реквизиты договоров отражены в реестре обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета за 8 мес. 2024 г.

Договоры на поставку счетчиков электрической энергии переменного тока, электротехнической продукции: с АО «Самарский трансформатор» от 16.12.2022 № 00090-22, с ООО «Энергомера» от 08.02.2021 № 0007-21, от 10.02.2021 № 0014-21 заключены способом запроса котировок, что соответствует абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования.

Договоры: с ООО «Новосибирская технологическая компания» от 12.07.2023 № 11804-23, с ООО «ПромСнаб» от 08.11.2022 № 06363-22, с ООО «Тайпит измерительные приборы» от 17.02.2023 № 09038 заключены способом закупки у единственного поставщика, что не соответствует абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования. В связи с этим, руководствуясь абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования, проведен анализ рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации. В рамках анализа проведено сравнение цен по договорам, заключенным способом закупки у единственного поставщика, и по договорам, отыгранным способом запроса котировок, в формате аукциона на электронных торговых площадках (анализ приведен в таблице «Сравнительный анализ цен по ТМЦ», Приложение 1).

Таким образом, цены, указанные в договорах, заключенных организацией с подрядными организациями способом закупки у единственного поставщика, не превышают рыночные цены, сложившиеся в 2021 и 2022 году на поставку приборов учета, электротехнической продукции и трансформаторов тока.

Перечень и стоимость материалов, используемых подрядчиками при выполнении работ по замене (установке, поверке) ПУ подтверждается ежемесячными Отчетами об использовании давальческих материалов.

Договоры на оказание услуг по поверке счетчиков электрической энергии на объектах, расположенных в г. Новосибирске и Новосибирской области заключены с ООО «Проммаштест Метрология»:

1) от 16.12.2022 г. № 00092-22 путем проведения аукциона;  
2) от 22.12.2023 г. №00086 и №00087, от 14.07.2023 г. №11807-23, от 9.04.2024 г. №00028-24 и №00029-24 путем проведения аукциона в электронной форме, договор заключен с единственным поставщиком;

3) от б/н и б/д №25123 путем размещения заявки на ЭТП Росэлторг (конкурентные закупки, участниками которых с учетом особенностей, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 2 части 8 статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Закон №223-ФЗ), могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства).

Цены по договорам, заключенным путем проведения аукциона и путем размещения на ЭТП Росэлторг, соответствуют пункту 29 Основ ценообразования. По договорам, заключенным с единственным поставщиком, организацией проведен анализ рыночных цен (результаты отражены в справке «Обоснование рыночных цен по замене/поверке приборов учета в 2024 году», а также приложены в качестве обоснования коммерческие предложения ООО «ПРОММАШ ТЕСТ Метрология», ООО «МЦМ», ООО «Энер Тест», ФГУП «ВНИИФТРИ»).

Дополнительное соглашение к договору от 16.12.2022 г. № 00092-22 заключено без проведения конкурсных (тендерных процедур) в целях обеспечения непрерывного процесса, синхронности и эффективности, а также надлежащего исполнения требований законодательства в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии. Кроме того, подпунктом 3 статьи 39 Положения по закупкам АО «Новосибирскэнергосбыт» (Положение о закупках размещено на официальном сайте АО «Новосибирскэнергосбыт» <https://www.nskes.ru/zakupki/polozhenie-o-zakupke/>) предусмотрено размещение заказа у единственного поставщика, если «необходимо проведение дополнительной закупки по ранее заключенному договору и смена поставщика (подрядчика, исполнителя) нецелесообразна по соображениям стандартизации или ввиду необходимости обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием, технологией или услугами/работами, учитывая



эффективность первоначальной закупки с точки зрения удовлетворения потребностей Заказчика и ограниченный объем предлагаемой закупки по сравнению с первоначальными закупками (не более 30% первоначального объема в сумме по всем предлагаемым дополнительным соглашениям с сохранением начальных цен за единицу товара, работы, услуги), разумность цены и непригодность товаров, работ или услуг, альтернативных рассматриваемым».

Договоры на выполнение работ по установке (замене) однофазных и трехфазных электросчетчиков, а также измерительных трансформаторов тока у физических и юридических лиц в многоквартирных домах в Новосибирской области, в т.ч. в г. Новосибирск заключены:

- 1) с ООО «ТК Оникс» от 19.12.2022 № 00102-22 путем проведения аукциона;
- 2) с ИП Тарасенко Д.Г. от 22.11.2023 г. № 15693 путем размещения заявки на ЭТП Росэлторг (конкурентные закупки, участниками которых с учетом особенностей, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 2 части 8 статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Закон №223-ФЗ), могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства).

Цены по договорам, заключенным путем проведения аукциона и путем размещения на ЭТП Росэлторг, соответствуют пункту 29 Основ ценообразования.

Остальные договоры заключены способом закупки у единственного поставщика. Учитывая, что закупка у единственного поставщика не является конкурентной закупкой, цены по указанным договорам не соответствуют абзацу 3 пункта 29 Основ ценообразования. В связи с этим, руководствуясь абзацем 4 пункта 29 Основ ценообразования, организацией проведен анализ рыночных цен сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации. В рамках анализа проведено сравнение цен по договорам, заключенным способом закупки у единственного поставщика и по договорам, отыгранным способом запроса котировок, в формате аукциона на электронных торговых площадках. Также, в качестве обоснования цены приложены коммерческие предложения. Результаты отражены в справке «Обоснование рыночных цен по замене/поверке приборов учета в 2024 году».

Таким образом, цены, указанные в договорах, заключенных организацией с подрядными организациями способом закупки у единственного поставщика, не превышают рыночные цены, сложившиеся в 2023 и 2024 годах.

Расходы, связанные с выполнением работ по установке (замене) однофазных и трехфазных электросчетчиков, а также измерительных трансформаторов тока у физических и юридических лиц в многоквартирных домах в Новосибирской области, в т.ч. в г. Новосибирск подтверждены ежемесячными актами выполненных работ, Реестрами замен ПУ, Реестрами замен ТТ, актами ввода приборов в эксплуатацию, актами допуска приборов учета в эксплуатацию, отчетами о давальческих материалах.

Расходы на оплату труда Отдела электрических счетчиков на 2025 год заявлены организацией в размере 4 935,9 тыс. руб.

Согласно Расчету расходов на оплату труда персонала Отдела электрических счетчиков на 2025 год общее количество персонала АО НЭС, задействованное при сопровождении процесса поставки/поверки/замены ПУ (выполняемого подрядными организациями) в 2025 году составит 6 ед. Расходы на оплату труда Отдела электрических счетчиков составят 4 935,9 тыс. руб. и рассчитаны АО НЭС исходя из:

- тарифной ставки рабочего 1 разряда – 8 425 руб.;
- дефлятора по заработной плате – 1,036;
- тарифного коэффициента, соответствующего ступени по оплате труда – 3,35;
- коэффициента, учитывающего потери рабочего времени – 0,97;
- текущего премирования – 79,5%;
- вознаграждения за выслугу лет – 5,3%;
- единовременных выплат – 2,5%;



районного коэффициента – 25%;  
выплат к ежегодному отпуску – 8,3%.

Функционал, выполняемый персоналом Отдела электрических счетчиков, который ведет сопровождение процесса установки (замены или поверки) приборов учета, в соответствии с устными пояснениями организации, а также на основе материалов дела об установлении сбытовых надбавок на 2021 год (таблица «Расчет накладных расходов (расходов на сопровождение), связанных с установкой приборов учета в 2021 году» (приложение к письму АО НЭС от 26.11.2020 № Эс-35088) заключается в следующем:

- заключение договоров на поставку ПУ/ТТ, на выполнение работ;
- организация закупок материалов и комплектующих;
- выдача заявок на поставку ПУ/ТТ, заданий на поверку/замену/установку ПУ/ТТ;
- работа с первичной документацией по договору, проведение расчетов;
- контроль выполнения мероприятий подрядчиками;
- работа с потребителями (обеспечение доступа к ПУ, оповещение, прием претензий и др.) и т.д.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний № 1554/17 постоянные компоненты эталона затрат гарантирующего поставщика для подгрупп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению», включают в себя постоянные компоненты:

а) на оплату труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);

б) на содержание помещений (включает расходы на аренду помещений и земельных участков);

в) на печать и доставку документов;

г) на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;

д) на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;

е) на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии;

ж) на накладные расходы.

В постоянных компонентах эталона затрат гарантирующего поставщика не учитываются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, а также расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой гарантирующего поставщика, налоги.

Обязанность по установке/замене приборов учета в соответствии с требованиями п. 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике неразрывно связана с осуществлением регулируемого вида деятельности и не может рассматриваться как иной вид деятельности.

Департамент считает, что выполняемые персоналом Отдела электрических счетчиков функции по сопровождению процесса установки (замены или поверки) приборов учета неразрывно связаны с обеспечением регулируемой деятельности организации в качестве гарантирующего поставщика и, соответственно, уже учтены в эталоне затрат гарантирующего поставщика на оплату труда; и в этой связи, не могут быть дополнительно учтены в составе неподконтрольных расходов.

В то же время, постоянные компоненты эталонов затрат, установленные Методическими указаниями 1554/17, не могут включать в себя затраты на непосредственное выполнение работ по поверке, установке и замене приборов учета и должны учитываться в составе неподконтрольных расходов гарантирующего поставщика. Поскольку обязанность гарантирующих поставщиков по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках предусмотрена пунктом 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике с 01.07.2020 года; в то время как расчет сбытовых надбавок гарантирующих



поставщиков с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 осуществляется с 1 июля 2018 года; и перечень постоянных компонентов эталонов затрат, предусмотренный Методическими указаниями № 1554/17, а также их величина не менялись с момента вступления в силу указанных методических указаний (с 08.12.2017).

В соответствии с отчетными данными АО «Новосибирскэнергосбыт» за 2023 год фактические расходы на оплату труда с учетом социальных отчислений составили 1 079,6 млн. руб. при плановых расходах 1 324,7 млн. Таким образом, экономия по эталону затрат «оплата труда (с учетом расходов на страховые взносы в системе обязательного социального страхования)» за 2023 год составила 245,1 млн. руб. Средняя численность работников по виду деятельности «торговля электроэнергией» согласно статистическим данным «Сведения о численности и заработной плате работников» (форма П-4) за декабрь 2023 года составила 773,09 чел., за декабрь 2022 – 804,5 чел., за декабрь 2021 года – 756,0 чел. Снижение численности в 2023 году по отношению к 2022 году произошло на 34,1 чел.

Учитывая позицию департамента, изложенную выше, а также сложившуюся экономию по эталону «оплата труда» расходы на оплату труда персонала Отдела электрических счетчиков в размере 4,9 млн. руб., заявленные организацией к учету в НВВ на 2025 год в составе расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не признаны департаментом экономически обоснованными.

В результате проведенного анализа на основе представленных гарантирующим поставщиком обосновывающих материалов (договоры, акты выполненных работ, отчеты о переданных давальческих материалах, акты допуска, реестры замен и произведенных проверок приборов учета, закупочная документация), руководствуясь пунктами 29 и 31 Основ ценообразования, расходы на установку (замену, поверку) приборов учета департаментом предлагается учесть на 2025 год в размере фактических расходов на выполнение обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергией (мощностью) за сентябрь-декабрь 2023 года, на поверку в 2023 году (МПИ 2024) и 8 месяцев 2024 года, признанных департаментом экономически обоснованными в сумме 20 597,3 тыс. руб., в том числе:

Наименование	Сумма, руб. (без НДС)
<b>2023 год (сентябрь-декабрь)</b>	
Замена и поверка 1-фазных, 3-фазных ПУ и ТТ, в т.ч.	<b>13 422 935</b>
материалы	702 870
работы по замене	555 916
поверка	6 134 383
поверка (МПИ 2024)	6 029 766
<b>2024 год (январь-август)</b>	
Замена и поверка 1-фазных, 3-фазных ПУ и ТТ, в т.ч.	<b>7 174 332</b>
материалы	2 444 248
работы по замене	2 157 166
поверка	2 572 919
<b>ИТОГО</b>	<b>20 597 267</b>

#### ***Капитальные вложения из прибыли***

В соответствии с уточненным предложением АО НЭС от 30.09.2024 года №31980/2024 капитальные вложения из прибыли организацией не заявлялись. Письмом от 29.07.2024 г. №3460-05-03-10/21-Вн министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области уведомило департамент о прекращении утверждения проекта Инвестиционной программы АО «НЭС» на 2025 – 2027 гг.

Размер неподконтрольных расходов при формировании НВВ на 2025 год предлагается учесть в размере **41 360,7 тыс. руб.**:

Показатели	Учтено ДТ на 2024 год	Предложение АО НЭС на 2025 год	Проект ДТ на 2025 год							Отклонение от предложения АО НЭС, в %	Отклонение от 2024 года, в %
			население	прочие потребители			всего прочие	сетевые	Итого		
				до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт					
рублей											
Неподконтрольные расходы											
Амортизация	13 361 635	20 433 451	6 423 727	3 538 795	2 188 567	626 655	6 354 017	1 548 787	14 326 531	70,1	107,2
Налоги	7 030 707	6 870 237	2 508 485	1 716 899	1 061 816	304 031	3 082 746	845 684	6 436 916	93,7	91,6
Расходы на ПУ	35 813 768	25 535 799	20 597 267	0	0	0	0	0	20 597 267	80,7	57,5
Итого неподконтрольные расходы	56 206 111	52 839 447	29 529 479	5 255 695	3 250 382	930 686	9 436 763	2 394 471	41 360 714	78,3	73,6

Распределение неподконтрольных расходов между группами потребителей («население и приравненные к нему категории потребителей», «прочие потребители», «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии») произведено в соответствии с Положением по внутреннему распределению доходов и расходов (затрат) по видам деятельности и организации раздельного учета по видам деятельности АО «НЭС», утвержденным приказом №529 от 29.09.2020 г.

#### 4. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы

**4.1. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период (2023 г.) предшествующий базовому периоду (2025 г.):**

##### 4.1.1 Обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год

Фактическая выручка АО НЭС по сбытовой деятельности за отчетный период (без учета оплаты покупной энергии на оптовом рынке электрической энергии, оплаты услуг по передаче электрической энергии, инфраструктурных платежей) составила 4 841 212,3 тыс. руб., в том числе:

- по группе население – 2 070 787,6 тыс. руб.;
- по группе прочие потребители:
  - менее 670 кВт – 1 755 831,7 тыс. руб.,
  - от 670 кВт до 10 МВт – 601 373,3 тыс. руб.,
  - не менее 10 МВт – 169 172,9 тыс. руб.;
- по группе сетевые организации – 244 046,8 тыс. руб.

В результате проведенного департаментом анализа за 2023 год установлено, что от сбытовой деятельности организацией получен дополнительный доход в размере 201 682,4 тыс. руб., обусловленный отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год (Приложение 5).

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №1554/17 (а также формулами (13), (66), (78)) дополнительно полученный доход в размере **201 682,4 тыс. руб.** подлежит изъятию (возмещению) в следующем периоде регулирования (*-Δ НВВ на 2025 год*), в том числе по группам потребителей:

- по группе население – (- 43 407,9) тыс. руб.;
- по группе прочие потребители:
  - менее 670 кВт – (- 399 033,7) тыс. руб.,
  - от 670 кВт до 10 МВт – 64 603,7 тыс. руб.,
  - не менее 10 МВт – 122 259,5 тыс. руб.;
- по группе сетевые организации – 53 896,1 тыс. руб.

##### 4.1.2. Обусловленные отклонением количества фактических точек поставок и фактического ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год

Прогнозное количество точек поставки, учтенное при формировании сбытовых надбавок на 2023 год составило 1 416 780, фактическое за 2023 год – 1 446 424.

ИПЦ, учтенный при формировании сбытовых надбавок на 2022 год, составил: 2017 год – 1,037, 2018 год – 1,029, 2019 год – 1,045, 2020 год – 1,032, 2021 год – 1,036, на 2022 год – 1,139,



на 2023 год – 1,06. Фактический ИПЦ: за 2017 год – 1,037, за 2018 год – 1,029, за 2019 год – 1,045, за 2020 год – 1,034, за 2021 год – 1,067, за 2022 год – 1,138, за 2023 год – 1,059.

Величина выпадающих доходов АО НЭС, обусловленных отклонением количества фактических точек поставок и фактического ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, составила 59 529,3 тыс. руб. (Приложение 6).

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №1554/17 (а также формулами (13), (66), (78)) выпадающий доход в размере **59 529,3** тыс. руб. подлежит возмещению в следующем периоде регулирования (+Δ HBB на 2025 год), в том числе:

- по группе население – 16 025,3 тыс. руб.;
- по группе прочие потребители:
  - менее 670 кВт – 15 101,4 тыс. руб.,
  - от 670 кВт до 10 МВт – 26 330,4 тыс. руб.,
  - не менее 10 МВт – 907,2 тыс. руб.;
- по группе сетевые организации – 1 165,1 тыс. руб.

#### 4.1.3. Обусловленные отклонением величины фактических неподконтрольных расходов от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок

Анализ фактических неподконтрольных расходов за 2023 год приведен в подразделе 2.4 Расходы, связанные со сбытовой деятельностью по реализации электрической энергии потребителям Новосибирской области, раздела 2 Анализ технико-экономических и финансовых показателей АО НЭС за 2023 год, части II Анализ основных технико-экономических показателей АО НЭС за предшествующие два года, текущий год и расчетный период регулирования настоящего заключения.

В соответствии с формулами (15), (67), (79) Методических указаний №1554/17 изъятию подлежит дополнительно полученный доход в размере **4 460,2** тыс. руб., сложившийся в результате отклонения величины фактических неподконтрольных расходов (амортизация и налоги) за 2023 год от величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 г. (Приложение 4) (-Δ HBB на 2025 год), в том числе:

- по амортизации 3 613,2 тыс. руб. (с учетом факта, признанного экономически обоснованным, анализ приведен выше);
- по налоговым платежам 847,0 тыс. руб. (с учетом факта, признанного экономически обоснованным, анализ приведен выше).

В результате проведенной департаментом экспертизы величина излишне полученных доходов, подлежащих изъятию при формировании HBB на 2025 год, составит **146 613,3** тыс. руб. (- 201 682,4 + 59 529,3 – 4 460,2):

рублей

№ п/п	Показатель	Всего	в том числе					
			население	прочие потребители			всего прочие	сетевые
				до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт		
1.	выпадающие (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок	- 201 682 366	- 43 407 883	- 399 033 716	64 603 689	122 259 465	- 212 170 562	53 896 079
2.	выпадающие (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества фактических точек поставок и фактического ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок	59 529 308	16 025 303	15 101 396	26 330 357	907 202	42 338 955	1 165 050
3.	выпадающие (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактических неподконтрольных расходов от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок*	- 4 460 230	- 7 661 272	2 914 913	1 646 302	- 295 608	4 265 608	- 1 064 565
	в том числе	-					-	
3.1	амортизация	- 3 613 239	- 7 329 100	2 687 946	1 577 768	407 238	4 672 952	- 957 090
3.2	налоговые платежи	- 846 991	- 332 172	226 967	68 535	- 702 845	- 407 344	- 107 475
	<b>Итого:</b>	<b>- 146 613 288</b>	<b>- 35 043 852</b>	<b>- 381 017 407</b>	<b>92 580 348</b>	<b>122 871 059</b>	<b>- 165 566 000</b>	<b>53 996 564</b>

\* - корректировка по расходам на ГИУ департаментом не производилась, т.к. расходы на 2023 год были учтены на основе фактически понесенных за сентябрь-декабрь 2022 года и январь-август 2023 года

#### 4.2. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования

По заявлению ГП величина выпадающего дохода заявлена в размере 135 355,2 тыс. руб., который сложился в результате приобретения АО НЭС на оптовом рынке по нерегулируемой цене объемов и мощности электрической энергии для населения сверх объемов, учтенных в Сводном прогнозном балансе на 2023 год.

В соответствии с формулой (82) Методических указаний №1554/17 величина выпадающих доходов по расчету департамента составила 129 110,8 тыс. руб. (Приложение 7).

При расчете сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2025 год выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, предлагается учесть в размере 129 110,8 тыс. руб. (+Δ HBB на 2025 год).

В результате проведенного анализа и расчетов корректировка HBB на 2025 год будет произведена департаментом в сторону снижения на 17 502,5 млн. руб. (-Δ HBB на 2025 год):

рублей								
№ п/п	Показатель	Всего	в том числе					
			население	прочие потребители			всего прочие	сетевые
				до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт		
1.	выпадающие (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок	- 201 682 366	- 43 407 883	- 399 033 716	64 603 689	122 259 465	- 212 170 562	53 896 079
2.	выпадающие (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества фактических точек поставок и фактического ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок	59 529 308	16 025 303	15 101 396	26 330 357	907 202	42 338 955	1 165 050
3.	выпадающие (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактических неподконтрольных расходов от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок*	- 4 460 230	- 7 661 272	2 914 913	1 646 302	- 295 608	4 265 608	- 1 064 565
	в том числе	-					-	
3.1	амортизация	- 3 613 239	- 7 329 100	2 687 946	1 577 768	407 238	4 672 952	- 957 090
3.2	налоговые платежи	- 846 991	- 332 172	226 967	68 535	- 702 845	- 407 344	- 107 475
4.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования	129 110 789	-	-	-	-	-	129 110 789
	Итого:	- 17 502 499	- 35 043 852	- 381 017 407	92 580 348	122 871 059	- 165 566 000	183 107 353

#### 5. Необходимая валовая выручка.

Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2025 год, сформированная методом сравнения аналогов, представлена в таблице 14.

Таблица 14



Показатели	Учтено ДТ на 2024 год	Проект ДТ на 2025 год						Итого проект ДТ на 2025 год	Отклонение от 2024 года, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые		
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Постоянные компоненты эталона затрат									
оплата труда	1 451 954 510	781 325 008	757 795 253	13 216 598	1 816 315	772 828 165	48 396 943	1 602 550 117	110,4
содержание помещений	264 134 408	193 584 352	93 593 893	1 632 169	224 331	95 450 393	4 194 963	293 229 708	111,0
печать и доставка документов	361 773 322	177 829 399	212 737 065	3 709 840	509 895	216 956 800	4 071 170	398 857 368	110,3
организация работы колл-центров	45 544 191	50 732 532	0	0	0	0	0	50 732 532	111,4
организация сбора и обработки показаний ПУ	120 518 322	136 114 399	0	0	0	0	0	136 114 399	112,9
на обеспечение потребителям возможности внесения платы различными способами	254 023 837	282 400 837	0	0	0	0	0	282 400 837	111,2
накладные расходы	435 200 966	228 648 670	235 851 106	4 113 835	564 995	240 529 937	11 480 186	480 658 793	110,4
Итого постоянные компоненты эталона затрат	2 933 149 556	1 850 635 197	1 299 977 316	22 672 442	3 115 535	1 325 765 294	68 143 263	3 244 543 754	110,6
Переменные компоненты эталона затрат									
Расходы на обслуживание %	668 321 048	245 258 064	358 286 491	280 531 466	111 926 657	750 744 614	133 275 101	1 129 277 779	169,0
Резерв по сомнительным долгам	929 604 684	248 768 668	311 023 956	243 531 339	97 158 459	651 713 754	126 654 628	1 027 137 050	110,5
Расчетная предпринимательская прибыль	508 230 538	124 574 250	190 909 496	127 272 998	0	318 182 494	99 161 383	541 918 127	106,6
Итого переменные компоненты эталона затрат	2 106 156 269	618 600 982	860 219 943	651 335 803	209 085 116	1 720 640 862	359 091 112	2 698 332 956	128,1
Всего эталон	5 039 305 825	2 469 236 180	2 160 197 259	674 008 245	212 200 651	3 046 406 155	427 234 375	5 942 876 710	117,9
Неподконтрольные расходы									
Амортизация	13 361 635	6 423 727	3 538 795	2 188 567	626 655	6 354 017	1 548 787	14 326 531	107,2
Налоги	7 030 707	2 508 485	1 716 899	1 061 816	304 031	3 082 746	845 684	6 436 916	91,6
Расходы на ПУ	35 813 768	20 597 267	0	0	0	0	0	20 597 267	57,5
Итого неподконтрольные расходы	56 206 111	29 529 479	5 255 695	3 250 382	930 686	9 436 763	2 394 471	41 360 714	73,6
Выпадающие/излишние полученные доходы по итогам анализа	-40 024 123	-35 043 852	-381 017 407	92 580 348	122 871 059	-165 566 000	183 107 353	-17 502 499	43,7
Итого НВБ	5 055 487 813	2 463 721 807	1 784 435 547	769 838 976	336 002 397	2 890 276 919	612 736 199	5 966 734 925	118,0

## 6. Уровень сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО НЭС на 2025 год.

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний №1554/17 сбытовые надбавки ГП для каждой из групп (подгрупп) потребителей устанавливаются региональными регулирующими органами в рублях за киловатт-час без учета налога на добавленную стоимость. При расчетах потребителей (покупателей) с ГП налог на добавленную стоимость учитывается дополнительно.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика без НДС для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей» на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года представлена в таблице 15.

Таблица 15

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	Акционерное общество «Новосибирскэнергосбыт»	0,53058	0,53058

Сбытовую надбавку для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей» на 2025 год предлагается установить равной по полугодиям, со снижением к сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии 2024 года на 5,5 %.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика без НДС для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года представлена в таблице 16:

Таблица 16

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области	Сбытовая надбавка
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	Акционерное общество «Новосибирскэнергосбыт»	0,28297	0,28297

Сбытовые надбавки для первого и второго полугодия 2025 года предлагается установить на равном уровне со снижением к уровню сбытовой надбавки, действующей во втором полугодии 2024 года на 0,2%.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика без НДС для тарифной группы потребителей «прочие потребители» на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года представлены в таблице 17:

Таблица 17

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области	Сбытовая надбавка					
		тарифная группа потребителей «прочие потребители»					
		руб./кВт·ч					
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств					
		менее 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Акционерное общество «Новосибирскэнергосбыт»	0,53699	0,72014	0,18472	0,42669	0,18472	0,41413

В соответствии пунктом 65 Основ ценообразования сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, не превышают сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 10 МВт, более чем в 3 раза.

В первом полугодии 2025 года сбытовые надбавки для всех подгрупп потребителей тарифной группы потребителей «прочие потребители» будут равны сбытовым надбавкам, действующим во втором полугодии 2024 года.

С 1 июля 2025 года рост сбытовых надбавок по отношению к сбытовым надбавкам, установленным на первое полугодие 2025 года, произойдет для всех подгрупп тарифной группы «прочие потребители», максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет:

менее 670 кВт – на 34,1%.

от 670 кВт до 10 МВт – на 131,0%;

не менее 10 МВт – на 124,2%.

#### **IV Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

Анализ динамики прибыли, учтенной при формировании НВВ:

№ п/п	Показатели	учтено на 2020 г.	учтено на 2021 г.	учтено на 2022 г.	учтено на 2023 г.	учтено на 2024 г.	Предложение ДТ на 2025 год
1.	Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) (тыс. руб.), всего	441 609	451 636	476 315	471 646	508 231	541 918
2.	Рост (снижение) в %, по отношению к предыдущему периоду		102,3	105,5	99,0	107,8	106,6

Анализ динамики чистой прибыли по данным финансовой отчетности:



№ п/п	Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	1 полугодие 2024 года
1.	Чистая прибыль АО "НЭС" (стр. 2400 "Отчета о финансовых результатах"), тыс. руб.	3 970 021	978 259	1 414 869	3 183 828	1 887 168
2.	Рост/снижение в %, по отношению к предыдущему периоду	884,1	24,6	144,6	225,0	59,3

**V Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

тыс. руб.

Показатели	2017 год (ЭОЗ)	2018 год (ЭОЗ+ эталон)	2019 год (ЭОЗ+ эталон)	2020 год (эталон)	2021 год (эталон)	2022 год (эталон)	2023 год (эталон)
1	2	3	4	5	6	7	8
Материальные расходы	52 746,8	46 132,0	41 581,2	38 233,4	47 615,7	39 818,7	28 223,5
Амортизация	47 114,6	41 730,9	30 135,8	28 333,4	24 130,6	30 742,3	27 876,1
Расходы на оплату труда (ФОТ и отчисления)	993 597,4	1 005 718,6	956 043,7	805 307,3	745 460,1	1 066 453,0	1 079 566,4
Прочие расходы, всего, в т.ч.	236 118,2	211 889,7	198 073,5	201 889,3	278 033,4	378 314,4	390 993,2
ремонт	18 717,6	12 025,0	7 168,3	6 732,5	2 611,6	7 954,0	4 619,6
арендная плата	7 728,1	8 625,9	7 986,9	3 504,6	2 621,7	2 152,1	2 000,7
Проценты по обслуживанию кредитов	50 230,9	1 890,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по сомнительным долгам	628 282,7	925 426,1	1 217 047,5	158 140,6	1 752 545,5	2 069 287,5	1 744 196,0
Налог на прибыль	39 697,5	37 674,6	224 940,8	763 075,6	224 830,3	440 092,1	785 176,1
Прочие расходы из прибыли на нужды организации	44 215,9	49 638,7	795 564,8	76 890,4	64 637,9	285 721,1*	47 118,7
<b>Итого расходов</b>	<b>2 103 518,7</b>	<b>2 320 101,1</b>	<b>3 463 387,2</b>	<b>2 071 870,1</b>	<b>3 137 253,5</b>	<b>4 310 411,1</b>	<b>4 103 150,1</b>
<b>Утвержденная НВВ</b>	<b>1 627 236,2</b>	<b>1 752 960,2</b>	<b>2 455 476,7</b>	<b>3 625 553,7</b>	<b>3 685 594,8</b>	<b>3 970 368,7</b>	<b>4 639 529,9</b>
Перерасход (+)/экономика (-)	<b>476 282,5</b>	<b>567 140,9</b>	<b>1 007 910,5</b>	<b>-1 553 683,6</b>	<b>-548 341,3</b>	<b>340 042,4</b>	<b>-536 379,8</b>
Чистая прибыль по данным финансовой отчетности	392 571	397 328	449 061	3 970 021	978 259	1 414 869	3 183 828

\*- учтены расходы в размере 209 632,0 тыс. руб. по переоценке ОС в соответствии с ФСБУ 6/20

Приложение: на 6 листах.

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу  
Е.И. Смирнова

«Сравнительный анализ цен по ТМЦ»

Приложение 1

Контрагент, договор	Информация по договору			Цена товара по КП (рыночная цена), руб. без НДС													
	Поставляемый Товар	Способ закупки	Цена за ед., руб. без НДС	Средняя рыночная цена	КП ЭТМ от 17.04.2023г., руб. без НДС	КП НТК от 19.04.2023	КП Промснаб 19.04.2023	КП Промснаб 07.09.2022	КП ЭТМ 19.05.2022	КП Минимакс 20.05.2022	Прайс ТДМ с 12.03.22	КП Энергомир 02.08.22	КП ЭТМ 02.08.22	Прайс-лист Тайпит 12.07.22	КП Тайпит 16.09.20	КП Энергомера 16.09.20	КП Счетчикотпор г 16.09.20
ООО «Новосибирская технологическая компания» от 12.07.2023 г. №11804-23	Шинные трансформаторы тока 300/5 кл. точности 0,5S	гб-tender №6281768 от 23.06.2023г. Начальная цена на основании минимального КП	597,80	646,26	705,82	635,15	597,80										
ООО «ПромСнаб» от 8.11.2022 г. №06363-22	Шинные трансформаторы тока 200/5 кл. точности 0,5S	гб-tender №511960 от 28.09.2022г. Начальная цена на основании минимального КП	561,28	1004,56				561,28	856,06	1619,33	981,55						
ООО «Тайпит измерительные приборы» от 17.02.2023 г. №09038	Счетчик полупроводящего включения класса точности 0,5	гб-tender №5617448 от 02.02.2023г. Начальная цена на основании последнего договора (НМЦ 2340 р., в закупке гб-tender №4807713 от 03.08.2022 2 участника, лучшая цена 2 340 руб. )	2330,00	3059,49								3000,00	2445,14	3733,33			
АО «Энергомера» от 10.02.2021 г. №0014-21	Счетчики эл. энергии	Протокол закупки размещен	1570,83	1738,89											1637,50	1750,00	1829,17





Расчет выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов от осуществления деятельности гарантирующего поставщика АО "Новосибирскэнергосбыт" в части неподконтрольных расходов за 2023 г.

2023	Ед. изм.	ИТОГО	Население и приравненные категории потребителей	Прочие потребители			Сетевые организации
				менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт	
1. Утверждено на 2023 год							
Амортизация	руб.	15 773 671	12 781 593	315 801	279 899	124 670	2 271 708
Налоги	руб.	7 283 907	2 840 657	1 489 933	993 281	1 006 876	953 160
Налог на имущество	руб.	6 489 393	2 526 155	1 328 973	885 975	898 102	850 188
Налог на пользование автодорог	руб.	315 339	127 972	62 829	41 886	42 459	40 194
Налог на землю	руб.	462 351	179 982	94 686	63 123	63 987	60 574
Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	16 823	6 549	3 445	2 297	2 328	2 204
ИТОГО неподконтрольных затрат	руб.	23 057 578	15 622 250	1 805 734	1 273 180	1 131 547	3 224 868
2. Факт 2023 год (Данные организации)							
Объем Полезного отпуска	кВтч	12 839 380 850	4 229 662 249	3 855 344 667	2 384 336 513	682 710 003	1 687 327 418
Амортизация	руб.	18 744 581	8 404 691	4 630 098	2 863 482	819 904	2 026 405
Налоги	руб.	6 870 237	2 677 716	1 832 318	1 133 197	324 470	902 536
Налог на имущество	руб.	6 388 692	2 488 572	1 704 526	1 054 164	301 840	839 590
Налог на пользование автодорог	руб.	136 703	54 819	35 787	22 132	6 337	17 627
Налог на землю	руб.	330 588	128 773	88 202	54 549	15 619	43 445
Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	14 254	5 552	3 803	2 352	673	1 873
ИТОГО неподконтрольных затрат	руб.	25 614 818	11 082 408	6 462 416	3 996 679	1 144 374	2 928 941
Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы							
Неподконтрольные затраты	руб.	2 557 239	-4 539 842	4 656 682	2 723 499	12 827	-295 927
3. Факт 2023 год (Признано ДТ)							
Амортизация	руб.	12 160 433	5 452 492	3 003 748	1 857 667	531 908	1 314 618
Налоги	руб.	6 436 916	2 508 485	1 716 899	1 061 816	304 031	845 684
Налог на имущество	руб.	5 993 769	2 334 739	1 599 159	989 000	283 181	787 690
Налог на пользование автодорог	руб.	98 305	39 421	25 735	15 916	4 557	12 676
Налог на землю	руб.	330 588	128 773	88 202	54 549	15 619	43 445
Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	14 254	5 552	3 803	2 352	673	1 873
ИТОГО неподконтрольных затрат	руб.	18 597 348	7 960 977	4 720 647	2 919 482	835 939	2 160 303
Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы							
Неподконтрольные затраты	руб.	-4 460 230	-7 661 272	2 914 913	1 646 302	-295 608	-1 064 565
в том числе:							
амортизация	руб.	-3 613 239	-7 329 100	2 687 946	1 577 768	407 238	-957 090
налоги	руб.	-846 991	-332 172	226 967	68 535	-702 845	-107 475



Показатели	план 1-ое полугодие 2023 года		план 2-ое полугодие 2023 года		ИТОГО НВВ план 2023 г, тыс. руб.	
	Объем электропотреблен ия, тыс. кВтч, в соответствии с балансом	СН, руб./кВтч	НВВ, тыс.руб	Объем электропотреблен ия, тыс. кВтч, в соответствии с балансом		СН, руб./кВтч
Прочие	3 408 005,94		1 161 192,98	3 387 741,26		1 153 014,43
менее 670 кВт	1 497 137,01	0,45543	681 838,03	1 482 034,55	0,45543	674 959,95
670 кВт-10 МВт	1 322 647,11	0,25222	333 595,82	1 317 831,35	0,25222	332 381,20
не менее 10 МВт	588 221,83	0,24780	145 759,13	587 875,36	0,24780	145 673,28
Население	2 127 959,60	0,48959	1 041 821,32	2 013 040,40	0,48959	985 558,38
Потери	1 030 447,30	0,14464	149 038,84	1 029 515,00	0,14464	148 903,99
ВСЕГО	6 566 412,84		2 352 053,14	6 430 296,66		4 639 529,94

Показатели	факт 1-ое полугодие 2023 года		факт 2-ое полугодие 2023 года		ИТОГО НВВ факт 2023 г, тыс. руб.	
	Объем электропотреблен ия, тыс. кВтч, в соответствии с балансом	СН, руб./МВтч	НВВ, тыс.руб	Объем электропотреблен ия, тыс. кВтч, в соответствии с балансом		СН, руб./кВтч
Прочие	3 502 503,87		1 280 811,41	3 419 887,32		1 245 566,56
менее 670 кВт	1 963 308,37	0,45543	894 145,50	1 892 036,30	0,45543	861 686,21
670 кВт-10 МВт	1 189 278,54	0,25222	299 957,82	1 195 057,97	0,25222	301 415,50
не менее 10 МВт	349 916,96	0,24780	86 708,09	332 793,04	0,24780	82 464,85
Население	2 174 856,02	0,48959	1 064 781,20	2 054 806,23	0,48959	1 006 006,38
Потери	808 168,88	0,14464	116 889,58	879 158,54	0,14464	127 157,17
ВСЕГО	6 485 528,76		2 462 482,18	6 353 852,09		2 378 730,12
						4 841 212,30

Показатели	ИТОГО		ИТОГО отклонение НВВ 2 п/г 2021 г, тыс. руб.	Отклонение НВВ всего 2021 год, тыс. руб.
	ИТОГО отклонение НВВ 1 п/г 2021 г, тыс. руб.	ИТОГО отклонение НВВ 2 п/г 2021 г, тыс. руб.		
Прочие	-119 618,43	-92 552,13		-212 170,56
менее 670 кВт	-212 307,46	-186 726,25		-399 033,72
670 кВт-10 МВт	33 637,99	30 965,69		64 603,69
не менее 10 МВт	59 051,04	63 208,43		122 259,47
Население	-22 959,87	-20 448,01		-43 407,88
Потери	32 149,26	21 746,82		53 896,08
ВСЕГО	-110 429,05	-91 253,32		-201 682,37

Расчет величины недополученного дохода АО НЭС в 2023 году, обусловленное отклонением количества фактических точек поставки и фактического ИПЦ, учтенных при формировании НВВ на 2023 год

		2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	итого
ИПЦ план		1,06	1,139	1,067	1,034	1,045	1,029	1,037	1,4853369
ИПЦ факт		1,059	1,138	1,067	1,034	1,045	1,029	1,037	1,4826328

Население		план	факт
п нас город i i	шт.	1 023 873	1 049 023
п нас сел i i	шт.	286 879	288 150
п нас ИКУ i i	шт.	14 677	14 545
п нас проч i i	шт.	3 765	3 494
итого		1 329 194	1 355 212

С нас город j	руб./шт.	613	
С нас сел j	руб./шт.	897	
С нас ИКУ j	руб./шт.	6572	
С нас проч j	руб./шт.	11118	

<b>Выручка Эталон 100%</b>		<b>1 519 784 056</b>	<b>1 535 809 360</b>
нас город j	руб.	932 151 727	953 310 027
нас сел j	руб.	382 183 310	383 177 691
нас ИКУ j	руб.	143 273 901	141 726 855
нас проч j	руб.	62 175 118	57 594 786

<b>Выпадающие</b>	<b>руб.</b>	<b>16 025 303</b>	
-------------------	-------------	-------------------	--

Сети			
п сет j	шт.	3 179	3247
С сет j	руб./шт.	12 633	

<b>Выручка Эталон 100%</b>	<b>руб.</b>	<b>59 651 633</b>	<b>60 816 683</b>
----------------------------	-------------	-------------------	-------------------

<b>Выпадающие</b>	<b>руб.</b>	<b>1 165 050</b>	
-------------------	-------------	------------------	--

Прочие			
п менее 670 кВт i	шт.	82 681	83 991
п от 670 кВт до 10 МВт i	шт.	1 458	3 621
п свыше 10 МВт i	шт.	268	353
		84 407	87 965

С менее 670 кВт	руб./шт.	8 787	
С от 670 кВт до 10 МВт	руб./шт.	8 221	
С свыше 10 МВт	руб./шт.	7 240	

<b>Выручка Эталон 100%</b>	<b>руб.</b>	<b>1 099 768 127</b>	<b>1 142 107 082</b>
менее 670 кВт	руб.	1 079 083 385	1 094 184 781
от 670 кВт до 10 МВт	руб.	17 802 597	44 132 954
свыше 10 МВт	руб.	2 882 144	3 789 346

<b>Выпадающие</b>	<b>руб.</b>	<b>42 338 955</b>	
менее 670 кВт	руб.	15 101 396	
от 670 кВт до 10 МВт	руб.	26 330 357	
свыше 10 МВт	руб.	907 202	

<b>ИТОГО</b>		<b>59 529 308</b>	
--------------	--	-------------------	--

заявлено НЭС		86 818 726	
отклонение		-27 289 418	



Показатель	ед изм	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого
Энас_план	МВтч	398 665	388 642	341 866	346 232	330 399	322 156	296 052	301 945	326 040	338 425	369 529	381 050	4 141 000
город	МВтч	266 227	258 173	226 427	235 824	219 342	216 480	199 450	204 218	219 110	229 069	253 588	247 036	2 774 944
село	МВтч	132 438	130 469	115 439	110 408	111 057	105 676	96 603	97 727	106 929	109 356	115 941	134 014	1 366 056
Мнас_план	МВтч	638	622	547	554	529	515	474	483	522	541	591	610	
Энас_факт	МВтч	416 291	388 423	352 214	361 834	338 820	317 274	296 178	306 654	323 614	337 818	371 958	418 583	4 229 662
город	МВтч	269 222	248 624	232 176	240 430	220 005	211 104	198 792	206 924	215 782	226 987	244 532	268 994	2 783 671
село	МВтч	146 970	139 798	120 038	121 403	118 815	106 170	97 387	99 730	107 832	110 832	127 426	149 589	1 445 991
Цнас_э инд	руб/МВтч	503,86	503,86	503,86	503,86	503,86	503,86	503,86	503,86	503,86	503,86	503,86	503,86	
Цнас_м. инд	руб/МВтч	360 759,16	360 759,16	360 759,16	360 759,16	360 759,16	360 759,16	360 759,16	360 759,16	360 759,16	360 759,16	360 759,16	360 759,16	
Цнас_покупка	руб/МВтч	1 081,08	1 081,08	1 081,08	1 081,08	1 081,08	1 081,08	1 081,08	1 081,08	1 081,08	1 081,08	1 081,08	1 081,08	
СН нас	руб/МВтч	489,59	489,59	489,59	489,59	489,59	489,59	489,59	489,59	489,59	489,59	489,59	489,59	
СЕТнас_город	руб/МВтч	1 155,03	1 155,03	1 155,03	1 155,03	1 155,03	1 155,03	1 155,03	1 155,03	1 155,03	1 155,03	1 155,03	1 155,03	
Цнаснас_село	руб/МВтч	588,36	588,36	588,36	588,36	588,36	588,36	588,36	588,36	588,36	588,36	588,36	588,36	
Цнас_инфр	руб/МВтч	7,190	4,840	4,470	4,700	4,950	4,970	4,400	4,180	4,060	3,660	3,690	3,540	
Цнас_покупка+Снас+СЕТнас+Цнас_инфр	город	2 733	2 731	2 730	2 730	2 731	2 731	2 730	2 730	2 730	2 729	2 729	2 729	
	село	2 166	2 164	2 163	2 164	2 164	2 164	2 163	2 163	2 163	2 163	2 163	2 163	
Цнас_город (без НДС)	руб/МВтч	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800	2 800	
Цнас_село (без НДС)	руб/МВтч	2 233	2 233	2 233	2 233	2 233	2 233	2 233	2 233	2 233	2 233	2 233	2 233	
(Цнас_покупка+Снас+СЕТнас+Цнас_инфр)-	город	-67	-69	-70	-70	-69	-69	-70	-70	-70	-71	-71	-71	
Цнас	село	-67	-69	-70	-70	-69	-69	-70	-70	-70	-71	-71	-71	
Энас_факт - Энас_план	город	3 095	-9 549	5 749	4 607	663	-5 376	-658	2 706	-3 329	-2 083	-9 055	21 957	8 727
	село	14 532	9 329	4 599	10 996	7 758	493	784	2 003	903	1 476	11 485	15 576	79 935
(Цнас_покупка+Снас+СЕТнас+Цнас_инфр)-	город	-207 686	663 290	-401 475	-320 626	-45 961	372 717	45 992	-189 772	233 800	147 119	639 424	-1 553 727	-616 905
Цнас)* (Энас_факт-Энас_план)	село	-975 342	-648 062	-321 197	-765 345	-538 087	-34 196	-54 800	-140 485	-63 432	-104 260	-811 030	-1 102 215	-5 558 451
Итого (город+село)	руб.	-1 183 029	15 228	-722 671	-1 085 971	-584 049	338 520	-8 808	-330 257	170 369	42 859	-171 607	-2 655 942	-6 175 357
руб.	руб.	26 792 007,34	-451 001,11	17 098 128,60	25 642 660,97	13 378 957,35	-8 046 925,16	191 369,56	6 326 912,44	-3 982 043,43	-818 757,69	3 807 477,05	55 347 359,82	135 286 146
Итого	руб.	25 608 978,7	-435 772,8	16 375 457,4	24 556 690,1	12 794 908,6	-7 708 404,9	182 561,5	5 996 655,7	-3 811 674,7	-775 899,0	3 635 870,3	52 691 418,1	129 110 789

Показатель	ед изм	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого
Энас_план	МВтч	398 665	388 642	341 866	346 232	330 399	322 156	296 052	301 945	326 040	338 425	369 529	381 050	4 141 000
Энас_факт	МВтч	416 291	388 423	352 214	361 834	338 820	317 274	296 178	306 654	323 614	337 818	371 958	418 583	4 229 662
Цнас_покупка_план	руб/МВтч	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	
Цнас_покупка_факт	руб/МВтч	2 601	3 134	2 733	2 725	2 670	2 729	2 600	2 424	2 723	2 430	2 648	2 556	
Δ РД	руб.	26 792 007	-451 001	17 098 129	25 642 661	13 378 957	-8 046 925	191 370	6 326 912	-3 982 043	-818 758	3 807 477	55 347 360	135 286 146