

Доклад
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 2024 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 2024 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 28 апреля 2023 года №14977/2023 об установлении сбытовых надбавок АО НЭС на 2024 год. В рамках открытого дела организацией письмами от 9.06.2023 г. №20237/2023, от 25.07.2023 г. №26211/2023, от 28.09.2023 г. №34501/2023 и №34581/2023, от 8.11.2023 г. №39889/2023 предоставлены дополнительные материалы, а также уточненное предложение по расчету сбытовых надбавок и данные по фактическому количеству точек поставки по состоянию на 1.09.2023 года.

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 2024 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 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на сбыт электрической энергии, принимаемых для расчета сбытовых надбавок на 2024 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 Формирование необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО НЭС на 2024 год для осуществления регулируемой деятельности.

1. Полезный отпуск (объем услуг) электрической энергии.

Планирование величины и структуры электропотребления АО НЭС на 2024 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 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказами ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП, от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс на 2024 год) в объеме 13 357,319 млн.кВтч.

Потребление энергии на хозяйственные нужды АО НЭС запланировано в объеме 2,834 млн.кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии на 2024 год потребителям АО НЭС без учета отпуска электрической энергии на хозяйственные нужды составит 13 354,485 млн.кВтч., в т.ч.:

на 1 полугодие – 6 805,702 млн.кВтч.;

на 2 полугодие – 6 548,783 млн.кВтч.

Объем по группе «население и приравненные к нему категории потребителей» принят в размере 4 253,000 млн. кВтч в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2024 год.

Таблица 1
млн.кВтч

Показатели	2023	2024	отклонение от 2023 г.	то же в %
Всего, в т.ч.:	13 000,000	13 357,319	357,319	102,7
Собственное потребление на хоз. нужды	3,290	2,834	-0,456	86,1
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, всего, в том числе	12 996,710	13 354,485	357,776	102,8
население и приравненные к нему категории потребителей	4 141,000	4 253,000	112,000	102,7
прочие потребители	6 795,747	6 972,302	176,555	102,6
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	2 059,962	2 129,183	69,220	103,4

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 2024 год составило 1 491 424 шт., в том числе по группам (подгруппам) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей 1 395 791 шт.;
- прочие потребители 92 317 шт.;
- сетевые организации 3 316 шт.

Письмом АО НЭС от 28 сентября 2023 года №34581/2023 представлено количество точек поставки по состоянию на 1.09.2023 года, которое составило 1 454 543 шт., в том числе по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций):

- население и приравненные к нему категории потребителей 1 361 891 шт.;
- прочие потребители 89 405 шт.;
- сетевые организации 3 247 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 1.09.2022 года скорректировано на 8 119 точек поставки в сторону снижения по физическим лицам, где отсутствуют начисления в связи с составлением акта о непроживании, по юридическим лицам – где нет приборов учета и нет расчета по мощности (в основном колхозы), где фиксировались нулевые показания приборов учета при обходах АО НЭС/ТСО в течении двух лет, прочие точки поставки, по которым отсутствуют какие-либо сведения. В результате количество точек поставки при расчете НВВ на 2024 год предлагается учесть в размере 1 446 424 (таблица 2).

Таблица 2

№ п/п	Наименование группы (подгруппы)	Количество точек поставки, учтенное при формировании НВВ на 2022 г., шт. (по состоянию на 1.11.2021 г.)	Количество точек поставки, учтенное при формировании НВВ на 2023 г., шт. (по состоянию на 1.10.2022 г.)	Количество точек поставки по уточненному заявлению организации (прогноз на 2024 год)	Количество точек поставки, предложение ДТ на 2024 год (по состоянию на 1.09.2023 года)	Отклонение 2024 г. к 2023 г, в %
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	1 302 158	1 329 194	1 395 791	1 355 212	102,0
1.1	население, проживающее в городских населенных пунктах	996 046	1 023 873	1 079 328	1 049 023	102,5

1.2	население, проживающее в сельских населенных пунктах	287 522	286 879	298 380	288 150	100,4
1.3	исполнители коммунальных услуг	14 728	14 677	14 551	14 545	99,1
1.4	иные потребители, относящиеся к населению	3 862	3 765	3 532	3 494	92,8
2	Прочие потребители	86 180	84 407	92 317	87 965	104,2
2.1	потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону менее 670 кВт	84 387	82 681	88 175	83 991	101,6
2.2	потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону от 670 кВт до 10 МВт	1 499	1 458	3 663	3 621	248,4
2.3	потребители, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону не менее 10МВт	294	268	478	353	131,7
3	Сетевые организации	2 661	3 179	3 316	3 247	102,1
4	Всего точек поставки	1 390 999	1 416 780	1 491 424	1 446 424	102,1

Фактическое количество точек поставки подтверждено материалами, представленными на электронном носителе (в связи с большим объемом информации) письмом от 28 сентября 2023 года №34581/2023. 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 1.09.2023 года с учетом корректировки.

В соответствии с пунктом 1 Приложения №2 к Методическим указаниям №1554/17 приведенное количество точек поставки на 2024 год составило 162 738 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 набоков на 2024 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 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г. (далее ИПЦ), в размере 107,2% на 2024 г.;

- индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 года №785/23:

Показатели	1 полугодие 2024 г.	2 полугодие 2024 г.
Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВтч	503,86	548,71
Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)	360 759,16	392 866,73

- средневзвешенная ключевая процентная ставка в размере 9,91%, рассчитанная на основе ключевых процентных ставок по основным операциям Банка России по регулированию ликвидности банковского сектора за период с 1 января по 31 декабря 2023 года:

№ п/п	Срок, с которого установлена ставка	Размер ключевой ставки (% годовых)	Документ, в котором сообщена ставка
1	с 30 октября 2023 г.	15,0	Информационное сообщение Банка России от 27.10.2023
2	с 18 сентября 2023 г.	13,0	Информационное сообщение Банка России от 15.09.2023
3	с 15 августа 2023 г.	12,0	Информационное сообщение Банка России от 15.08.2023
4	с 24 июля 2023 г.	8,5	Информационное сообщение Банка России от 21.07.2023
5	с 19 сентября 2022 г.	7,5	Информационное сообщение Банка России от 16.09.2022

- прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год (по полугодиям) по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 1.11.2023 года, размещенным на сайте 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	1 480	1 430	1 533
2	Прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации, руб./МВт	840 790	856 800	824 910

- индекс роста нерегулируемых цен на электрическую энергию для конечных потребителей, кроме населения на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г., в размере 112,0% на 2023 год, 105,6% – на 2024 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 2024 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 5 262,0 млн. руб.

Департаментом необходимая валовая выручка на 2024 год сформирована в размере 5 055,5 млн. руб., что ниже величины заявленной организацией на 206,5 млн. руб.

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 5 039,3 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 3.

Таблица 3
руб.

Показатели	Учтено на 2023 год	План 2024							Отклоне- ние, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые	Итого план 2024	
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Постоянные компоненты эталона затрат									
оплата труда	1 324 702 952	692 664 930	683 110 985	27 552 998	2 365 959	713 029 941	46 259 638	1 451 954 510	109,6
содержание помещений	241 768 076	172 060 083	84 369 777	3 402 626	292 217	88 064 620	4 009 706	264 134 408	109,3
печать и доставка документов	329 967 978	157 712 911	191 770 831	7 734 005	664 196	200 169 032	3 891 379	361 773 322	109,6
организация работы колл-центров	41 761 183	45 544 191	0	0	0	0	0	45 544 191	109,1
организация сбора и обработки показаний ГПУ	111 187 772	120 518 322	0	0	0	0	0	120 518 322	108,4
на обеспечение потребителям возможности внесения платы различными способами	232 719 635	254 023 837	0	0	0	0	0	254 023 837	109,2
накладные расходы	397 096 221	202 308 697	212 606 876	8 576 223	735 971	221 919 071	10 973 198	435 200 966	109,6
Итого постоянные компоненты эталона затрат	2 679 203 816	1 644 832 971	1 171 858 469	47 265 852	4 058 343	1 223 182 664	65 133 921	2 933 149 556	109,5

Переменные компоненты эталона затрат:

а) Расходы на обслуживание заемных средств по уточненному заявлению организации составили 672,4 млн. руб. и рассчитаны АО НЭС в соответствии с Методическими указаниями №1554/17 исходя из плановой валовой выручки в 2023 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 2023 год (9,91%), увеличенной на 4 процентных пункта (9,91%+4%=13,91%)

и умноженной на долю выручки от продажи электрической энергии соответствующей группе потребителей ($13,91\% \cdot 1/12 = 1,16\%$). 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 (2023 год) в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2023 г. и цен (тарифов) с учетом НДС:

- по группе «население» исходя из утвержденных цен (тарифов) на 2023 год,
- по группам «прочие потребители» и «сетевые организации» исходя из фактических цен (тарифов) за 2022 год (с НДС) с учетом прогнозируемого роста цен в 2023 году на 112,0% на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г.

Расчет приведен ниже.

1) Расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2024 году по группе «население» рассчитаны департаментом по формуле (9) Методических указаний №1554/17:

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

$V_{\%}^{\text{нас}}$ - 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:

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

$\text{ЦБ}_{2023}^{\text{средн}} = 9,91\%$ (средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовый 2023 год),

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

$\text{ТВ}_{2023}^{\text{нас}}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на 2023 год с учетом налога на добавленную стоимость;

Расчет планируемой валовой выручки ГП за 2023 год по группе население:

Показатели	Ед. изм.	1 п/г	2 п/г	2023 ГОД
Средний тариф на продажу э/э с НДС	руб./кВтч.	3,14	3,14	3,14
Объем потребления	кВтч	2 127 959 600	2 013 040 400	4 141 000 000
ТВ нас, 2023	руб.	6 672 642 146	6 312 290 894	12 984 933 040

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

Показатели	1 полугодие 2023 года			2 полугодие 2023 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	1 426 045 000	3,36	4 791 511 200	1 349 033 000	3,36	4 532 750 880	9 324 262 080
Потребители, рассчитывающиеся по сельскому тарифу	701 915 000	2,68	1 881 132 200	664 007 000	2,68	1 779 538 760	3 660 670 960
ИТОГО	2 127 960 000	3,14	6 672 643 400	2 013 040 000	3,14	6 312 289 640	12 984 933 040

$$V_{\%,2024}^{\text{нас}} = (9,91\% + 4\%) \cdot 1/12 = 1,16\%$$

$$\% \text{Заем}_{2024}^{\text{нас}} = 1,16\% \cdot 12 984 933 040 = 150 482 923 \text{ руб.}$$

Расходы на уплату процентов по заемным средствам по группе население департаментом при формировании НВВ на 2024 год предлагается учесть в размере 150,5 млн. руб., что ниже расходов, заявленных гарантирующим поставщиком 1,6 млн. руб.

2) Расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2024 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:

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

$\text{ТВ}_{2023}^{\text{пп}}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2023 год с учетом налога на добавленную стоимость;

Расчет планируемой валовой выручки ГП на 2023 год по группе прочие потребители:

Показатели	Ед. изм.	2023 ГОД			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Средний тариф на продажу э/э по факту 2022 года (с НДС)	руб./кВтч.		5,411	4,963	4,505
Индекс роста цен			1,120	1,120	1,120
Объем потребления	кВтч	6 795 747 208	2 979 171 565	2 640 478 459	1 176 097 184
ТВ пп z, 2023	руб.	38 667 449 922	18 055 836 063	14 676 956 589	5 934 657 270

Для расчета товарной выручки по категории прочие потребители принят средний тариф, сложившийся по факту 2022 года в разрезе групп потребителей:

Факт 2022 года	Ед. изм.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт
Объем пп	Тыс. кВтч.	3 789 303,4	2 457 186,8	1 115 618,7
Стоимость пп	тыс. руб. (без НДС)	17 087 935,7	10 162 479,8	4 188 671,9
Цена пп	руб./кВтч. (без НДС)	4,510	4,136	3,755
Цена пп	руб./кВтч. (с НДС)	5,411	4,963	4,505

Величина товарной выручки на 2023 год по уточненному предложению гарантирующего поставщика по группе потребителей «прочие потребители» составила 38 081 182 458 руб., что ниже величины, рассчитанной департаментом. В связи с этим, для расчета расходов на обслуживание заемных средств величину товарной выручки по группе потребителей «прочие потребители» предлагается учесть в соответствии с предложением АО НЭС.

$$V_{\%z,2024}^{\text{пп}} = (9,91\% + 4\%) \cdot 1/12 = 1,16\%$$

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам $\% \text{Заем}_{z,2024}^{\text{пп}}$ в 2024 году по прочим потребителям:

Показатели	Ед. изм.	ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
ТВ пп 2023	руб.	38 081 182 458	17 782 077 404	14 454 427 767	5 844 677 287
$V_{\text{пп}} \% 2024$	%	1,16%	1,16%	1,16%	1,16%
$\% \text{Заем пп } 2024$	руб.	441 324 388	206 077 226	167 512 957	67 734 205

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам по группе прочие потребители при формировании НВВ на 2024 год департаментом предлагается учесть в размере 441,3 млн. руб., что ниже величины, заявленной гарантирующим поставщиком на 2,0 млн. руб.

3) Расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2024 году в отношении сетевых организаций рассчитаны департаментом по формуле (74) Методических указаний №1554/17:

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

$V_{\%}^{\text{сет}}$ – 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 2023 год с учетом налога на добавленную стоимость.

Расчет планируемой валовой выручки ГП на 2023 год по группе сетевые организации:

Показатели	Ед. изм.	1 п/г	2 п/г	2023 ГОД
Тариф на продажу э/э по факту 2022 года	руб./кВтч.	2,906	2,906	
Индекс роста нерегулируемых цен на э/э	руб./кВтч.	1,120	1,120	
Объем потребления	кВтч	1 030 447 300	1 029 515 000	2 059 962 300
ТВ пп, 2023	руб.	3 353 463 071	3 350 429 016	6 703 892 087

Для расчета товарной выручки по категории сетевые организации принят средний тариф, сложившийся по факту 2022 года:

Факт 2022 года	Ед. изм.	Сетевые организации
Объем сети	тыс. кВтч.	1 796 827,3
Стоимость сети	тыс. руб. (без НДС)	4 350 931,3
Ср. цена сети	руб./кВтч. (без НДС)	2,421
Ср. цена сети	руб./кВтч. (с НДС)	2,906

Величина товарной выручки на 2023 год по уточненному предложению гарантирующего поставщика по группе потребителей «сетевые организации» составила 6 602 249 133 руб., что ниже величины, рассчитанной департаментом. В связи с этим, для расчета расходов на обслуживание заемных средств предлагается учесть товарную выручку по группе потребителей «сетевые организации» в соответствии с предложением АО «НЭС».

$$V_{\%,z,2024}^{\text{пп}} = (9,91\% + 4\%) \cdot 1/12 = 1,16\%$$

$$\% \text{Заем}_{2024}^{\text{сет}} = 1,16\% \cdot 6 602 249 133 = 76 513 737 \text{ руб.}$$

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам по группе сетевые организации при формировании НВВ на 2024 год департаментом предлагается учесть в размере 76,5 млн. руб., что ниже величины расходов, заявленных организацией на 0,4 млн. руб.

	Учтено на 2023 год	План 2024							Итого план 2024	Отклонение, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые			
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт					
Расходы на обслуживание % предлож ГП	780 320 528	152 123 958	207 031 287	168 288 480	68 047 790	443 367 557	76 867 967	672 359 481	86,2	
Расходы на обслуживание % расчет ДТ	702 532 711	150 482 923	206 077 226	167 512 957	67 734 205	441 324 388	76 513 737	668 321 048	95,1	
Расходы на обслуживание % к учету в НВВ на 2024 год	702 532 711	150 482 923	206 077 226	167 512 957	67 734 205	441 324 388	76 513 737	668 321 048	95,1	

В целом по организации расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год предлагается учесть в размере 668,3 млн. руб., что ниже расходов, заявленных гарантирующим поставщиком на 4,1 млн. руб.

б) Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по заявлению гарантирующего поставщика составили 939,2 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 (2024 год).

Планируемый объем валовой выручки от продажи на 2024 год определен исходя из плановых объемов электрической энергии на 2024 год в соответствии со Сводным прогнозным балансом (без учета собственного потребления АО «НЭС») на 2024 год и прогнозных цен:

-по группе «население» – исходя из планируемых к утверждению цен (тарифов) на 2024 год;

-по группам «прочие потребители» и «сетевые организации» - исходя из фактических средних цен (тарифов) за 2022 год с учетом планируемого роста на 112,0% (в 2023 г.) и 105,6% (в 2024 г.) на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г.

Расчет приведен ниже.

1) Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по населению на 2024 год по предложению гарантирующего поставщика $РСД_{предложГП}^{нас}$ составила 214 424 699 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 2024 году в отношении населения рассчитаны департаментом по формуле 10 Методических указаний №1554/17:

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

Расчет планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению $ТВ_{2024}^{нас}$ на расчетный период регулирования (2024 год) с учетом налога на добавленную стоимость:

Показатели	Ед. изм.	1 п/г	2 п/г	2024 ГОД
Средний тариф на продажу э/э с НДС	руб./кВтч.	3,14	3,42	3,27
Объем потребления	кВтч	2 194 618 200	2 058 381 900	4 253 000 100
ТВ нас, 2024	руб.	6 881 200 243	7 037 567 286	13 918 767 529

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 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	1 470 034 511	3,36	4 939 315 957	1 378 778 519	3,66	5 046 329 380	9 985 645 337
Потребители, рассчитывающиеся по сельскому тарифу	724 583 689	2,68	1 941 884 287	679 603 381	2,93	1 991 237 906	3 933 122 193
ИТОГО	2 194 618 200	3,14	6 881 200 243	2 058 381 900	3,42	7 037 567 286	13 918 767 529

$$РСД_{2024}^{нас} = 13\,918\,767\,529 \cdot 1,5\% = 208\,781\,513 \text{ руб.}$$

$$РСД_{уст,2024}^{нас} = \min\{214\,424\,699 \text{ руб.}; 208\,781\,513 \text{ руб.}\} = 208\,781\,513 \text{ руб.}$$

2) Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по прочим потребителям на 2024 год по предложению гарантирующего поставщика $PCD_{предложГП,z}^{пп}$ составила 632 234 846 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» 295 236 177 руб.;
- по подгруппе «от 670 кВт до 10 МВт» 239 969 735 руб.;
- по подгруппе «не менее 10 МВт» 97 028 934 руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год в отношении прочих потребителей рассчитаны департаментом по формуле (63) Методических указаний №1554/17:

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

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям $TB_{z,i}^{пп}$ на расчетный период регулирования (2024 год) с учетом налога на добавленную стоимость:

Первое полугодие 2024 г.:

	Ед. изм.	1 полугодие 2024			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт
Средний тариф на продажу с НДС	руб./кВтч.	6,008	5,411	4,963	4,505
Рост цен	руб./кВтч.	1,182	1,182	1,182	1,182
Объем потребления ПП	кВтч	3 546 193 767	1 557 842 922	1 376 277 801	612 073 044
ТВ пп z, 2024	руб.	21 306 128 745	9 968 422 023	8 076 815 225	3 260 891 497

Второе полугодие 2024 г.:

	Ед. изм.	2 полугодие 2024			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт
Средний тариф на продажу с НДС	руб./кВтч.	6,007	5,411	4,963	4,505
Рост цен	руб./кВтч.	1,182	1,182	1,182	1,182
Объем потребления ПП	кВтч	3 426 108 617	1 498 819 113	1 332 756 252	594 533 252
ТВ пп z, 2024	руб.	20 579 587 927	9 590 736 807	7 821 404 939	3 167 446 182

Всего 2024 год:

	Ед. изм.	2024 ГОД			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт
Средний тариф на продажу с НДС	руб./кВтч.	6,007	6,399	5,869	5,328
Рост цен	руб./кВтч.				
Объем потребления ПП	кВтч	6 972 302 384	3 056 662 035	2 709 034 054	1 206 606 296
ТВ пп z, 2024	руб.	41 885 716 672	19 559 158 831	15 898 220 164	6 428 337 678

Расчет РСД:

Показатели	Ед. изм.	2024 ГОД			
		ВСЕГО	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
ТВ пп z, 2024	руб.	41 885 716 672	19 559 158 831	15 898 220 164	6 428 337 678
$V_{CD}^{пп}$	%	1,5	1,5	1,5	1,5
$PCD_{2024}^{пп}$	Руб.	628 285 750	293 387 382	238 473 302	96 425 065

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

Показатели	План 2024	
	прочие потребители	всего прочие

	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт	
РСД по предложению ГП	295 236 177	239 969 735	97 028 934	632 234 846
РСД по расчету ДТ	293 387 382	238 473 302	96 425 065	628 285 750
РСД к учету в НВВ на 2024 год	293 387 382	238 473 302	96 425 065	628 285 750

3) Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по сетевым организациям на 2024 год по предложению гарантирующего поставщика РСД_{предложГП}^{сет} составила 92 537 421 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 2024 год в отношении сетевых организаций рассчитаны департаментом по формуле 75 Методических указаний №1554/17:

$$РСД_i^{сет} = \min\{РСД_{предложГП}^{сет}; V_{сд}^{сет} \cdot ТВ_i^{сет}\}.$$

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования (2024 год) с учетом налога на добавленную стоимость:

	Ед. изм.	1 пг	2пг	2024 ГОД
Средний тариф на продажу (с НДС)	руб./кВтч.	2,906	2,906	3,436
Рост цен	руб./кВтч.	1,182	1,182	
Объем потребления ПП	кВтч	1 064 890 400	1 064 292 300	2 129 182 700
ТВ пп, i	руб.	3 658 923 388	3 656 868 339	7 315 791 728

$$РСД_{2024}^{сет} = 7\,315\,791\,728 \cdot 1,5\% = 109\,736\,876 \text{ руб.}$$

$$РСД_{2024}^{сет} = \min\{92\,537\,421 \text{ руб.}; 109\,736\,876 \text{ руб.}\} = 92\,537\,421 \text{ руб.}$$

В целом по организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по всем группам потребителей при формировании НВВ на 2024 год предлагается учесть в размере 929,6 млн. руб., что ниже величины заявленной гарантирующим поставщиком на 9,6 млн. руб.

Показатели	Учтено на 2023 год	население	План 2024					Итого план 2024	Отклоне- ние, в %
			прочие потребители			всего прочие	сетевые		
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
РСД по предложению ГП	950 699 198	214 424 699	295 236 177	239 969 735	97 028 934	632 234 846	92 537 421	939 196 966	98,8
РСД по расчету ДТ	786 910 691	208 781 513	293 387 382	238 473 302	96 425 065	628 285 750	109 736 876	946 804 139	120,3
РСД к учету в НВВ на 2024 год	786 910 691	208 781 513	293 387 382	238 473 302	96 425 065	628 285 750	92 537 421	929 604 684	118,1

в) Расчетная предпринимательская прибыль по заявлению гарантирующего поставщика составила 525,2 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 2024 г. Согласно данным Сводного прогнозного баланса на 2024 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» от 1.11.2023 г.

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 (письмо от 8.11.2023 г. № 39889/2023) 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^{насГП}₂₀₂₄ по предложению гарантирующего поставщика составила 106 707 946 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП по группе население на 2024 год рассчитана департаментом по формуле 11 Методических указаний №1554/17:

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

Расчет стоимости покупки электрической энергии:

	Ед. изм.	2024 год	1 полугодие	2 полугодие
Ц нас.покупка m,i	руб./кВтч.	1,1969	1,1475	1,2496
Ц нас.э инд i	руб./кВтч.		0,5038634	0,548710
Э нас, i	кВтч.	4 253 000 100	2 194 618 200	2 058 381 900
Ц нас.м инд i	руб./кВтч.		360,7591639	392,86673
М нас, i	кВт.	632 326	652 581	612 070

$$\text{РПП}_{2024}^{\text{нас}} = 7\,238\,309\,927 \cdot 0,015 = 108\,574\,649 \text{ руб.}$$

$$\text{РПП}_{2024}^{\text{нас}} = \min \{ 106\,707\,946 \text{ руб.}; 108\,574\,649 \text{ руб.} \} = 106\,707\,946 \text{ руб.}$$

2) Величина расчетной предпринимательской прибыли по прочим потребителям РПП^{ппГП}₂₀₂₄ по предложению гарантирующего поставщика составила 336 549 011 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в отношении прочих потребителей на 2024 год рассчитана департаментом по формуле 64 Методических указаний №1554/17:

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

Расчет стоимости покупки электрической энергии:

Показатели	Ед. изм.	Всего 2024 г.	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
СтЭ(м) _{i,h} ^{пп}	руб. без НДС	19 254 518 077	8 441 083 845	7 481 247 752	3 332 186 480
Ц пп.покупка 1пг. m,2021	руб./кВтч.	2,74466	2,74466	2,74466	2,74466
Ц пп.покупка 2пг. m,2021	руб./кВтч.	2,77908	2,77908	2,77908	2,77908
Э пп 1 пг. m,2024	кВтч.	3 546 193 767	1 557 842 922	1 376 277 801	612 073 044
Э пп 2 пг. m,2024	кВтч.	3 426 108 617	1 498 819 113	1 332 756 252	594 533 252

$$\text{РПП}_{2024}^{\text{пп}} = 21\,304\,081\,045 \cdot 0,015 = 319\,561\,216 \text{ руб.}$$

$$\text{РПП}_{2024}^{\text{пп}} = \min \{ 329\,656\,442 \text{ руб.}; 319\,561\,216 \text{ руб.} \} = 319\,561\,216 \text{ руб.}$$

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	План 2024			
	прочие потребители			всего прочие
	до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт	
РПП по предложению ГП	201 929 407	134 619 604	0	336 549 011
РПП по расчету ДТ	191 736 729	127 824 486	0	319 561 216
РПП к учету в НВВ на 2024 год	191 736 729	127 824 486	0	319 561 216

3) Величина расчетной предпринимательской прибыли по сетевым организациям РПП^{сетГП}₂₀₂₄ по предложению гарантирующего поставщика составила 81 961 376 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП в отношении сетевых организаций на 2024 год рассчитана департаментом по формуле 76 Методических указаний №1554/17:

$$\begin{aligned}
 \text{РПП}_i^{\text{сет}} = \min \{ & \text{РПП}_i^{\text{сетГП}}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 \underset{i}{C}_{h,i}^{\text{сет.покупка}} \cdot \underset{h,i}{\Delta}^{\text{пот}} + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \\
 & \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}}) \}.
 \end{aligned}$$

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

Показатели	Ед. изм.	2024 год	1 п/г	2 п/г
СВНЦ ЭЭ 2024	руб./кВтч.	1,480	1,430	1,533
СВНЦ м 2024	руб./кВт	840,790	856,800	824,910
СВНЦ одност. 2024	руб./кВтч.	2,76021	2,74466	2,77908

$$\text{РПП}_{2024}^{\text{сет}} = 6\,161\,883\,172 \cdot 0,015 = 92\,428\,248 \text{ руб.}$$

$$\text{РПП}_{2024}^{\text{сет}} = \min \{ 81\,961\,376 \text{ руб.}; 92\,428\,248 \text{ руб.} \} = 81\,961\,376 \text{ руб.}$$

Величина РПП в разрезе групп потребителей представлена в таблице:

рублей

Показатели	Учтено на 2023 год	План 2024						
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые	Итого план 2024
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт			
РПП по предложению ГП	521 556 281	106 707 946	201 929 407	134 619 604	0	336 549 011	81 961 376	525 218 333
РПП по расчету ДТ	472 720 878	108 213 697	191 736 729	127 824 486	0	319 561 216	92 428 248	520 203 160
РПП к учету в НВВ на 2024 год	471 645 519	106 707 946	191 736 729	127 824 486	0	319 561 216	81 961 376	508 230 538

В целом по организации размер прибыли при формировании НВВ на 2024 год предлагается учесть в размере 508,2 млн. руб. со снижением относительно заявленной организацией величины на 17,0 млн. руб.

Переменные компоненты эталона затрат на 2024 год приведены в таблице 4.

Таблица 4
руб.

Показатели	Учтено на 2023 год	План 2024							Откло- ние, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые	Итого план 2024	
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Переменные компоненты эталона затрат									
Расходы на обслуживание %	702 532 711	150 482 923	206 077 226	167 512 957	67 734 205	441 324 388	76 513 737	668 321 048	95,1
Резерв по сомнительным долгам	786 910 691	208 781 513	293 387 382	238 473 302	96 425 065	628 285 750	92 537 421	929 604 684	118,1
Расчетная предпринимательская прибыль	471 645 519	106 707 946	191 736 729	127 824 486	0	319 561 216	81 961 376	508 230 538	107,8
Итого переменные компоненты эталона затрат	1 961 088 921	465 972 381	691 201 338	533 810 746	164 159 270	1 389 171 354	251 012 534	2 106 156 269	107,4

Показатели постоянных и переменных компонентов эталонов затрат приведены в таблице 5.

Таблица 5
рублей

Показатели	Учено на 2023 год	План 2024							Отклоне- ние, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые	Итого план 2024	
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Итого постоянные компоненты эталона затрат	2 679 203 816	1 644 832 971	1 171 858 469	47 265 852	4 058 343	1 223 182 664	65 133 921	2 933 149 556	109,5
Итого переменные компоненты эталона затрат	1 961 088 921	465 972 381	691 201 338	533 810 746	164 159 270	1 389 171 354	251 012 534	2 106 156 269	107,4
Всего эталон	4 640 292 737	2 110 805 352	1 863 059 806	581 076 599	168 217 614	2 612 354 018	316 146 455	5 039 305 825	108,6

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 2024 год по расчету организации составили 27 286,8 тыс. руб. Расчет расходов выполнен организацией с учетом планируемого ввода НМА в результате реализации планируемой инвестиционной программы на 2024 – 2026 гг. Однако, письмом от 27.09.2023 г. №5467-04-04-13/21-Вн министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области уведомило департамент о прекращении рассмотрения проекта Инвестиционной программы АО «НЭС» на 2024 – 2026 гг.

Департаментом расходы по амортизационным отчислениям основных средств и нематериальных активов на 2024 год сформированы в размере **13 361,6** тыс. руб. на основе ведомости амортизации за ноябрь 2021 года (до перехода на ФСБУ 6/20) с учетом модернизации и ввода основных средств в 2022 году. Расчет выполнен с учетом требований пункта 27 Методических указаний №1554/17 исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования. Произведена корректировка СПИ по ряду объектов основных средств; объекты основных средств по ул. Некрасова, 54, а также основные средства и нематериальные активы, не относящимся к регулируемому виду деятельности отнесены на прочие виды деятельности организации.

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 7 083,4 тыс. руб., в том числе:

- налог на землю 361,1 тыс. руб.;
- налог на имущество 6 468,1 тыс. руб.;
- налог на пользователей автодорог 239,5 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации 14,8 тыс. руб.

При формировании НВВ на 2024 год расходы по налогам предлагается учесть в размере **7 030,7** тыс. руб., признанном департаментом экономически обоснованными фактически понесенными на уплату налогов в 2022 году:

- по уплате налога на землю 357,8 тыс. руб.;
- по уплате налога на имущество 6 432,2 тыс. руб.;

- на уплату транспортного налога 226,0 тыс. руб.;
- на уплату прочих налогов и сборов (расходы по плате за загрязнение окружающей среды) 14,7 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 2024 год заявлена организацией в размере 40 561,3 тыс. руб. (письмо АО НЭС от 28.09.2023 года №34501/2023), в том числе на ПУ – 40 481,8 тыс. руб., услуги по предоставлению информации интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в отношении многоквартирных домов – 79,5 тыс. руб.

Расходы на замену (поверку) ПУ согласно данным организации составили 40 481,8 тыс. руб. и включают в себя:

Наименование	Сумма, руб. (без НДС)
2022 год (август-декабрь)	
Замена и поверка 1-фазных, 3-фазных ПУ и ТТ, в т.ч.	18 043 475
материалы	3 338 439
работы по замене	2 833 029
поверка	11 872 007
2023 год (январь-август)	
Замена и поверка 1-фазных, 3-фазных ПУ и ТТ, в т.ч.	17 693 065
материалы	5 055 425
работы по замене	4 638 424
поверка	7 999 216
Расходы на оплату труда	4 745 224
ИТОГО	40 481 763

В качестве обоснования организацией представлены:

- реестр обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета в 4 кв. 2022 г. (уточненный), реестр обосновывающих материалов по замене/поверке приборов учета за 8 месяцев 2023 года;
- 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.

Обосновывающие материалы, расчеты по расходам на оплату труда организацией не представлены.

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.

В соответствии с отчетными данными АО «Новосибирскэнергосбыт» за 2022 год фактические расходы на оплату труда с учетом социальных отчислений составили 1 066,5 млн. руб. при плановых расходах 1 135,1 млн. Таким образом, экономия по эталону затрат «оплата труда (с учетом расходов на страховые взносы в системе обязательного социального страхования)» за 2022 год составила 68,6 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 2022 года составила 804,5 чел., за декабрь 2021 года – 756,0 чел. Увеличение численности в 2022 году по отношению к 2021 году произошло на 48,5 чел.

Учитывая сложившуюся экономию по эталону «оплата труда» расходы на оплату труда персонала в размере 4,7 млн. руб., заявленные организацией к возмещению, не признаны департаментом экономически обоснованными.

Расходы на услуги по предоставлению информации интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в отношении многоквартирных домов в размере 79,5 тыс. руб. понесены организацией в соответствии с договором с АО «Энвижн груп» от 2 мая 2023 года №00033-23. В качестве обоснования организацией предоставлены копии договора, протокола №00051 от 11.04.2023 года подведения итогов конкурса №2606726, акт оказания услуг № 230831-0022 от 31 августа 2023 г.

В результате проведенного анализа расходы на выполнение обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергией (мощностью) при формировании НВВ на 2024 год предлагается учесть в фактически понесенном размере **35 813,8** тыс. руб. (что ниже расходов, заявленных организацией на 4 747,5 тыс. руб.), в том числе:

- за август – декабрь 2022 года в размере 18 041,2 тыс. руб.;
- за январь – август 2023 года 17 693,1 тыс. руб.;
- услуги по предоставлению информации ИСУ – 79,5 тыс. руб.

Корректировка расходов произведена в соответствии с представленными обосновывающими материалами, также исключены расходы на оплату труда.

Капитальные вложения из прибыли

В соответствии с уточненным предложением АО НЭС от 28.09.2023 года №34501/2023 капитальные вложения из прибыли организацией не заявлялись. Письмом от 27.09.2023 г. №5467-04-04-13/21-Вн министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области уведомило департамент о прекращении рассмотрения проекта Инвестиционной программы АО «НЭС» на 2024 – 2026 гг.

Размер неподконтрольных расходов при формировании НВВ на 2024 год предлагается учесть в размере **56 206,1** тыс. руб.:

рублей

Показатели	Учено на 2023 год	План 2024							Отклоне- ние, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые	Итого план 2024	
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Неподконтрольные расходы									
Амортизация	15 773 671	5 872 653	2 523 846	2 236 814	996 279	5 756 939	1 732 044	13 361 635	84,7
Налоги	7 283 907	2 781 193	1 699 546	1 102 078	500 367	3 301 991	947 524	7 030 707	96,5
Расходы на ГПУ	90 287 127	35 813 768	0	0	0	0	0	35 813 768	39,7
Итого неподконтрольные расходы	113 344 705	44 467 614	4 223 392	3 338 892	1 496 646	9 058 930	2 679 567	56 206 111	49,6

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 (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** подлежит изъятию 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. подлежит возмещению в следующем периоде регулирования (+Δ HBB 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 изъятию подлежит дополнительно полученный доход в размере **3 621,4** тыс. руб., что выше величины, заявленной АО НЭС на 2 283,4 тыс. руб. (-Δ HBB на 2024 год)

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 105 501,5 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 2022 год.

В соответствии с формулой (82) Методических указаний №1554/17 величина выпадающих доходов по расчету департамента составила 115 171,2 тыс. руб.

При расчете сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2024 год выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, предлагается учесть в размере 105 501,5 тыс. руб. по заявлению АО НЭС. (+Δ HBB на 2024 год)

4.3. Дополнительные доходы, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в базовом периоде регулирования (2023 г.)

Письмом от 23.07.2023 года №26211/2023 АО НЭС сообщило о возникновении дополнительных доходов, связанных с установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в 2023 году. Возникновение доходов обусловлено разницей фактического числа часов использования мощности по населению и числа часов использования мощности, учтенного в Сводном прогнозном балансе на 2023 год. Несбалансированность тарифа по населению не отразилась на остальных участниках электроэнергетического рынка (генерирующие компании, территориальные сетевые организации, системный оператор и коммерческая инфраструктура рынка) и не привела к недополучению этими участниками необходимой валовой выручки.

Компенсация эффекта несбалансированности тарифа по населению в 2023 году полностью осуществляется потребителями, относящимися к категории «прочие потребители».

В соответствии с уточненным предложением ГП величина дополнительного дохода, предлагаемого к исключению, составила 290 074,3 тыс. руб. Расчет выполнен исходя из объемов Сводного прогнозного баланса на 2023 год.

При расчете сбытовых надбавок для прочих потребителей из необходимой валовой выручки, сформированной на 2024 год, предлагается исключить дополнительные доходы в размере 290 074,3 тыс. руб. (-Δ НВВ на 2024 год)

В результате проведенной департаментом экспертизы величина излишне полученных доходов, подлежащих изъятию при формировании НВВ на 2024 год, составит **40 024,1** тыс. руб. (- 85 597,0+ 233 767,2 – 3 621,4 + 105 501,5 – 290 074,3).

5. Необходимая валовая выручка.

Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2024 год, сформированная методом сравнения аналогов, представлена в таблице 6.

Таблица 6

Показатели	Учено на 2023 год	План 2024							Откло- ние, в %
		население	прочие потребители			всего прочие	сетевые	Итого план 2024	
			до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	свыше 10 МВт				
Постоянные компоненты эталона затрат									
оплата труда	1 324 702 952	692 664 930	683 110 985	27 552 998	2 365 959	713 029 941	46 259 638	1 451 954 510	109,6
содержание помещений	241 768 076	172 060 083	84 369 777	3 402 626	292 217	88 064 620	4 009 706	264 134 408	109,3
печать и доставка документов	329 967 978	157 712 911	191 770 831	7 734 005	664 196	200 169 032	3 891 379	361 773 322	109,6
организация работы колл-центров	41 761 183	45 544 191	0	0	0	0	0	45 544 191	109,1
организация сбора и обработки показаний ГПУ	111 187 772	120 518 322	0	0	0	0	0	120 518 322	108,4
на обеспечение потребителям возможности внесения платы различными способами	232 719 635	254 023 837	0	0	0	0	0	254 023 837	109,2
накладные расходы	397 096 221	202 308 697	212 606 876	8 576 223	735 971	221 919 071	10 973 198	435 200 966	109,6
Итого постоянные компоненты эталона затрат	2 679 203 816	1 644 832 971	1 171 858 469	47 265 852	4 058 343	1 223 182 664	65 133 921	2 933 149 556	109,5
Переменные компоненты эталона затрат									
Расходы на обслуживание %	702 532 711	150 482 923	206 077 226	167 512 957	67 734 205	441 324 388	76 513 737	668 321 048	95,1
Резерв по сомнительным долгам	786 910 691	208 781 513	293 387 382	238 473 302	96 425 065	628 285 750	92 537 421	929 604 684	118,1
Расчетная предпринимательская прибыль	471 645 519	106 707 946	191 736 729	127 824 486	0	319 561 216	81 961 376	508 230 538	107,8
Итого переменные компоненты эталона затрат	1 961 088 921	465 972 381	691 201 338	533 810 746	164 159 270	1 389 171 354	251 012 534	2 106 156 269	107,4
Всего эталон	4 640 292 737	2 110 805 352	1 863 059 806	581 076 599	168 217 614	2 612 354 018	316 146 455	5 039 305 825	108,6
Неподконтрольные расходы									
Амортизация	15 773 671	5 872 653	2 523 846	2 236 814	996 279	5 756 939	1 732 044	13 361 635	84,7
Налоги	7 283 907	2 781 193	1 699 546	1 102 078	500 367	3 301 991	947 524	7 030 707	96,5
Расходы на ГПУ	90 287 127	35 813 768	0	0	0	0	0	35 813 768	39,7
Итого неподконтрольные расходы	113 344 705	44 467 614	4 223 392	3 338 892	1 496 646	9 058 930	2 679 567	56 206 111	49,6
Выпадающие/излишне полученные доходы по итогу анализа	-114 107 507	75 221 789	-352 952 448	-92 641 108	193 304 792	-252 288 765	137 042 852	-40 024 123	35,1
Итого НВВ	4 639 529 935	2 230 494 755	1 514 330 750	491 774 382	363 019 051	2 369 124 184	455 868 874	5 055 487 813	109,0

6. Уровень сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО НЭС на 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года представлена в таблице 7.

Таблица 7

№ 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»	0,48959	0,56162
---	---	---------	---------

Сбытовая надбавка для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей» в первом полугодии 2024 года будет равна сбытовой надбавке, действовавшей в 2023 году (без разбивки по полугодиям). Во втором полугодии 2024 года величина сбытовой надбавки, планируемой к утверждению, выше величины сбытовой надбавки для указанной группы потребителей первого полугодия 2024 года на 14,7%.

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 2024 года по 31 декабря 2024 года представлена в таблице 8:

Таблица 8

№ 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»	0,14464	0,28361

Сбытовая надбавка для данной тарифной группы потребителей на 1 полугодие 2024 года равна уровню сбытовой надбавки 2023 года (без разбивки по полугодиям). Сбытовая надбавка, планируемая к утверждению с 1 июля 2024 года, выше сбытовой надбавки 1 полугодия 2024 года на 96,1%.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика без НДС для тарифной группы потребителей «прочие потребители» на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года представлены в таблице 9:

Таблица 9

№ 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»	0,45543	0,53699	0,25222	0,18472	0,24780	0,18472

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 2024 года сбытовые надбавки для всех подгрупп потребителей тарифной группы потребителей «прочие потребители» будут равны сбытовым надбавкам, действовавшим в 2023 году (без разбивки по полугодиям).

С 1 июля 2024 года рост сбытовых надбавок по отношению к сбытовым надбавкам, установленным на первое полугодие 2024 года, произойдет для прочих потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт на 17,9%.

Снижение сбытовых надбавок во втором полугодии 2024 года по отношению к сбытовым надбавкам, установленным на первое полугодие 2024 года, произойдет для прочих потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет:

от 670 кВт до 10 МВт – на 26,8%;
не менее 10 МВт – на 25,5%.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики

Уполномоченный по делу



А.А. Меленчук



Е.И. Смирнова