

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам, представленным ООО «Металлэнергофинанс»
(ИНН 4217039402) для определения величины НВВ и сбытовых надбавок
гарантирующего поставщика на потребительском рынке
на 2025 год**

Кемерово 2024

Оглавление

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	3
АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ	4
ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ.....	4
ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ПО ОБЩЕПРИНЯТЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ)	5
АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ РЕГУЛИРУЮЩИМ ОРГАНОМ, ЗА 2 ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ГОДА, ТЕКУЩИЙ ГОД И РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ	6
ОБЪЕМЫ ПОСТАВЛЯЕМОЙ МОЩНОСТИ ГП ООО «МЕТАЛЛЭНЕРГОФИНАНС»	6
АНАЛИЗ РАСХОДОВ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.....	9
РАСЧЁТ ПОСТОЯННЫХ ЗАТРАТ ООО «МЕТАЛЛЭНЕРГОФИНАНС» ПО СБЫТУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2025 ГОД МЕТОДОМ СРАВНЕНИЯ АНАЛОГОВ	11
НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА	13
АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	27
РАСЧЁТНАЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКАЯ ПРИБЫЛЬ ГП (ООО «МЕТАЛЛЭНЕРГОФИНАНС») НА 2025 ГОД	28
РАСХОДЫ ГП (ООО «МЕТАЛЛЭНЕРГОФИНАНС») НА ФОРМИРОВАНИЕ РЕЗЕРВА ПО СОМНИТЕЛЬНЫМ ДОЛГАМ НА 2025 ГОД.....	29
НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ ИЛИ ИЗЛИШНЕ ПОЛУЧЕННЫЕ ДОХОДЫ ОТ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА	33
РАСЧЁТ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА НА 2025 ГОД	36
РАСЧЁТ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ.....	36
РАСЧЁТ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ДЛЯ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	38
РАСЧЁТ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ДЛЯ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	42
СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПРЕДЫДУЩЕМУ ПЕРИОДУ РЕГУЛИРОВАНИЯ	ОШИБКА!
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	47

Общие положения

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов ООО «Металлэнергофинанс» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
- Федеральный Закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный Закон от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 11 июля 2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики»;
- Постановления Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 "Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии";
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»;
- Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней";
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Все использованные нормативные документы с учетом всех последних изменений и дополнений.

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

Материалы ООО «Металлэнергофинанс» по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год подготовлены с учетом требований Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования), Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждённых приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554).

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия 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 ООО «Металлэнергофинанс» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам 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 экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)

Согласно Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» обязанность гарантирующего поставщика поддерживать показатели финансового состояния установлена п. 9 Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии (утверждены Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) (далее – Основные положения).

Перечень показателей финансового состояния, а также их рекомендуемые и предельные значения приведены в Приложении № 1 к Основным положениям.

Таблица 1

Расчет показателей финансового состояния гарантирующих поставщиков

№п/п	Показатели	Формулы	4 кв. 2023	Контрольный показатель
1	Оборачиваемость кредиторской задолженности K_1 , дней	$S_{кз} * T / (S_{выручка\ p} - S_{выручка\ p-1}) * 1,2$	26	≤ 55
2	Способность гарантирующего поставщика возратить имеющиеся заемные средства K_2 , лет	$S_{кзс} + S_{дзс} / S_{прибыль\ p\ пг} + S_{%уплат\ p\ пг} - S_{%получ\ p\ пг} + S_{амортизация\ p\ пг}$	0,000023	$0 \leq \leq 6$

$$K_1 = 1\,964\,315 * 92 / (23\,220\,804 - 17\,493\,706) * 1,2 = 26$$

$$K_2 = (541 + 0) / (23\,220\,804 + 3\,855 - 49\,565 + 2\,897) = 0,000023$$

По состоянию на 01.01.2024 года ООО «Металлэнергофинанс» отвечает требованиям Правил функционирования розничных рынков электроэнергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Оборачиваемость кредиторской задолженности K_1 за 2023 год сложилась в размере 26 дней. Способность гарантирующего поставщика возратить имеющиеся заемные средства K_2 рассчитана в размере 0,000023 лет.

Таблица 2

Анализ основных технико-экономических показателей, определяемых регулирующим органом,
за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Наименование группы потребителей	План 1 полугодие 2023 года	План 2 полугодие 2023 года	План 2023 год	Факт 1 полугодие 2023 года	Факт 2 полугодие 2023 года	Факт 2023 год	План 1 полугодие 2024 года	План 2 полугодие 2024 года	План 2024 год	План 1 полугодие 2025 года	План 2 полугодие 2025 года	План 2025 год
Население, кВт.ч	38 185 125	31 109 275	69 294 400	44 822 823	38 896 664	83 719 487	42 746 489	40 921 131	83 667 620	59 599 422	52 900 665	112 500 087
Прочие потребители с мощностью от 150 кВт до 670 кВт, кВт.ч	64 163 803	54 607 963	118 771 766	58 377 735	57 364 151	115 741 886	54 180 490	49 678 537	103 859 027	57 732 280	58 997 361	116 729 641
Прочие потребители с мощностью от 670 кВт до 10 МВт, кВт.ч	55 050 853	49 545 404	104 596 257	26 824 566	20 693 618	47 518 184	35 802 647	32 774 936	68 577 583	24 153 981	22 432 757	46 586 738
Прочие потребители с мощностью от 10 МВт, кВт.ч	417 299 083	519 000 825	936 299 908	364 090 877	601 764 919	965 855 796	385 134 857	579 330 592	964 465 449	430 055 194	551 678 183	981 733 377
Сетевые организации, кВт.ч	21 034 808	21 215 362	42 250 170	23 716 517	24 455 651	48 172 168	25 555 172	25 812 801	51 367 973	23 730 812	24 898 029	48 628 841
Итого	595 733 671,37	675 478 828,63	1 271 212 500,00	517 832 518,00	743 175 003,00	1 261 007 521,00	543 419 654,32	728 517 997,30	1 271 937 651,62	595 271 688,95	710 906 995,80	1 306 178 684,76

Таблица 3

Объёмы поставляемой мощности ГП ООО «Металлэнергофинанс»

Наименование группы потребителей	План 1 полугодие 2023 года	План 2 полугодие 2023 года	План 2023 год	Факт 1 полугодие 2023 года	Факт 2 полугодие 2023 года	Факт 2023 год	План 1 полугодие 2024 года	План 2 полугодие 2024 года	План 2024 год	План 1 полугодие 2025 года	План 2 полугодие 2025 года	План 2025 год
Население, МВт	11,56	9,36	10,46	12,90	11,00	12,00	12,31	11,59	11,95	17,17	14,98	16,08
Прочие потребители с мощностью до 150 кВт, МВт												
Прочие потребители с мощностью от 150 кВт до 670 кВт, МВт	151,35	168,99	160,17	104,85	154,43	129,64	114,26	152,01	133,13	119,31	142,51	130,91
Прочие потребители с мощностью от 670 кВт до 10 МВт, МВт												
Прочие потребители с мощностью от 10 МВт, МВт												
Сетевые организации, МВт	6,49	6,51	6,50	6,07	8,26	7,16	6,69	7,08	6,89	6,07	8,43	7,25
Итого	169,39	184,85	177,12	123,82	173,69	148,80	133,26	170,67	151,97	142,55	165,92	154,24

**Количество точек поставки для определения группы масштаба деятельности ГП (ООО
"Металлэнергофинанс") на 2025 год**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Ед. из м.	Год, предшествую щий базовому (план) 2023г.	Год, предшествую щий базовому (факт) 2023г.	Базов ый перио д 2024г.	Расчетный период регулиру ния 2025г.
1	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_i^{\text{нас город}}$	шт	27 718	26 802	27 602	26 802
2	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_i^{\text{нас сел}}$	шт	1 194	1 167	1 166	1 167
3	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_i^{\text{ику}}$	шт	478	449	491	448
4	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «иные потребители, относящиеся к населению» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_i^{\text{нас иные}}$	шт	2 531	2 646	2 534	2 647
5	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «менее 670 кВт» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_{\text{пп}}^{\text{менее 670 кВт, i}}$	шт	3 227	3 482	3 377	3 481
6	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «от 670 кВт до 10 МВт» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_{\text{пп}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт, i}}$	шт	219	227	230	227

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Ед. из м.	Год, предшествую щий базовому (план) 2023г.	Год, предшествую щий базовому (факт) 2023г.	Базов ый перио д 2024г.	Расчетный период регулиру ния 2025г.
7	Количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «не менее 10 МВт» (п. 13 МУ) в расчетном периоде i		шт	191	175	190	175
8	Количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_{\text{сет}}$	шт	238	247	253	243
	Приведённое количество точек поставки	n_i приведенное	шт	8 040	8 345	8 226	8 340
	Группа масштаба деятельности ГП			третья	третья	третья	третья

Количество точек поставки на 2025 год по ООО «Металлэнергофинанс», используемое в целях расчета сбытовых надбавок, учтено в соответствии с требованиями п. 13 Методических указаний: по действующим договорам по каждой группе потребителей (сетевых организаций), исходя из прогноза изменения количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Анализ расходов гарантирующего поставщика

С 08.12.2017 вступили в силу Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (приказ ФАС России от 21.11.2017 №1554/17) (далее – Методические указания №1554/17). Согласно пункту 11 Методических указаний №1554/17 При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с настоящими Методическими указаниями:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталонная выручка ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 49 (часть II), ст. 5978; 2015, N 8, ст. 1175; N 37, ст. 5153; 2016, N 5, ст. 687; N 47, ст. 6641; 2017, N 9, ст. 1365), инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Инвестиционные проекты, включаемые в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, должны соответствовать требованиям эффективности, предусмотренным Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) 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.

Расчёт постоянных затрат ООО «Металлэнергофинанс» по сбыту электрической энергии на 2025 год методом сравнения аналогов

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, №26 (часть I), ст. 3378; 2016, №26 (часть I), ст. 3879; №27 (часть I), ст. 4210; 2017, №45, ст. 6573) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Расчёт постоянных затрат гарантирующего поставщика, основанный на эталонах затрат гарантирующего поставщика, приведённых в приложении №2 к Методическим указаниям №1554/17, прогнозом количестве точек поставки по каждой группе потребителей, согласно пунктам 24, 42, 52 и в соответствии с формулами 7, 61, 73 Методических указаний №1554/17 приведён в таблице (в разрезе групп потребителей и компонентов затрат).

Постоянные затраты ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на 2025 год на точку поставки

Показатель	2023 (план)							2023 (факт)							2025								
	Город. насел.	Сельское насел.	ИКУ	Иные потреб., приращение к насел.	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Сетевые организа ции	Город. насел.	Сельское насел.	ИКУ	Иные потреб., прираще ние к насел.	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организа ции	Город. насел.	Сельское насел.	ИКУ	Иные потреб., прираще ние к насел.	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организа ции
Оплата труда, руб./точка поставки	245,44	349,98	8 755,44	10 417,00	10 182,08	9 524,97	11 221,75	245,44	349,98	8 755,44	10 417,00	10 182,08	9 524,97	8 390,89	11 221,75	245,44	349,98	8 755,44	10 417,00	10 182,08	9 524,97	8 390,89	11 221,75
Содержание помещений, руб./точка поставки	51,18	74,77	977,04	1 208,39	1 158,41	1 083,65	1 119,00	51,18	74,77	977,04	1 208,39	1 158,41	1 083,65	954,63	1 119,00	51,18	74,77	977,04	1 208,39	1 158,41	1 083,65	954,63	1 119,00
Печать и доставка документов, руб./точка поставки	56,64	74,41	580,14	2 271,67	1 437,91	1 345,11	754,75	56,64	74,41	580,14	2 271,67	1 437,91	1 345,11	1 184,96	754,75	56,64	74,41	580,14	2 271,67	1 437,91	1 345,11	1 184,96	754,75
Организация работы колл-центров, руб./точка поставки	38,66	38,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,66	38,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,66	38,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Организация сбора и обработки показаний приборов учета, руб./точка поставки	34,45	137,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,45	137,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,45	137,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Обеспечение потребителем (покупателем) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ИП без оплаты комиссий, руб./точка поставки	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Накладные расходы, руб./точка поставки	62,16	103,78	1 818,89	2 348,88	2 204,46	2 062,19	2 332,56	62,16	103,78	1 818,89	2 348,88	2 204,46	2 062,19	1 816,66	2 332,56	62,16	103,78	1 818,89	2 348,88	2 204,46	2 062,19	1 816,66	2 332,56
Количество точек поставки, шт.	27 718,00	1 194,00	478,00	2 531,00	3 227,00	219,00	238,00	26 802,00	1 167,00	449,00	2 646,00	3 482,00	227,00	175,00	247,00	26 802,00	1 167,00	448,00	2 647,00	3 481,00	227,00	175,00	243,00
Итого, руб./точка поставки	614,87	874,80	12 131,51	16 245,94	14 982,86	14 015,92	15 428,06	614,87	874,80	12 131,51	16 245,94	14 982,86	14 015,92	12 347,14	15 428,06	614,87	874,80	12 131,51	16 245,94	14 982,86	14 015,92	12 347,14	15 428,06

Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика

Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, 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 (подпункт в пункта 11 Методических указаний № 1554/17).

Предприятие представило расчет неподконтрольных расходов на 2025 год на сумму 53 690,09 тыс. руб. в соответствии с Методическими указаниями № 1154/17 в разбивке по группам потребителей.

Согласно пунктам 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 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программы ГП.

Предприятие представило расчет амортизации на 2025 год на сумму 2 581,84 тыс. руб. (табл. 21 ч.1 т.1 тарифных материалов). Фактический размер амортизации основных средств за 2023 год составил 2 896,61 тыс. руб., в подтверждение предоставлена ведомость начисления амортизации за 2023 год (ч. 2 т. 1 ч. 2 стр. 276). Кроме того представлено: акт ввода основных средств ОС-1 (стр. 289 т. 1 ч. 2), инвентарная карточка (стр. 293 т. 1 ч. 2), а также акт о

пересмотре элементов амортизации объектов основных средств (стр. 294, т. 1, ч. 2).

В соответствии с Приказом Общества № 01-38/1 от 14.05.2012г. «О ведении раздельного учета» прямые расходы, направленные на обслуживание населения и приравненных к нему категорий потребителей относятся прямым образом на подразделение «Таштагол (население)». К объектам, амортизационные отчисления по которым приходятся на население относятся:

- интеллектуальная система учета электроэнергии инв. № НК-000051;
- достройка (дооборудование) интеллектуальной системы учета электроэнергии, планируемая в 2025 году в соответствии с инвестиционной программой предприятия в размере 3 292,92 тыс. руб.

Затраты на амортизацию, относимые на затраты по сетевым организациям выделяются в размере 5% от соответствующей статьи затрат на 26 счете «Общехозяйственные расходы». Оставшаяся часть затрат распределяется на прочих потребителей по уровням энергопринимающих устройств пропорционально доле точек поставки в общем количестве.

По результатам рассмотрения представленных в тарифном деле документов экспертами определена сумма амортизации на 2025 год в размере 2 581,84 тыс. руб. Расчёт амортизационных отчислений, выполненный в соответствии с требованиями Методических указаний № 1554/17, приведён в таблице ниже:

Расчёт амортизационных отчислений ООО «Металлэнергофинанс» на 2025 год

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Амортизационная группа	Срок полезного использования, мес.	Первоначальная стоимость, руб.	Остаточная стоимость на 01.01.2023г., руб.	Амортизация за 2023г.	Остаточная стоимость на 01.01.2024г.	Расчет 2024г.		Предложение предприятия на 2025г.		Принят о к учету в НВБ, тыс. руб.
									Амортизация за 2024г.	Остаточная стоимость на 01.01.2025г.	Амортизация за 2025г., руб.	Остаточная стоимость на 01.01.2026г., руб.	
Сейф TOPAZ BST-610 253	00000253	22.04.2003	8	241	375,00	215,20	215,20	-	-	-	-	-	-
Сейф "Куб" SC2300	0000040	05.12.2002	8	241	000,00	45,72	45,72	-	-	-	-	-	-
Сейф полугорный SC4810 180	0000180	19.03.2003	8	241	500,00	406,62	406,62	-	-	-	-	-	-
Система видеонаблюдения в г.Таштаголе	НК-000023	01.12.2016	5	84	421,78	7 346,10	7 346,10	-	-	-	-	-	-
Сервер HP Proliant DL180	НК-000012	24.09.2015	2	36	272 503,08	79 757,00	25 066,47	54 690,53	54 690,53	-	-	-	-
Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии, 3116	ю00003116	21.04.2006	7	210	22 378 887,16	1 065 661,24	1 065 661,24	-	-	-	-	-	-
Диспетчерский пункт ООО "Металлоэнергофинанс", инв. №3147	ю00003147	29.12.2006	7	210	1 343 336,00	115 142,85	76 761,90	38 380,95	38 380,95	-	-	-	-
IP-ATC Panasonic KX-NS500RU	НК-000032	06.12.2017	4	84	132 908,80	37 973,88	18 986,94	18 986,94	18 986,94	-	-	-	-
ATC Panasonic KX-NS1000RU IP	НК-000048	21.12.2019	4	84	1 598 265,00	913 294,36	228 323,62	684 970,74	228 323,57	456 647,17	228 323,57	228 323,60	228 323,60
Сервер HP Proliant DL380 GEN10	НК-000049	31.12.2020	2	36	373 851,77	124 617,29	124 617,29	-	-	-	-	-	-
Автомобиль Renault DUSTER	НК-000050	30.11.2021	3	60	1 394 469,17	1 092 334,22	278 893,80	813 440,42	278 893,83	534 546,59	278 893,83	255 652,75	278 893,83
Интеллектуальная система учета электроэнергии	НК-000051	28.12.2022	4	84	7 434 706,41	7 434 706,41	1 070 284,27	10 159 185,62	1 604 209,98	8 554 975,64	1 604 209,98	6 950 765,65	1 604 209,98
Интеллектуальная система учета электроэнергии		01.12.2024	4	84	3 292 922,69						470 417,53	2 822 505,16	470 417,53
Итого						10 871 501	2 896 609	11 769 655	2 223 486	9 546 169	2 581 845	10 257 247	2 581 845

В соответствии с пунктами 27, 45, 53 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.

Представленная предприятием копия налоговой декларации по налогу на прибыль (стр. 299 том 1 часть 2) содержит приложение № 5, на основании которого можно установить, что налоговая база по налогу на прибыль, относящийся к Кемеровской области-Кузбасса, составляет 236 952,23 тыс. руб. Следовательно, налог на прибыль за 2023 год составляет 47 390,45 (236 952,23 * 20%) тыс. руб. Предприятием представлен приказ от 14.05.2012 № 01-38/1 «О ведении раздельного учёта», в котором предусмотрено выделение расходов на население. Таким образом, в составе затрат на население относится 11 847,61 тыс. руб., на прочих потребителей – 35 542,83 тыс. руб.

Поскольку ООО «Металлэнергофинанс» осуществляет деятельность на территории нескольких субъектов РФ, а кроме того, оказывает услуги по сбыту электроэнергии как независимый сбыт, налог на прибыль подлежит распределению в соответствии с НК РФ, а также в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17. Расходы на уплату налога на прибыль в соответствии с Приказом Общества № 01-38/1 от 14.05.2012г. «О ведении раздельного учета» отнесены: по сетевым организациям 0 тыс. руб., в размере 25% от общих затрат на население, на прочих потребителей пропорционально доле точек поставки в общем количестве.

На основании положений п. 20 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

В соответствии со статьей 274 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения по налогу на имущество является только недвижимое имущество организации. С 2019 года на балансе у ООО «Металлэнергофинанс» отсутствует недвижимое имущество, в связи с этим обстоятельством налог на имущество предприятием не начисляется.

Размер транспортного налога за 2023 год по заявке предприятия составляет согласно представленному расчету 3,64 тыс. руб. В обоснование представлено: справка расчет транспортного налога за 2023 год в разбивке по транспортным средствам в размере 4 307 руб. (стр. 314 т.1 ч.2), бухгалтерские справки о начислении/уплате налога за 2023 год на сумму 3,64 тыс. руб. Документально подтвержденные расходы на 2025 год приняты в размере 3,64 тыс. руб.

Поскольку расходы на уплату налогов производятся в соответствии с действующим налоговым законодательством (Налоговый кодекс РФ и принятые в соответствии с ним законы и подзаконные акты, в том числе законы и подзаконные акты Кемеровской области-Кузбасса), предлагается учесть расходы на уплату налогов на 2025 год с учетом положений пунктов 27, 45, 53 Методических указаний № 1554/17 в размере фактических затрат за 2023 год

(данные приведены ниже в таблице 8 «Неподконтрольные расходы ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на 2025 год».

Анализ документальной обоснованности проекта инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2024-2028 гг.

Общие положения

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- постановлением Правительства РФ от 02.06.2023 № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»;
- приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;
- приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»;
- приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

Параметры проекта инвестиционной программы на 2024-2028 гг.

ООО «Металлэнергофинанс» направило письмом от 05.04.2024 № 817 (вх. № 2660 от 18.04.2024) в РЭК Кузбасса заявление (уведомление) на утверждение инвестиционной программы на период 2024-2028 гг. Проект инвестиционной программы на 2024-2028 гг. размещен в Хранилище документов регионального сегмента ЕИАС.

**Планируемые источники финансирования проекта инвестиционной программы
ООО «Металлэнергофинанс» на 2024-2028 гг.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	Итого за период реализации инвестиционной программы
			План	План	План	План	План	
Источники финансирования инвестиционной программы всего (пункт I + пункт II), в том числе:		млн рублей	3,95	7,56	4,57	10,17	7,31	33,56
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	3,95	7,56	4,57	10,17	7,31	33,56
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	1,67	4,19	1,70	6,37	3,98	17,90
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	1,67	4,19	1,70	6,37	3,98	17,90
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн рублей	1,67	4,19	1,70	6,37	3,98	17,90
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	1,63	2,11	2,11	2,11	2,11	10,07
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	1,63	2,11	2,11	2,11	2,11	10,07
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	1,63	2,11	2,11	2,11	2,11	10,07
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	млн рублей	0,66	1,26	0,76	1,70	1,22	5,59

Таблица 8

Сведения о наименовании и стоимости мероприятий проекта инвестиционной программы на 2024–2028 годы

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)					
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Итого
			Год раскрытия информации	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	(план)
	ВСЕГО		3,29	6,30	3,81	8,48	6,09	27,97
1	Интеллектуальная система учета электроэнергии	O_1	3,29	6,30	3,81	5,66	6,09	25,15
2	Приобретение автомобиля JAC T6	R_1				2,82		2,82

Анализ документальной обоснованности проекта инвестиционной программы на 2024–2028 гг.

Оценка полноты раскрытой информации о проекте инвестиционной программы на 2024-2028 годы

В соответствии с пунктом 46 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты), организация раскрывает информацию о проекте инвестиционной

программы и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну). В таблице 3 приведены данные о перечне раскрываемой информации, требуемой Стандартами, и о раскрытых предприятием сведений.

Таблица 9

Анализ полноты раскрытой ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2024-2028 годы, и обосновывающих ее материалах

№ п/п	Наименование информации, раскрываемой энергосбытовой организацией при планировании инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
1.	Перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования указанных инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, определяемых однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также целевых показателей, на достижение которых направлена реализация инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы). Идентификатор инвестиционного проекта не меняется	В наличии
2.	Краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе включающее указание целей и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	В наличии
3.	План финансирования и освоения инвестиций по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), а также плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	В наличии
4.	План принятия к бухгалтерскому учету основных средств (в натуральном и стоимостном выражении) и нематериальных активов (в стоимостном выражении) с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо)	В наличии
5.	Копию решения об одобрении инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) советом директоров (наблюдательным советом), а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 48 настоящего документа	В наличии

№ п/п	Наименование информации, раскрываемой энергосбытовой организацией при планировании инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
	предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики)	
6.	Программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности)	В наличии
7.	Заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным	Не требуется
8.	Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а также информацию о составе мероприятий по организации коммерческого учета, их стоимостных, технических и количественных показателях, коэффициентах (индексах-дефляторах) и соответствующих им нормативах предельного объема финансовых потребностей на их реализацию, использованных при указанных расчетах	В наличии

В соответствии с пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), организация вместе с заявлением направляет информацию с использованием официального сайта системы в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, в формате электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписью. В таблице 4 приведен анализ полноты направленной ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2024-2028 годы.

Таблица 10

Анализ полноты направленной ООО «Металлэнергофинанс» информации об обосновывающих инвестиционную программу на 2024-2026 годы материалах

№ п/п	Наименование информации, направленной энергосбытовой организацией о проекте инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
1.	Финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации проекта инвестиционной программы с разделением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, начиная с 1-го года реализации проекта инвестиционной программы, с указанием источников и способов финансирования проекта инвестиционной программы и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы	В наличии
2.	Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копия решения об утверждении такой проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве	В наличии

№ п/п	Наименование информации, направленной энергосбытовой организацией о проекте инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
	источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов)	
3.	Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта инвестиционной программы с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой)	Не требуется
4.	Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, включающих:	В наличии
4.1.	Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации. Идентификатор инвестиционного проекта не меняется на протяжении всего срока реализации инвестиционного проекта, а также после завершения его реализации	В наличии
4.2.	Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта	В наличии
4.3.	Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности	В наличии
4.4.	Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств по кварталам, с указанием для уже реализуемых инвестиционных проектов отчетных данных за предыдущий и текущий годы	Не требуются
4.5.	Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ, услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта	В наличии
4.6.	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, а также информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в предусмотренных решениями уполномоченного органа исполнительной власти перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим, или перечнях мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, обязательства по выполнению которых приняты в соответствии с договорами о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации)	Не требуется
4.7.	Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных существующих и запланированных в рамках проекта инвестиционной программы объектов электроэнергетики. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.	Не требуется
5	Финансовый план субъекта электроэнергетики и паспорта инвестиционных проектов направляются в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации. Информация, указанная в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, направляется в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.	В наличии

Результаты общественного обсуждения проекта инвестиционной программы на 2024-2028 годы

Предприятие уведомило РЭК Кузбасса о размещении проекта инвестиционной программы на 2024–2028 годы на сайте организации. Проект инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2024–2028 гг. размещен в региональном сегменте ЕИАС Мониторинг, а также на официальном сайте РЭК Кузбасса в разделе «Документы», в подразделе «Проекты инвестиционных программ». Следует отметить, что постановлением Правительства РФ от 02.06.2023 № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики» процедура общественного обсуждения отменена, а процедура утверждения инвестиционной программы субъектов электроэнергетики из разряда государственной услуги переведена в разряд государственной функции.

Анализ полноты и корректности заполнения форм проекта инвестиционной программы на 2024-2028 годы

ООО «Металлэнергофинанс» 05.04.2024 направило в РЭК Кузбасса заявление на утверждение инвестиционной программы на период 2024-2028 гг. Проект инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2024-2028 гг. размещен на официальном сайте РЭК Кузбасса в разделе «Документы», в подразделе «Проекты инвестиционных программ». Кроме того, проект и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте ЕИАС Мониторинг, а также предоставлены в РЭК на флэш-накопителе.

Перечень направленных форм полностью соответствует приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия энергосбытовой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».

Замечания к оформлению формы «Финансового плана» и формы 3 «План освоения капитальных вложений» приведены выше.

Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов

Эксперты провели предварительный анализ технической и стоимостной обоснованности 2-х инвестиционных проектов, входящих в состав проекта инвестиционной программы на 2024-2028 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 годах, результаты которого отражены в приложении к настоящему заключению. Следует отметить, что в связи с изменением законодательства (постановление Правительства РФ от 2 июня 2023 г. № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики») инвестиционная программа в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 годах не изменяется, а вновь утверждается.

Выводы

1. Эксперты, рассмотрев проект инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на период 2024-2028 гг., считают перечень раскрытой ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2024-2028 годы полностью соответствующим требованиям Стандартов и Правил.

2. По мнению экспертов, документально обоснованная стоимость инвестиционных проектов, в части их реализации в 2024 и 2025 годах, равна 9,589 млн. руб. (см. приложение к настоящему заключению).

3. Объемы источников финансирования программы на 2025 год следующие: амортизация – 2,582 млн. руб., прибыль – 7,007 млн. руб.

Таблица 11

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Итого за период реализации инвестиционной программы
			План	План	План	План	План	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Источники финансирования инвестиционной программы	млн рублей	3,293	6,296	3,811	8,476	6,09	27,966
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	1,666	3,714	1,700	6,365	3,979	17,424
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	1,627	2,582	2,111	2,111	2,111	10,542

Таблица 12

Анализ представленных ООО «Металлэнергофинанс» материалов, обесновывающих проект инвестиционной программы на 2024-2028 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 годах

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)			Наименование обосновывающей стоимостную и технологическую целесообразность документации	Замечания эксперта	Экономически обоснованная стоимость, млн. руб. (без НДС)
			2024 год	2025 год				
			План	План				
1	2	3	4	5	6	7	8	
	ВСЕГО		3,29	6,30			9,59	
1	Интеллектуальная система учета электроэнергии	О_1	3,29	6,30	ПЗ, паспорт инвестпроекта, реестры абонентов, локальные сметы, коммерческие предложения поставщиков приборов учета и электротехнического оборудования, конкурентные карты, ссылки на архив госзакупок, расчет предельной стоимости внедрения ИСУЭ с использованием УНЦ (расчет финансовых потребностей)		9,59	

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год

Расчёт неподконтрольных расходов, произведённый в соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методических указаний №1554/17 приведён в таблице ниже (в разрезе тарифных групп и статей расходов).

Неподконтрольные расходы ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на 2025 год

Показатель	2023 год (факт)				2025 год (план)				Сетевые организации	Прочие потребности не менее 10 МВт	Прочие потребности от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребности менее 670 кВт	Сетевые организации	Прочие потребности не менее 10 МВт	Прочие потребности от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребности менее 670 кВт	Сетевые организации
	Население	Прочие потребности менее 670 кВт	Прочие потребности от 670 кВт до 10 МВт	Сетевые организации	Население	Прочие потребности менее 670 кВт	Прочие потребности от 670 кВт до 10 МВт	Сетевые организации									
Амортизация основных средств и нематериальных активов, руб.	1 068 122,71	1 439 848,15	97 715,14	85 221,88	85 409,75	2 590 219,88	168 862,70	130 180,49	0,00	2 074 627,51	431 970,80	28 169,31	0,00	21 716,43	28 169,31	431 970,80	25 360,87
Налоги всего, руб., в том числе:	20 180 310,90	53 519 141,50	3 822 795,82	3 188 445,42	76,95	31 864 095,68	2 077 297,45	1 601 440,77	0,00	11 851 250,30	31 864 095,68	2 077 297,45	0,00	1 601 440,77	2 077 297,45	31 864 095,68	0,00
налог на прибыль, руб.	20 176 306,90	53 517 848,80	3 822 703,49	3 188 368,41	0,00	31 864 095,68	2 077 297,45	1 601 440,77	0,00	11 847 611,30	31 864 095,68	2 077 297,45	0,00	1 601 440,77	2 077 297,45	31 864 095,68	0,00
налог на имущество, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
транспортный налог, руб.	4 004,00	1 292,70	92,34	77,01	76,95	0,00	0,00	0,00	0,00	3 639,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
земельный налог, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на обеспечение коммерческого учета э/э (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Капитальные вложения из прибыли, руб., в том числе:	1 018 497,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898 715,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета, руб.	1 018 497,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898 715,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие капитальные вложения, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого, руб.	22 266 931,30	54 958 989,65	3 920 510,96	3 273 667,30	85 486,70	34 454 315,56	2 246 160,15	1 731 621,26	0,00	17 640 036,56	32 296 066,48	2 105 466,76	0,00	1 623 157,19	2 105 466,76	32 296 066,48	25 360,87

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

Согласно абзацу 4 пункта 12 Методических указаний 1554/17 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включается расчётная предпринимательская прибыль (РПП). Расчетная предпринимательская прибыль определяется в отношении следующих категорий потребителей:

- «население»
- «прочие потребители менее 670 кВт»
- «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт»
- «прочие потребители не менее 10 МВт»
- «сетевые организации»

Расчетная предпринимательская прибыль ГП определяется в соответствии с формулами 11, 64, 76 Методических указаний 1554/17 как минимальное значение из предложения гарантирующего поставщика и расчетной величины, полученной как произведение прогнозной выручки гарантирующего поставщика на период регулирования, используемой в целях определения расчетной предпринимательской прибыли, на 0,015.

Экспертами произведен расчет суммы предпринимательской прибыли на основании требований Методических указаний № 1554/17. Прогнозная выручка гарантирующего поставщика, используемая в целях определения расчетной предпринимательской прибыли, определяется как сумма выручки:

- от реализации электроэнергии (мощности), рассчитанной как произведение стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) на прогнозный объем поставки электроэнергии потребителям по категориям в соответствии с прогнозным балансом на 2025 год.

Стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) в интересах населения определяется ежемесячно как средневзвешенная индикативная цена покупки электроэнергии (мощности).

Так как индикативная цена покупки электроэнергии (мощности) на момент регулирования не определена Приказом ФАС России на плановый период, то в соответствии с п. 4 Правил регулирования № 1178 при отсутствии утвержденных на очередной период регулирования индикативных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), цен (тарифов) на услуги организаций коммерческой и технологической инфраструктуры, необходимых для установления на розничном рынке регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), используются утвержденные на текущий период регулирования индикативные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), цены (тарифы) на услуги организаций коммерческой и технологической инфраструктуры с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Средневзвешенная индикативная цена покупки электроэнергии (мощности) определена исходя из помесячных объемов поставки электроэнергии и мощности, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, и индикативных цен с учетом параметров прогноза Минэкономразвития.

Средневзвешенная прогнозная цена покупки электроэнергии (мощности) определена исходя из полугодовых объемов поставки электроэнергии и мощности населению, учтенных в сводном прогнозном балансе на период регулирования, и цен электроэнергии и мощности, определенных в прогнозе цен Ассоциации «НП Совет рынка».

Расчёт средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения и потребителей, не относящихся к населению, в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемой по формуле 81 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблице ниже.

Расчетная величина предпринимательской прибыли составила 53 457,13 тыс. руб., в том числе по категориям потребителей:

Таблица 14

**Расчётная предпринимательская прибыль ГП (ООО
«Металлэнергофинанс») на 2025 год**

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Расчётная предпринимательская прибыль, заявленная ГП, руб.	3 558 780,75	50 932 569,33	3 321 371,23	2 560 528,48	3 193 877,66
Доля	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Доля РПП для диапазона	1	0,90	0,06	0,05	1
Выручка для определения расчётной предпринимательской прибыли, руб.	237 252 050,10	3 395 504 621,76	221 424 748,39	170 701 898,54	212 925 177,61
Итого, руб.	3 558 780,75	50 932 569,33	3 321 371,23	2 560 528,48	3 193 877,66

Согласно пунктам 26, 44, 66 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включается резерв по сомнительным долгам (РСД).

Расходы на создание резерва по сомнительным долгам учитываются в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика на основании пункта 30 Основ ценообразования и подпункта «в» пункта 22 Методических указаний. При этом размер резерва не может превышать 1,5% от валовой выручки базового периода. Средний тариф по группам потребителей, учтенный при расчете планируемой выручки на расчетный период, отражен ниже в табл.16.

Расчёт РСД по формулам 10, 63, 75 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблице 12 (в разрезе тарифных групп).

Таблица 15

Расходы ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Предложение ГП, руб.	8 214 354,61	6 969 328,85	2 780 453,71	58 664 212,98	2 747 451,85
Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, %	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%
Планируемая выручка на расчётный период регулирования, руб.	547 623 640,71	464 621 923,61	185 363 580,52	3 910 947 532,03	183 163 456,57
Итого, руб.	8 214 354,61	6 969 328,85	2 780 453,71	58 664 212,98	2 747 451,85

Таблица 16

Стоимость покупной энергии для потребителей, не относящихся к населению, ГП (ООО «Металлэнергофинанс») в 2025 году

Показатель	1 полугодие	2 полугодие	Примечание
Прогнозная рыночная цена на электроэнергию, руб./кВт.ч	1,405	1,854	https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm
Прогнозная рыночная цена на мощность, руб./МВт в мес.	821 476	824 740	https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm
Дефлятор	1,058	1,058	
Объём электроэнергии, кВт.ч	535 672 266,95	658 006 330,80	
Стоимость покупной энергии для потребителей, не относящихся к населению, руб.	1 450 011 753,51	2 080 952 562,98	
Средневзвешенная стоимость покупки, руб./кВт.ч	2,707	3,163	

**Стоимость покупки энергии для населения и приравненных к нему потребителей ГП
(ООО «Металлэнергофинанс»)**

Месяц	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Электроэнергия (план на 2025), кВт.ч	12 725 030	12 003 783	11 037 483	10 629 691	7 167 545	6 035 888	5 677 038	6 054 119	8 186 972	8 949 529	11 510 701	12 522 304	112 500 087
Электроэнергия (план на 2023), кВт.ч	7 169 600	6 857 500	6 054 000	5 605 000	5 388 800	5 172 300	4 942 700	4 540 000	4 852 300	4 396 800	6 172 100	8 143 300	69 294 400
Электроэнергия (факт 2023), кВт.ч	9 640 616	8 919 369	7 953 069	7 545 277	5 802 531	4 961 961	4 592 624	4 969 705	5 105 043	5 865 115	8 426 287	9 937 890	83 719 487
Электроэнергия (дельта 2023), кВт.ч	2 471 016	2 061 869	1 899 069	1 940 277	413 731	-210 339	-350 076	429 705	252 743	1 468 315	2 254 187	1 794 590	14 425 087
Мощность (план на 2025), МВт	20,39	21,16	19,08	17,07	11,79	13,52	11,76	12,27	13,56	14,23	18,25	19,87	16,08
Мощность (план на 2023), МВт	11,99	12,77	10,18	9,74	9,06	8,99	8,31	7,64	8,43	7,40	10,63	13,70	9,90
Индикативная цена электроэнергии на 2025, руб./кВт.ч	0,51866	0,51866	0,51866	0,51866	0,51866	0,51866	0,57884	0,57884	0,57884	0,57884	0,57884	0,57884	0,54875
Индикативная цена электроэнергии на 2023, руб./кВт.ч	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628
Индикативная цена мощности на 2025, руб./МВт в мес.	371 360,33	371 360,33	371 360,33	371 360,33	371 360,33	371 360,33	414 438,13	414 438,13	414 438,13	414 438,13	414 438,13	414 438,13	392 899,23
Индикативная цена мощности на 2023, руб./МВт в мес.	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40
Цена Покупки на 2025, руб./кВт.ч	1,11	1,17	1,16	1,11	1,13	1,35	1,44	1,42	1,27	1,24	1,24	1,24	1,24
Цена Покупки на 2023, руб./кВт.ч	1,05	1,11	1,05	1,07	1,05	1,07	1,05	1,05	1,07	1,05	1,06	1,05	1,06

Средний тариф ООО "Металлэнергофинанс" по подгруппам потребителей

Наименование подгруппы	2024 год		2025 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Прочие потребители, руб./кВт.ч	3,990	3,820	3,950	4,010
менее 670 кВт, руб./кВт.ч	3,990	3,820	3,950	4,010
от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт.ч	3,990	3,820	3,950	4,010
не менее 10 МВт, руб./кВт.ч	3,990	3,820	3,950	4,010
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВт.ч	3,760	3,730	3,700	3,830

Согласно пунктам 23, 40, 51 Методических указаний № 1554/17 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включаются расходы на уплату процентов по заемным средствам.

В соответствии с положениями п. 23, 40, 51 Методических указаний № 1554/17, расходы на уплату процентов по заемным средствам определяются как произведение планируемой валовой выручки ГП на базовый период регулирования (2024 год) и переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств (пп. 25, 43, 54).

В свою очередь переменный компонент эталона затрат определяется как произведение средневзвешенной ключевой ставки, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования, увеличенной на 4 пункта, и доли (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии конкретной группе потребителей, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемой в размере, заявленном ГП.

В материалах тарифного дела ООО «Металлэнергофинанс» заявлена доля в размере 1/12 выручки от продажи электрической энергии потребителям.

Средневзвешенная ключевая ставка определена в размере 17,03% на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовый период регулирования, а именно:

С 30 октября по 17 декабря 2023 года – 15%

С 18 декабря по 27 июля 2024 года – 16%

С 28 июля по 15 сентября 2024 года – 18,00%

С 16 сентября по 20 октября 2024 года – 19,00%

С 21 октября по 28 ноября 2024 года – 21,00%.

С учетом этого произведен расчет суммы расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год:

$$(19 * 15\% + 223 * 16\% + 50 * 18\% + 35 * 19\% + 38 * 21\%) = 17,03\%$$

Таблица 19

Расчет суммы расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организаци и
Средневзвешенная ключевая ставка ЦБ, %	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03
Доля	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Планируемая выручка, руб.	306 397	405 952	268 052	3 749 730	192 369
	304,77	166,04	817,45	939,34	194,47
	5 369	7 114	4 697	65 714	3 371
Итого, руб.	647,74	358,05	656,23	462,76	292,09

Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности гарантирующего поставщика

В соответствии с пп. 23, 40, 51 Методических указаний № 1554/17 в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика включается величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении категорий потребителей: «население», «прочие потребители менее 670 кВт», «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт», «прочие потребители не менее 10 МВт» «сетевые организации».

Величина недополученных/излишне полученных доходов, учтенная в НВВ ООО «Металлэнергофинанс», определена, в соответствии с Методическими указаниями (пп. 28, 46, 55 МУ), в отношении каждой из категорий потребителей как сумма отклонений, сформировавшихся в периоде, предшествующем базовому (2023 год), из-за:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

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.

Расчёт недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности гарантирующего поставщика согласно пунктам 28, 46, 55 и формулам 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблице ниже (в разрезе тарифных групп).

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности ГП (ООО «Металлэнергофинанс») за 2023 год

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому, обусловленные:	2 290 494,53	5 579 047,21	192 657,78	-203 337,49	236 312,78
разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях установленных пунктом 15 Основных положений, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, руб.	2 290 494,53	5 579 047,21	192 657,78	-203 337,49	236 312,78
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, руб.	-17 131 233,32	2 136 671,22	16 598 303,52	-7 247 103,84	0,00
Отклонение неподконтрольных расходов, руб.	-9 509 619,65	-20 504 674,09	-1 674 350,81	-1 542 046,04	-85 486,70
Итого, руб.	-24 350 358,44	-12 788 955,67	15 116 610,49	-8 992 487,37	150 826,08

Таблица 21

Средний тариф ГП (ООО «Металлэнергофинанс») по подгруппам потребителей

Наименование подгруппы	2024 год		2025 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Прочие потребители, руб./кВт.ч	3,990	3,820	3,950	4,010
менее 670 кВт, руб./кВт.ч	3,990	3,820	3,950	4,010
от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт.ч	3,990	3,820	3,950	4,010
не менее 10 МВт, руб./кВт.ч	3,990	3,820	3,950	4,010
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВт.ч	3,760	3,730	3,700	3,830

Расчёт эталонной выручки и необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для целей применения пунктов 7 и 8 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблицах 22 и 23 ниже (в разрезе тарифных групп).

Таблица 22

Эталонная выручка ГП (ООО «Металлэнергофинанс») для целей расчёта сбытовой надбавки на 2024 год

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Постоянные затраты, руб.	93 311 518,87	73 806 492,12	4 502 391,82	3 057 737,79	5 305 342,33
Расходы на уплату процентов по заёмным средствам, руб.	5 369 647,74	7 114 358,05	4 697 656,23	65 714 462,76	3 371 292,09
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, руб.	8 214 354,61	6 969 328,85	2 780 453,71	58 664 212,98	2 747 451,85
Расчётная предпринимательская прибыль ГП, руб.	3 558 780,75	50 932 569,33	3 321 371,23	2 560 528,48	3 193 877,66
Итого, руб.	110 454 301,97	138 822 748,35	15 301 872,98	129 996 942,01	14 617 963,94

Расчёт необходимой валовой выручки ГП приведён в таблице ниже (в разрезе тарифных групп):

**Необходимая валовая выручка ГП (ООО «Металлэнергофинанс»)
на 2025 год**

Показатель	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Эталонная выручка, руб.	110 454 301,97	138 822 748,35	15 301 872,98	129 996 942,01	14 617 963,94
Неподконтрольные расходы, руб.	17 640 036,56	32 296 066,48	2 105 466,76	1 623 157,19	25 360,87
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому (i-2), руб.	-24 350 358,44	-12 788 955,67	15 116 610,49	-8 992 487,37	0,00
Всего НВВ, руб. (п.7+п.10)	103 743 980,10	158 329 859,16	32 523 950,23	122 627 611,84	57 143 324,81

Расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год

Сбытовые надбавки на расчётный период регулирования, начиная с 2019 года рассчитываются:

- для населения в соответствии с пунктами 20 и 21 Методических указаний № 1554/17;
- для прочих потребителей в соответствии с пунктами 29, 33, 34, 35, 36, 37, 38 Методических указаний № 1554/17;
- для сетевых организаций в соответствии с пунктами 48 и 49 Методических указаний № 1554/17.

Расчёт сбытовых надбавок для населения

Сбытовая надбавка для населения на первое полугодие 2025 года рассчитывается в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,1п/г}^{нас} = \begin{cases} \min\left\{\frac{HBB_i^{нарасч}}{\Xi_i^{нас}}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^i \text{ ИПЦ}_j\right\}, \text{ если } \frac{HBB_i^{нарасч}}{\Xi_i^{нас}} \leq CH_{i-1,2п/г}^{нас} \\ \min\left\{CH_{i-1,2п/г}^{нас}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^i \text{ ИПЦ}_j\right\}, \text{ если } \frac{HBB_i^{нарасч}}{\Xi_i^{нас}} > CH_{i-1,2п/г}^{нас} \end{cases}, (2)$$

где:

$CH_{i,1\text{ п/г}}^{\text{нас}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$HBB_i^{\text{нас}}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\mathcal{E}_i^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$CH_{i-1,2\text{ п/г}}^{\text{нас}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт*ч.

Поскольку $\frac{HBB_{2023}^{\text{нас}}}{\mathcal{E}_{2023}^{\text{нас}}} < CH_{2024,2\text{ п/г}}^{\text{нас}} < (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \prod_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j$

$0,9222 < 1,3772 < 1,4904$, то сбытовая надбавка на первое полугодие 2025 года определяется как $\frac{HBB_{2025}^{\text{нас}}}{\mathcal{E}_{2025}^{\text{нас}}} = 103\,743\,980,10 / 112\,500\,087,00 = 0,9222$

На второе полугодие 2025 года сбытовая надбавка для населения определяется по формуле 3 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,2\text{ п/г}}^{\text{нас}} = \min \left\{ \frac{HBB_i^{\text{нас}} - CH_{i,1\text{ п/г}}^{\text{нас}} \cdot \mathcal{E}_{i,1\text{ п/г}}^{\text{нас}}}{\mathcal{E}_{i,2\text{ п/г}}^{\text{нас}}}; (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \prod_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j \right\}, (3)$$

где:

$CH_{i,1\text{ п/г}}^{\text{нас}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i,1\text{ п/г}}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i,2\text{ п/г}}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч.

$$CH_{2025,2\text{ п/г}}^{\text{нас}} = \min \left\{ \frac{103\,743\,980,10 - 0,9222 \cdot 59\,599\,422}{52\,900\,665}; 1 \cdot 1,0670 \cdot 1,1380 \cdot 1,0742 \cdot 1,08 \cdot 1,058 \right\} = 0,9222 \text{ руб./кВт*ч}$$

Расчёт сбытовых надбавок для прочих потребителей

В соответствии с главой IV Методических указаний № 1554/17, сбытовые надбавки для прочих потребителей рассчитываются исходя из удельной величины необходимой валовой выручки в зависимости от следующего набора условий:

Таблица 24

№п /п	Условие	1 полугодие	2 полугодие
1	$\frac{HBV_{\text{уд пп}}^{\text{менее 670 КВ}}}{HBV_{\text{уд пп}}^{\text{не менее 10 МВт}}} \leq 3$	НЕТ	НЕТ
2	$HBV_{\text{уд пп}}^{\text{не менее 10 МВт}} \leq HBV_{\text{уд пп}}^{\text{менее 670 КВ}}$	ДА	ДА
3	$HBV_{\text{уд пп}}^{\text{не менее 10 МВт}} \leq HBV_{\text{уд пп}}^{\text{от 670 КВ до 10 МВт}}$	ДА	ДА
4	$V_{\text{не менее 10 МВт}} = 0$	НЕТ	НЕТ
5	$\frac{CH_{\text{менее 670 кВт}}}{CH_{\text{не менее 10 МВт}}} \leq 3$	НЕТ	НЕТ
6	Треть $CH_{\text{менее 670 кВт}}$ не превышает величины между формулами 40 и 41 для 1 пг и между 55 и 56 для 2 пг	ДА	ДА
7	Условие между формулами 42 и 43 для 1 пг и между 56 и 57 для 2 пг	НЕТ	НЕТ

Удельные величины необходимой валовой выручки на первое полугодие 2024 года определяются по формуле 32 Методических указаний № 1554/17:

$$HBV_{z,i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} = \min \left\{ \frac{HBV_{z,i}^{\text{пп}}}{\mathfrak{E}_{z,i}^{\text{пп}}}; CH_{z,i-1,2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} \right\}, (32)$$

где:

$HBV_{z,i}^{\text{пп}}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z

(менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\mathcal{E}_{z,i}^{\text{пп}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в расчетном периоде регулирования (i), определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт*ч;

$\text{CH}_{z,i-1,2\text{п/г}}^{\text{пп}}$ - сбытовая надбавка ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт*ч.

$$\begin{aligned} \text{HBB}_{\text{менее 670 кВт, 2025, 1 п/г}}^{\text{уд пп}} &= \min \left\{ \frac{\text{HBB}_{\text{менее 670 кВт, 2025}}^{\text{пп}}}{\mathcal{E}_{\text{менее 670 кВт, 2025}}^{\text{пп}}}; \text{CH}_{\text{менее 670 кВт, 2024, 2 п/г}}^{\text{пп}} \right\} \\ &= \min \left\{ \frac{158\,329\,859,16}{116\,729\,641}; 1,0962 \right\} = 1,0962 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{HBB}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2025, 1 п/г}}^{\text{уд пп}} &= \min \left\{ \frac{\text{HBB}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2025}}^{\text{пп}}}{\mathcal{E}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2025}}^{\text{пп}}}; \text{CH}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2024, 2 п/г}}^{\text{пп}} \right\} \\ &= \min \left\{ \frac{32\,523\,950,23}{46\,586\,738}; 0,4372 \right\} = 0,4372 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{HBB}_{\text{не менее 10 МВт, 2025, 1 п/г}}^{\text{уд пп}} &= \min \left\{ \frac{\text{HBB}_{\text{не менее 10 МВт, 2025}}^{\text{пп}}}{\mathcal{E}_{\text{не менее 10 МВт, 2025}}^{\text{пп}}}; \text{CH}_{\text{не менее 10 МВт, 2024, 2 п/г}}^{\text{пп}} \right\} \\ &= \min \left\{ \frac{122\,627\,611,84}{981\,733\,377}; 0,3654 \right\} = 0,1249 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч} \end{aligned}$$

Удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на 2 полугодие 2024 года рассчитывается по следующей формуле 45 Методических указаний №1554/17:

$$\text{HBB}_{z,i,2\text{ п/г}}^{\text{уд пп}} = \frac{\text{HBB}_{z,i}^{\text{пп}} - \text{CH}_{z,i,1\frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}_{z,i,1\frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{пп}}}{\mathcal{E}_{z,i,2\text{ п/г}}^{\text{пп}}}, \quad (45)$$

где:

$\text{HBB}_{z,i}^{\text{пп}}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы z группы прочие потребители на расчетный период регулирования (i), руб.;

$CH_{z,i,1}^{пп}$ п/г - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i,1}^{пп}$ п/г - объем электрической энергии (мощности), поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 1 полугодии расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

$HVB_{менее\ 670\ кВт, 2025, 2}^{уд\ пп}$ п/г

$$= \frac{HVB_{менее\ 670\ кВт, 2025, 1}^{пп} - CH_{менее\ 670\ кВт, 2025, 1}^{пп} * \mathcal{E}_{менее\ 670\ кВт, 2025, 1}^{пп}}{\mathcal{E}_{менее\ 670\ кВт, 2025, 2}^{пп}}$$

$$= \frac{158\ 329\ 859,16 - 0,62862 * 57\ 732\ 280}{58\ 997\ 361} = 2,0685 \text{ руб./кВт * ч}$$

$HVB_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, 2025, 2}^{уд\ пп}$ п/г

$$= \frac{HVB_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, 2025}^{пп} - CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, 2025, 1}^{пп} * \mathcal{E}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, 2024, 1}^{пп}}{\mathcal{E}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, 2024, 2}^{пп}}$$

$$= \frac{32\ 523\ 950,23 - 0,4372 * 24\ 153\ 981}{22\ 432\ 757} = 0,9791 \text{ руб./кВт * ч}$$

$HVB_{не\ менее\ 10\ МВт, 2025, 2}^{уд\ пп}$ п/г

$$= \frac{HVB_{не\ менее\ 10\ МВт, 2025}^{пп} - CH_{не\ менее\ 10\ МВт, 2025, 1}^{пп} * \mathcal{E}_{не\ менее\ 10\ МВт, 2025}^{пп}}{\mathcal{E}_{не\ менее\ 10\ МВт, 2024, 2}^{пп}}$$

$$= \frac{122\ 627\ 611,84 - 0,2095 * 430\ 055\ 194,14}{551\ 678\ 183,34} = 0,0589 \text{ руб./кВт * ч}$$

Согласно набору условий расчёт сбытовых надбавок для прочих потребителей производится по формулам 40, 41 и 42 Методических указаний № 1554/17 для первого полугодия 2025 года и по формулам 54, 55 и 56 Методических указаний № 1554/17 для второго полугодия 2025 года.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на первое полугодие 2025 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 40 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{\text{менее 670 кВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} =$$

$$= \min \left\{ 3 \cdot HBV_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} \cdot \frac{HBV_{\text{не менее 10 МВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} - HBV_{\text{менее 670 кВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}}}{3 \cdot HBV_{\text{не менее 10 МВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} - 2 \cdot HBV_{\text{и,1 п/г}}^{\text{удпп}} - HBV_{\text{менее 670 кВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}}}; CH_{\text{менее 670 кВт, } i-1,2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} \right\}$$

и равна 0,6286 руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств в диапазоне от 670 кВт до 10 МВт на первое полугодие 2025 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 42 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} = \min$$

$$\left\{ HBV_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} \cdot \sum_{z=\text{менее 670 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} \Theta_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} - CH_{\text{не менее 10 МВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} \cdot \frac{\Theta_{\text{не менее 10 МВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} - CH_{\text{менее 670 кВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} \cdot \Theta_{\text{менее 670 кВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}}}{\Theta_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}}}; CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, } i-1,2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} \right\}$$

и равна 0,4372 руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт на первое полугодие 2025 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 41 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{\text{не менее 10 МВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} = \min \left\{ \frac{1}{3} \cdot CH_{\text{менее 670 кВт, } i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}}; CH_{\text{не менее 10 МВт, } i-1,2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} \right\}$$

и равна 0,2095 руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на второе полугодие 2025 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 54 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{\text{менее 670 кВт, } i,2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} = 3 \cdot HBV_{i,2 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} \cdot \frac{HBV_{\text{не менее 10 МВт, } i,2 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} - HBV_{\text{менее 670 кВт, } i,2 \text{ п/г}}^{\text{удпп}}}{3 \cdot HBV_{\text{не менее 10 МВт, } i,2 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} - 2 \cdot HBV_{\text{и,2 п/г}}^{\text{удпп}} - HBV_{\text{менее 670 кВт, } i,2 \text{ п/г}}^{\text{удпп}}}$$

и составляет:

$$CH_{\text{менее 670 кВт, 2023,2 п/г}}^{\text{пп}} = 3 * 0,2788 * \frac{0,0589 - 2,0685}{3 * 0,0589 - 2 * 0,2788 - 2,0685} = 0,6863 \text{ руб./кВт*ч.}$$

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств в диапазоне от 670 кВт до 10 МВт на второе полугодие 2025 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 56 Методических указаний № 1554/17:

$$\begin{aligned} & \text{НВВ}_i^{\text{пп}} - \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (\text{CH}_{z,i,1}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{z,i,1}^{\text{пп}}) - \text{CH}_{i,2}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{i,2}^{\text{пп}} - \text{CH}_{i,2}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{i,2}^{\text{пп}} \\ &= \frac{\text{CH}_{i,2}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{i,2}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{i,2}^{\text{пп}}} \end{aligned}$$

И составляет:

$$\begin{aligned} & \text{CH}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, 2023, 2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} = \\ & \frac{313\,481\,421,23 - 57\,732\,280,00 \cdot 0,6286 - 24\,153\,981,00 \cdot 0,4372 - 430\,055\,194,14 \cdot 0,2095}{22\,432\,757,00} = 0,4382 \text{ руб./кВт*ч.} \end{aligned}$$

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт на второе полугодие 2025 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 55 Методических указаний № 1554/17:

$$\text{CH}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, i, 2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} = \frac{1}{3} \cdot \text{CH}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, i, 2 \text{ п/г}}^{\text{пп}}$$

и составляет:

$$\text{CH}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, 2023, 2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} = \frac{1}{3} \cdot 0,6863 = 0,2288 \text{ руб./кВт*ч.}$$

Расчёт сбытовых надбавок для сетевых организаций

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19 ноября 2024 г. № 1583 внесены изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», согласно которым пункт 7 изложен в следующей редакции исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически

необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации.»

Также подпунктом 4 пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике экспертное заключение, сформированное в рамках проведения анализа предложений регулируемых организаций, должно содержать анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Согласно действующему законодательству Региональной энергетической комиссией Кузбасса в адрес ООО «Металлэнергофинанс» был направлен запрос от 11.09.2024 № М-6-1/3199-02 согласно которому предприятием была предоставлена информация о фактически понесённых расходах за 2021-2023 письмом от 18.09.2024 вх. № 6284.

План-факторный анализ отклонений фактических расходов относительно учтенных плановых значений при регулировании на 2021-2023 послужил основанием для исключения экономически необоснованных доходов гарантирующих поставщиков по статьям «Резерв по сомнительным долгам» и «Заемные средства».

Таблица 25

**План-факторный анализ расходов по статье «Проценты за кредит»
ООО "Металлэнергофинанс"**

Период	Выделено плановых затрат по статье "Проценты за пользование заемными средствами"					
	Категория "Население"	Категория "Прочие потребители"			Категория "Сетевые организации"	Всего
2021	1 239 594,15	2 823 527,93	3 484 930,16	24 238 569,79	1 888 376,31	33 674 998,34
2022	1 298 133,04	2 924 597,42	2 113 698,23	32 935 367,24	1 223 714,49	40 495 510,42
2023	2 184 452,49	4 623 914,62	4 272 499,14	51 041 514,62	2 031 695,04	64 154 075,91
Всего	4 722 179,68	553 748 568,80			5 143 785,84	138 324 584,67
Результат (план/факт)						138 314,60

Факт за 3 года составил

9,99 тыс. руб.

Таблица 26

План-факторный анализ расходов по статье «Формирование резерва по сомнительным долгам» ООО "Металлэнергофинанс"

Период	Выделено плановых затрат по статье "Формирование резерва по СД"					
	Категория "Население"	Категория "Прочие потребители"			Категория "Сетевые организации"	Всего
2021	2 489 276,83	5 262 388,53	3 802 200,04	58 826 839,98	2 034 793,32	72 415 498,69
2022	2 676 510,32	5 277 343,15	4 874 252,62	58 286 960,75	2 086 080,29	73 201 147,13
2023	3 167 114,82	6 340 860,39	5 589 281,51	52 454 681,45	2 006 069,92	69 558 008,09
Всего	8 332 901,97	553 748 568,80			6 126 943,53	215 174 653,91
Результат (план/факт)						205 350,15

Факт за 3 года составил 9 824,50 тыс. руб.

Итого по результатам анализа выявлены излишне учтенные плановые тарифные средства в размере 343 664 750,00 (138 314 600,00+205 350 150,00) руб.

Таблица 27

Выпадающие доходы ГП (ООО "Металлэнергофинанс"), связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения

Показатель	2023		2025	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Затраты на покупку, руб.	9 155 158,38	6 176 880,16	69 168 310,81	67 898 539,94
Затраты на сбыт, руб.	26 142 092,77	-10 852 656,57	54 960 679,72	48 783 300,38
Затраты на передачу, руб.	20 356 885,74	-33 101 355,66	84 645 330,07	172 103 119,54
Затраты на инфру, руб.	93 685,37	-39 313,01	286 673,22	270 322,40
Выручка, руб.	61 949 748,58	-50 373 697,10	173 305 493,33	283 047 540,60
Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему потребителям за период, предшествующий базовому, руб.	5 905 669,86	7 070 858,57	X	
Выпадающие, руб.	-296 256,46	19 628 110,59	35 755 500,48	6 007 741,67

Поскольку, рассчитанные предприятием, в соответствии с формулой 80 Методических указаний № 1554 плановые «выпадающие» доходы на 2025 год в размере 61 095 096,28 руб. не могут быть учтены в связи с ограничением роста тарифа на покупку потерь ТСО и выявленных излишне учтенных доходов предприятия за предыдущие периоды регулирования 2021-2023 гг. по строке «Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением тарифов для населения» учитывается итоговое значение $61\,095\,096,28 - 61\,095\,096,28 = 0,00$ руб.

Остаток излишне учтенных тарифных средств, подлежащий к исключению из НВВ регулируемой организации, необходимо учесть в последующие периоды регулирования, в размере 282 569 653,72 (343 664 750,00 – 61 095 096,28) руб.

Сбытовая надбавка для сетевых организаций на первое полугодие 2025 года рассчитываются по формуле 69 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,1\text{ п/г}}^{\text{сет}} = \min \left\{ \frac{HBB_i^{\text{сет}}}{\Xi_i^{\text{пот}}}; CH_{i-1,2\text{ п/г}}^{\text{сет}} \right\}, \quad (69)$$

где:

$HBB_i^{\text{сет}}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\Xi_i^{\text{пот}}$ - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования (i), кВт*ч;

$CH_{i-1,2\text{ п/г}}^{\text{сет}}$ - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт*ч.

$$CH_{2025,1\text{ п/г}}^{\text{сет}} = \min \left\{ \frac{57\,143\,324,81}{48\,628\,841,28}; 1,3723 \right\} = 1,1751 \text{ руб./кВт*ч.}$$

На второе полугодие 2025 года сбытовая надбавка для сетевых организаций определяется по формуле 70 Методических указаний № 1554/17:

$$CH_{i,2\text{ п/г}}^{\text{сет}} = \frac{HBB_i^{\text{сет}} - CH_{i,1\text{ п/г}}^{\text{сет}} \cdot \Xi_{i,1\text{ п/г}}^{\text{пот}}}{\Xi_{i,2\text{ п/г}}^{\text{пот}}}$$

где:

$\Xi_{i,1\text{ п/г}}^{\text{пот}}$ - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), определенный в сводном прогнозном балансе, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i,2\text{п/г}}^{\text{пот}}$ - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), определенный в сводном прогнозном балансе, кВт*ч.

$$\text{CH}_{2023,2\text{п/г}}^{\text{сет}} = \frac{57\,143\,324,81 - 1,1751 * 23\,730\,812}{24\,898\,029} = 1,1751 \text{ руб./кВт} * \text{ч}$$

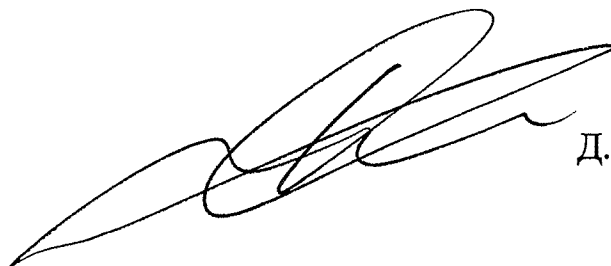
Заключение

Предлагается установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «Металлэнергофинанс» на 2025 год согласно данным, приведённым в таблице 31:

Таблица 28

Группа потребителей	1 полугодие 2024 года, руб./кВт	2 полугодие 2024 года, руб./кВт
Население и приравненные к нему потребители	0,9222	0,9222
Прочие потребители		
менее 670 кВт	0,6286	0,6863
от 670 кВт до 10 МВт	0,4372	0,4382
не менее 10 МВт	0,2095	0,2288
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	1,1751	1,1751

Председатель



Д.В. Малюта

Начальник отдела информационной
безопасности и цифровизации,
совмещающий обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

И. о. начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова