

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 2024 год

Кемерово 2023

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 2024 ГОД МЕТОДОМ СРАВНЕНИЯ АНАЛОГОВ	11
НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА	13
АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	26
РАСЧЁТНАЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКАЯ ПРИБЫЛЬ ГП (ООО «МЕТАЛЛЭНЕРГОФИНАНС») НА 2024 ГОД	27
РАСХОДЫ ГП (ООО «МЕТАЛЛЭНЕРГОФИНАНС») НА ФОРМИРОВАНИЕ РЕЗЕРВА ПО СОМНИТЕЛЬНЫМ ДОЛГАМ НА 2024 ГОД.....	27
НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ ИЛИ ИЗЛИШНЕ ПОЛУЧЕННЫЕ ДОХОДЫ ОТ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.....	31
РАСЧЁТ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА НА 2024 ГОД	35
РАСЧЁТ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ.....	35
РАСЧЁТ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ДЛЯ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	36
РАСЧЁТ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ДЛЯ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	41
СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПРЕДЫДУЩЕМУ ПЕРИОДУ РЕГУЛИРОВАНИЯ	42
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	43

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»;
- 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»;
- 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 2024 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).

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 Кемеровской области видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на сбыт электрической энергии, принимаемых для расчета сбытовых надбавок на 2024 год, производилась на основе анализа расходов в 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	2022	Контрольный показатель
1	Оборачиваемость кредиторской задолженности K_1 , дней	$S_{кз} * T / (S_{выручка_p} - S_{выручка_{p-1}}) * 1,2$	40	≤ 55
2	Способность гарантирующего поставщика возратить имеющиеся заемные средства K_2 , лет	$S_{кзс} + S_{дзс} / S_{прибыль_p} + S_{%уплат_p} - S_{%получ_p} + S_{амортизация_p}$	0,00000108	$0 \leq \leq 6$

$$K_1 = 1\,934\,291 * 92 / (21\,592\,523 - 16\,244\,766) * 1,2 = 40$$

$$K_2 = 3 + 0 / 597\,178 + 6128 - 17\,229 + 3\,622 = 0,00000108$$

По состоянию на 01.01.2023 года ООО «Металлэнергофинанс» отвечает требованиям Правил функционирования розничных рынков электроэнергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

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 2022 года	План 2 полугодие 2022 года	План 2022 год	Факт 1 полугодие 2022 года	Факт 2 полугодие 2022 года	Факт 2022 год	План 1 полугодие 2023 года	План 2 полугодие 2023 года	План 2023 год	План 1 полугодие 2024 года	План 2 полугодие 2024 года	План 2024 год
Население, кВт.ч	32 415 495,00	30 899 994,00	63 315 489,00	40 123 137	38 293 808	78 416 945	38 185 125,00	31 109 275,00	69 294 400,00	42 746 489	40 921 131	83 667 620
Прочие потребители с мощностью от 150 кВт до 670 кВт, кВт.ч	54 187 222,70	53 329 294,64	107 516 517,34	60 573 041	56 730 949	117 303 990	64 163 802,86	54 607 962,91	118 771 765,77	54 180 490	49 678 537	103 859 027
Прочие потребители с мощностью от 670 кВт до 10 МВт, кВт.ч	51 255 965,74	48 048 296,23	99 304 261,97	47 246 877	42 490 416	89 737 293	55 050 852,74	49 545 403,89	104 596 256,63	35 802 647	32 774 936	68 577 583
Прочие потребители с мощностью от 10 МВт, кВт.ч	450 822 518,56	741 103 552,13	1 191 926 070,69	472 972 585	559 721 529	1 032 694 114	417 299 082,77	519 000 824,83	936 299 907,60	385 134 857	579 330 592	964 465 449
Сетевые организации, кВт.ч	21 713 998,00	21 430 263,00	43 144 261,00	23 242 386	26 874 458	50 116 844	21 034 808,00	21 215 362,00	42 250 170,00	25 555 172	25 812 801	51 367 973
Итого	610 395 200,00	894 811 400,00	1 505 206 600,00	644 158 026	724 111 160	1 368 269 186	595 733 671,37	675 478 828,63	1 271 212 500,00	543 419 654,32	728 517 997,30	1 271 937 651,62

Таблица 3

Объемы поставляемой мощности ГП ООО «Металлэнергофинанс»

Наименование группы потребителей	План 1 полугодие 2022 года	План 2 полугодие 2022 года	План 2022 год	Факт 1 полугодие 2022 года	Факт 2 полугодие 2022 года	Факт 2022 год	План 1 полугодие 2023 года	План 2 полугодие 2023 года	План 2023 год	План 1 полугодие 2024 года	План 2 полугодие 2024 года	План 2024 год
Население, МВт	9,22	8,21	8,72	10,45	9,33	9,89	11,56	9,36	10,46	12,31	11,59	11,95
Прочие потребители с мощностью до 150 кВт, МВт												
Прочие потребители с мощностью от 150 кВт до 670 кВт, МВт	127,72	181,14	154,43	138,40	151,85	145,19	151,35	168,99	160,17	114,26	152,01	133,13
Прочие потребители с мощностью от 670 кВт до 10 МВт, МВт												
Прочие потребители с мощностью от 10 МВт, МВт												
Сетевые организации, МВт	5,90	6,43	6,17	5,64	6,97	6,31	6,49	6,51	6,50	6,69	7,08	6,89
Итого	142,96	196,32	169,64	155,60	169,80	162,70	169,39	184,85	177,12	133,26	170,67	151,97

**Количество точек поставки для определения группы масштаба деятельности ГП (ООО
"Металлэнергофинанс") на 2024 год**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Ед. изм.	Год, предшествующ ий базовому (план) 2022г.	Год, предшествующ ий базовому (факт) 2022г.	Базовы й период 2023г.	Расчетный период регулирован ия 2024г.
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	24 646	27 602	27 718	27 602
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	1 193	1 166	1 194	1 166
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	491	478	491
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	2 105	2 534	2 531	2 534
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	$n_{\text{менее 670 кВт}, i}^{\text{пп}}$	шт	3 185	3 357	3 227	3 377
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	$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$	шт	196	235	219	230
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	$n_{\text{не менее 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$	шт	189	190	191	190

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Ед. изм	Год, предшествующ ий базовому (план) 2022г.	Год, предшествующ ий базовому (факт) 2022г.	Базовы й период 2023г.	Расчетный период регулирован ия 2024г.
8	Количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями (п. 13 МУ) в расчетном периоде i	$n_i^{\text{сет}}$	шт	230	253	238	253
	Приведённое количество точек поставки	$n_i^{\text{приведенное}}$	шт	7 417	8 211	8 040	8 226
	Группа масштаба деятельности ГП	n_i		третья	третья	третья	третья

Количество точек поставки на 2024 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 2024 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 2024
год на точку поставки

Показатель	2022 (план)							2022 (факт)							2024 (план)									
	Город. насел.	Сельское насел.	ИКУ	Иные потреб., приравне нные 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., приравне нные 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., приравне нные 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	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	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	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	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	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	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	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	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 потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссий, руб./точка поставки	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	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	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	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.	24 646,00	1 193,00	478,00	2 105,00	3 185,00	196,00	189,00	230,00	27 602,00	1 166,00	491,00	2 534,00	3 357,00	235,00	190,00	253,00	27 602,00	1 166,00	491,00	2 534,00	3 377,00	230,00	190,00	253,00
Итого, руб./точка поставки	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	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. N 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 2024 год на сумму 118 950,24 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 2024 год на сумму 1 626,69 тыс. руб. (табл. 21 ч.1 т.1 тарифных материалов). Фактический размер амортизации основных средств за 2022 год составил 2 185,33 тыс. руб., в подтверждение предоставлена ведомость начисления амортизации за 2022 год (ч. 2 т. 1 стр. 265). Кроме того представлено: акт ввода основных средств ОС-1 (стр. 285 т. 1 ч. 2), инвентарная карточка (стр. 288 т. 1 ч. 2), а также акт о

пересмотре элементов амортизации объектов основных средств (стр. 290, 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:

- система охранной сигнализации инв. № НК-000023;
- достройка (дооборудование) интеллектуальной системы учета электроэнергии, планируемая в 2023 году в соответствии с инвестиционной программой предприятия.

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 документов экспертами определена сумма амортизации на 2024 год в размере 1 626,69 тыс. руб. Расчёт амортизационных отчислений, выполненный в соответствии с требованиями Методических указаний №1554/17, приведён в таблице ниже:

Расчёт амортизационных отчислений ООО «Металлэнергофинанс» на 2024 год

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Амортизационная группа	Срок полезного использования, мес.	Первоначальная стоимость, руб.	Амортизация в месяц, руб.	Остаточная стоимость на 01.01.2022г., руб.	Амортизация за 2022г.	Расчет 2023г.		Предложение предприятия на 2024г.		Размер амортизации, принятой к учету на 2024 год	
									Амортизация за 2023г.	Остаточная стоимость на 01.01.2023г.	Амортизация за 2024г., руб.	Остаточная стоимость на 01.01.2025г., руб.	срок выбытия на	Расчет амортизации по макс.СЦИ
Серв. TOPAZ BST-610.253	00000253	22.04.2003	8	241	10 375,00	43,05	731,80	516,60	215,20	215,20	-	-	-	
Серв. "Куб" SC2300 механический	0000040	05.12.2002	8	241	11 000,00	45,64	594,08	547,68	46,40	46,40	-	-	-	
Серв. полугорный SC4810.180	0000180	19.03.2003	8	241	24 500,00	101,66	1 626,50	1 219,92	406,58	406,58	-	-	-	
Система видеонаблюдения в г.Таштаголе	HK-000023	01.12.2016	5	84	51 421,78	612,16	14 692,18	7 345,92	7345,92	7346,26	0,34	0,34	-	
Сервер HP ProLiant DL180	HK-000012	24.09.2015	2	36	272 503,08	7 569,53		26 585,67	79757,00	79757,00				
Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии, 3116	ю0003116	21.04.2006	7	210	22 378 887,16	106 566,13	2 344 454,72	1 278 793,56	1065 661,16	1065 661,16	-	-	-	
Диспетчерский пункт ООО "Металлэнергофинанс", инв. №3147	ю0003147	29.12.2006	7	210	1 343 336,00	6 396,84	191 904,80	76 762,08	76 762,08	115 142,72	38 380,64	-	29.06.2024	38 380,64
Автомобиль RENAULT DUSTER VIN FARE410C075229	HK-000025	17.03.2017	3	60	782 326,27	13 038,77	39 116,38	39 116,38	-	-	-	-	-	
Автомобиль RENAULT DASTER VIN X7LHSRHGN57791906	HK-000026	28.03.2017	3	60	762 055,08	12 700,92	38 102,64	38 102,64	-	-	-	-	-	
IP-ATC Panasonic KX-NS500RU	HK-000032	06.12.2017	4	84	132 908,80	1 582,25	56 960,80	18 987,00	18 987,00	37 973,80	18 986,80	-	06.12.2024	18 986,97
МФУ Canon i-Sensys MF522x	HK-000035	28.12.2018	2	36	42 288,14	1 174,67	0,02	0,02	-	-	-	-	-	
Компьютер Dell OptiPlex 3060	HK-000038	01.08.2019	2	36	42 118,42	1 169,96	9 359,54	9 359,54	-	-	-	-	-	
Компьютер Dell OptiPlex 3060	HK-000040	01.08.2019	2	36	42 118,42	1 169,96	9 359,54	9 359,54	-	-	-	-	-	
Компьютер Dell OptiPlex 3060	HK-000041	01.08.2019	2	36	42 118,42	1 169,96	9 359,54	9 359,54	-	-	-	-	-	
Компьютер Dell OptiPlex 3060	HK-000042	01.08.2019	2	36	42 118,42	1 169,96	9 359,54	9 359,54	-	-	-	-	-	
Компьютер Dell OptiPlex 3060	HK-000043	01.08.2019	2	36	42 118,42	1 169,96	9 359,54	9 359,54	-	-	-	-	-	
Компьютер Dell OptiPlex 3060	HK-000044	01.08.2019	2	36	42 118,42	1 169,96	9 359,54	9 359,54	-	-	-	-	-	
Компьютер Dell OptiPlex 3060	HK-000045	01.08.2019	2	36	42 118,42	1 169,96	9 359,54	9 359,54	-	-	-	-	-	
ATC Panasonic KX-NS1000RU IP	HK-000048	21.12.2019	4	84	1 598 265,00	19 026,96	1 141 617,96	228 323,57	228 323,57	913 294,39	228 323,57	56 647,25	21.12.2026	84 228 323,57

Основное средство	Идентификационный номер	Дата принятия к учету	Амортизационная группа	Срок полезного использования, мес.	Первоначальная стоимость, руб.	Амортизация в месяц, руб.	Остаточная стоимость на 01.01.2022г., руб.	Амортизация за 2022г.	Остаточная стоимость на 01.01.2023г.	Расчет 2023г.		Предложение предприятия на 2024г.		Размер амортизации, принятой к учету на 2024 год		
										Амортизация за 2023г.	Остаточная стоимость на 01.01.2024г.	Амортизация за 2024г., руб.	Остаточная стоимость на 01.01.2025г., руб.	срок выбытия	СПИ макс.	Расчет амортизации по макс.СПИ
Сервер HP ProLiant DL380 GEN10	HK-000049	31.12.2020	2	36	373 851,77	10 384,77	249 234,53	124 617,24	124 617,29	124 617,26	0,03	0,03	-	31.12.2023	36	0,03
Автомобиль Renault DUSTER	HK-000050	30.11.2021	3	60	1 394 469,17	23 241,15	1 371 228,02	278 893,80	892 334,22	278 893,83	892 334,22	278 893,83	13 440,39	30.11.2026	60	278 893,83
Интеллектуальная система учета электроэнергии	HK-000051	28.12.2022	4	84	7 434 706,41	88 508,41			434 706,41	1 062 100,92	372 605,49	1 062 100,92	10 504,58	28.12.2029	84	1 062 100,92
Дорожная (оборудование) интеллектуальной системы учета электроэнергии		01.12.2023	4	84	3 292 922,69	39 201,46								01.12.2030		
Итого							5 515 781	2 185 329	10 871 501	2 943 117	8 207 278	1 626 686	6 580 592			1 626 686

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.

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 связи с отсутствием прибыли от оказания услуг данной категории), в размере 25% от общих затрат на население, на прочих потребителей пропорционально доле точек поставки в общем количестве. Налоговая декларация представлена на стр. 292 т. 1 ч. 2 в материалах тарифного дела.

Представленная предприятием копия налоговой декларации по налогу на прибыль содержит приложение № 5, на основании которого можно установить, что налоговая база по налогу на прибыль, относящийся к Кемеровской области-Кузбасса, составляет 578 265,04 тыс. руб. Следовательно, налог на прибыль за 2022 год составляет 115 653,01 (578 265,04 * 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 28 913,00 тыс. руб., на прочих потребителей - 86 740,01 тыс. руб.

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 налогом на имущество предприятие не облагается.

Размер транспортного налога за 2022 год по заявке предприятия составляет согласно расчету 4,307 тыс. руб. (ч. 2 т. 1 стр. 307). В обоснование представлено: справка расчет транспортного налога за 2022 год в разбивке по транспортным средствам в размере 4 307 руб. (стр. 409 т.1 ч.2), бухгалтерские справки о начислении/уплате налога за 2022 год на сумму 4,307 тыс. руб. Документально подтвержденные расходы на 2024 год приняты в размере 4,307 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 2024 год с учетом положений пунктов 27, 45, 53 Методических указаний № 1554/17 в размере фактических затрат за 2022 год (данные приведены ниже в таблице 8 «Неподконтрольные расходы ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на 2024 год».

Анализ документальной обоснованности проекта инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2024 год

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

- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- приказ 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»;

- приказ 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».

ОО «Металлэнергофинанс» направило письмом от 30.03.2023 № 1070 (вх. № 1610 от 30.03.2023) в РЭК Кузбасса заявление на утверждение инвестиционной программы на период 2024 - 2026 гг., в части реализации инвестиционных проектов на 2024 год. Проект инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2024 - 2026 гг. размещен в региональном сегменте ЕИАС Мониторинг.

Таблица 7

Сведения о наименовании и размерах источников финансирования инвестиционной программы на 2024 – 2026 годы

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	2026 год	Итого
		план, млн. руб.	план, млн. руб.	план, млн. руб.	План, млн. руб.
1	2	3	4	5	6
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (1+2), в том числе:	3,952	3,309	5,599	12,86
1	Собственные средства всего, в том числе:	3,952	3,309	5,599	12,86
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	1,999	2,093	2,192	6,285
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	1,999	2,093	2,192	6,285
1.1.1.1	прибыль от торговли электрической энергии	1,999	2,093	2,192	6,285
1.1.1.4	прочая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	1,952	2,044	2,14	6,136
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	1,952	2,044	2,14	6,136
1.2.1.1	сбыт электрической энергии	1,952	2,044	2,14	6,136
1.2.2	прочая амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	2026 год	Итого
		план, млн. руб.	план, млн. руб.	план, млн. руб.	План, млн. руб.
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	0,659	0,552	0,933	2,143
1.4	Прочие собственные средства всего	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Привлеченные средства, всего	0,000	0,000	0,000	0,000

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 8 приведены данные о перечне раскрываемой информации, требуемой Стандартами, и о раскрытых предприятием сведений.

Таблица 8

Анализ полноты раскрытой ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2024-2026 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	В наличии

№ п/п	Наименование информации, раскрываемой энергосбытовой организацией при планировании инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
	пунктом 48 настоящего документа 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-дефляторов) и соответствующих им нормативах предельного объема финансовых потребностей на их реализацию, использованных при указанных расчетах	нормативы предельного объема финансовых потребностей не установлены Минэнерго России

В таблице 9 приведен анализ полноты направленной ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2024-2026 годы.

Таблица 9

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 источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов)	В наличии
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	В наличии

№ п/п	Наименование информации, направленной энергосбытовой организацией о проекте инвестиционной программы	Сведения о наличии либо отсутствии информации
1	2	3
	Федерации. Идентификатор инвестиционного проекта не меняется на протяжении всего срока реализации инвестиционного проекта, а также после завершения его реализации	
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 требуется
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

На основании вышеизложенного, эксперты считают перечень раскрытой ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2024 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году, полностью соответствующей требованиям Стандартов и Правил.

Анализ полноты и корректности заполнения форм проекта инвестиционной программы на 2024 - 2026 годы

ООО «Металлэнергофинанс» 30.03.2023 направило в РЭК заявление на утверждение инвестиционной программы на период 2024 - 2026 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году. Проект инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2024 - 2026 гг. и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте ЕИАС Мониторинг, а также предоставлены в РЭК на флэш-накопителе.

Перечень направленных форм полностью соответствует Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Эксперты провели предварительный анализ технической и стоимостной обоснованности одного инвестиционного проекта, входящего в состав проекта инвестиционной программы на 2024 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году, результаты которого отражены в приложении к настоящему заключению. В соответствии с приложением к настоящему заключению, документально обоснованная стоимость инвестиционных проектов равна 3 292,92 тыс. руб. без НДС.

4. Выводы

1. Экспертами был рассмотрен проект инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на период 2024 - 2026 гг., в части реализации инвестиционных проектов на 2024 год, в результате чего эксперты считают перечень раскрытой ООО «Металлэнергофинанс» информации о проекте инвестиционной программы на 2024 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2024 год полностью соответствующим требованиям Стандартов (см. таблицы 3 и 4 заключения).

2. Объем реализации инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2024 год, по мнению экспертов, документально обоснован на сумму 3 292,92 тыс. руб. без НДС.

3. Эксперты произвели расчет источников финансирования инвестиционной программы на 2024 год с объемом реализации 3 292,92 тыс. руб.:

- размер амортизационных отчислений компании на 2024 год, согласно расчету, выполненному в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, составляет 1 626,69 тыс. руб.

- прибыль, соответственно, определяется в размере:

$$3\,292,92 - 1\,626,69 = 1\,666,23 \text{ тыс. руб.}$$

Таблица 10

Анализ представленных ООО «Металлэнергофинанс» материалов, обесновывающих проект инвестиционной программы на 2024 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем капитальных вложений в 2024 году, млн. рублей (без НДС)	Обесновывающая документация	Экономически обоснованная стоимость мероприятий по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Интеллектуальная система учета электроэнергии	O_1	3 951	ПЗ, рсестр замены ПУ, локальная смета на установку счетчиков, конкурентная карта поставщиков приборов учета, коммерческие предложения поставщиков приборов учета. Протокол закупочной процедуры от 29.06.23, Договор подряда от 11.07.23 №2023/12-08, акт КС-2 от 29.09.23 №1, смета №216-06, Договор поставки товара для интеллектуальной системы учета электроэнергии для жителей коммунального сектора Таштагольского муниципального района от 07.09.23 №ДГМЭЗ-000070, счет - фактура от 26.09.23 №FOSS/0010809/005818739, протокол закупочной процедуры от 02.06.22, протокол закупочной процедуры от 24.05.22	3 292,92	документально обоснован на сумму 3 293 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 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 2024 год

Показатель	2022 год (план)				2022 год (факт)				2024 год (план)				
	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Сетевые организации	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Сетевые организации	Население	Прочие потреб. менее 670 кВт	Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потреб. не менее 10 МВт	Сетевые организации
Амортизация основных средств и нематериальных активов, руб.	5 142,18	1 873 791,22	115 310,23	110 541,76	7 345,92	1 836 571,73	128 565,49	103 946,57	1 062 100,92	477 027,53	32 489,29	26 838,98	28 229,25
Налоги всего, руб., в том числе:	23 855 034,30	3 315 893,06	4 440 752,89	385,00	28 917 149,10	76 992 773,52	5 389 723,50	4 357 648,78	20,50	28 917 149,10	76 992 773,52	5 389 723,50	4 357 648,78
налог на прибыль, руб.	23 849 026,30	3 309 420,28	4 440 298,92	0,00	28 913 252,10	76 992 427,79	5 389 699,29	4 357 629,22	0,00	28 913 252,10	76 992 427,79	5 389 699,29	4 357 629,22
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
транспортный налог, руб.	6 008,00	6 472,78	453,98	388,24	3 897,00	345,73	24,20	19,57	20,50	3 897,00	345,73	24,20	19,57
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
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
Капитальные вложения из прибыли, руб., в том числе:	5 106 623,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 666 236,72	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учёта ресурсов и передачи показаний приборов учёта, руб.	5 106 623,26	0,00	0,00	0,00	5 249 377,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1 666 236,72	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
Итого, руб.	28 966 799,74	5 189 684,28	4 556 063,12	110 926,76	28 924 495,02	78 829 345,25	5 518 288,99	4 461 595,35	108 919,65	31 645 486,74	77 469 801,05	5 422 212,79	4 384 487,76
													28 249,75

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 2024 год.

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

Средневзвешенная индикативная цена покупки электроэнергии (мощности) определена исходя из ежемесячных объемов поставки электроэнергии и мощности, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, и индикативных цен.

Средневзвешенная прогнозная цена покупки электроэнергии (мощности) определена исходя из полугодовых объемов поставки электроэнергии и мощности ненаселению, 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 61 746,07 тыс. руб. , в том числе по категориям потребителей:

Таблица 12

**Расчётная предпринимательская прибыль ГП (ООО
«Металлэнергофинанс») 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
Расчётная предпринимательская прибыль, заявленная ГП, руб.	3 367 344,75	49 193 412,41	3 350 454,50	2 767 766,76	3 067 091,03
Доля	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Доля РПП для диапазона	1	0,89	0,06	0,05	1
Выручка для определения расчётной предпринимательской прибыли, руб.	224 489 650,18	3 279 560 827,47	223 363 633,50	184 517 784,19	204 472 735,09
Итого, руб.	3 367 344,75	49 193 412,41	3 350 454,50	2 767 766,76	3 067 091,03

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 13

Расходы ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на формирование резерва по сомнительным долгам 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
Предложение ГП, руб.	4 719 947,83	6 519 722,52	4 305 019,09	60 202 517,15	3 084 995,25
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.	314 663 188,36	434 648 168,08	287 001 272,99	4 013 501 143,03	205 666 350,01
Итого, руб.	4 719 947,83	6 519 722,52	4 305 019,09	60 202 517,15	3 084 995,25

Стоимость покупной энергии для потребителей, не относящихся к населению, ГП (ООО «Металлэнергофинанс») в 2024 году

Показатель	1 полугодие	2 полугодие	Примечание
Прогнозная рыночная цена на электроэнергию, руб./кВт.ч	1,406	1,441	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.	863 752	830 849	https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm
Дефлятор	1,072	1,072	
Объём электроэнергии, кВт.ч	500 673 165,32	687 596 866,30	
Объём мощности, МВт	120,95	159,08	
Стоимость покупной энергии для потребителей, не относящихся к населению, руб.	1 426 581 274,56	1 912 309 490,25	
Средневзвешенная стоимость покупки, руб./кВт.ч	2,849	2,781	

**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 2024), кВт.ч	8 441 549	9 046 587	7 478 546	6 879 740	5 611 864	5 288 203	5 089 500	5 454 879	5 636 222	6 208 725	7 973 856	10 557 949	83 667 620
Электроэнергия (план на 2022), кВт.ч	6 442 230	6 126 443	5 684 006	5 300 652	4 411 436	4 450 728	4 319 470	4 367 132	4 716 455	4 959 763	5 683 313	6 853 861	63 315 489
Электроэнергия (факт 2022), кВт.ч	8 004 376	8 609 382	7 041 341	6 442 401	5 174 593	4 851 044	4 652 227	5 017 613	5 199 029	5 771 511	7 532 649	10 120 779	78 416 945
Электроэнергия (дельта 2022), кВт.ч	1 562 146	2 482 939	1 357 335	1 141 749	763 157	400 316	332 757	650 481	482 574	811 748	1 849 336	3 266 918	15 101 456
Мощность (план на 2024), МВт	14,20	16,27	12,72	12,06	9,44	9,20	8,70	8,62	9,58	10,61	14,04	18,03	11,96
Мощность (план на 2022), МВт	10,71	11,41	9,56	9,21	7,42	7,74	7,26	7,34	8,19	8,33	9,87	11,49	9,04
Индексная цена электроэнергии на 2024, руб/кВт.ч	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,47628	0,51866	0,51866	0,51866	0,51866	0,51866	0,51866	0,49747
Индексная цена электроэнергии на 2022, руб/кВт.ч	0,41292	0,41292	0,41292	0,41292	0,41292	0,41292	0,43695	0,43695	0,43695	0,43695	0,43695	0,43695	0,42494
Индексная цена мощности на 2024, руб./МВт в мес.	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	341 010,40	360,33	360,33	360,33	360,33	360,33	360,33	356 185,37
Индексная цена мощности на 2022, руб./МВт в мес.	295 646,63	295 646,63	295 646,63	295 646,63	295 646,63	295 646,63	312 853,58	312 853,58	312 853,58	312 853,58	312 853,58	312 853,58	304 250,11
Цена Покупки на 2024, руб./кВт.ч	1,05	1,09	1,06	1,07	1,05	1,07	1,15	1,11	1,15	1,15	1,17	1,15	1,11
Цена Покупки на 2022, руб./кВт.ч	0,90	0,96	0,91	0,93	0,91	0,93	0,96	0,96	0,98	0,96	0,98	0,96	0,95

Средний тариф ООО "Металлэнергофинанс" по подгруппам потребителей

Наименование подгруппы	2023 год		2024 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Прочие потребители, руб./кВт.ч	3,9900	3,8100	4,2773	4,0843
менее 670 кВт, руб./кВт.ч	3,9900	3,8100	4,2773	4,0843
от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт.ч	3,9900	3,8100	4,2773	4,0843
не менее 10 МВт, руб./кВт.ч	3,9900	3,8100	4,2773	4,0843
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВт.ч	3,7600	3,7100	4,0307	3,9771

Согласно пунктам 23, 40, 51 Методических указаний 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 (2023 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 9,95 % на основании установленных Центральным банком РФ значений ключевой ставки на базовый период регулирования, а именно:

- С 1 января по 23 июля 2023 года – 7,50%
- С 24 июля по 14 августа 2023 года – 8,50%
- С 15 августа по 17 сентября 2023 года – 12,00%
- С 18 сентября по 29 октября 2023 года – 13,00%
- С 30 октября по 17 декабря 2023 года – 15,00%

С 18 декабря по 31 декабря 2023 года – 16,00%.

Предприятием в расчете средневзвешенная процентная ставка рассчитана в размере 9,91%, что не превышает средневзвешенную ключевую ставку. Следовательно, в расчете плановых расходов на уплату процентов по заемным средствам принимается значение, заявленное регулируемой организацией.

Таблица 17

Расчет суммы расходов на уплату процентов по заемным средствам 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
Средневзвешенная ключевая ставка ЦБ, %	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
Доля	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Планируемая выручка, руб.	297 778 919,82	464 069 912,11	408 420 891,25	3 642 416 482,85	157 799 871,10
Итого, руб.	3 272 508,75	5 100 001,19	4 488 433,70	40 029 159,22	1 734 177,35

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 (2022 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 2022 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:	11 640 027,00	3 326 149,37	714 015,35	13 509,33	461 476,41
разницей между бытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП и бытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления бытовой 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.	11 640 027,00	3 326 149,37	714 015,35	13 509,33	461 476,41
Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении бытовых 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.	-16 260 766,66	-5 060 078,29	2 499 294,52	40 402 541,95	0,00
Отклонение неподконтрольных расходов, руб.	-42 304,72	13 639 660,97	962 225,87	552 655,40	-2 007,11
Итого, руб.	-4 663 044,38	11 905 732,06	4 175 535,73	40 968 706,67	459 469,29

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

Наименование подгруппы	2023 год		2024 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Прочие потребители, руб./кВт.ч	3,9900	3,8100	4,2773	4,0843
менее 670 кВт, руб./кВт.ч	3,9900	3,8100	4,2773	4,0843
от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт.ч	3,9900	3,8100	4,2773	4,0843
не менее 10 МВт, руб./кВт.ч	3,9900	3,8100	4,2773	4,0843
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, руб./кВт.ч	3,7600	3,7100	4,0307	3,9771

Расчёт эталонной выручки и необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для целей применения пунктов 7 и 8 Методических указаний № 1554/17 приведён в таблицах 20 и 21 ниже (в разрезе тарифных групп).

Таблица 90

**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.	96 896 470,07	75 292 158,16	4 797 040,77	3 490 952,48	5 808 390,47
Расходы на уплату процентов по заёмным средствам, руб.	3 272 508,75	5 100 001,19	4 488 433,70	40 029 159,22	1 734 177,35
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, руб.	4 719 947,83	6 519 722,52	4 305 019,09	60 202 517,15	3 084 995,25
Расчётная предпринимательская прибыль ГП, руб.	3 367 344,75	49 193 412,41	3 350 454,50	2 767 766,76	3 067 091,03
Итого, руб.	108 256 271,39	136 105 294,29	16 940 948,07	106 490 395,61	13 694 654,10

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

**Необходимая валовая выручка ГП (ООО «Металлэнергофинанс»)
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
Эталонная выручка, руб.	108 256 271,39	136 105 294,29	16 940 948,07	106 490 395,61	13 694 654,10
Неподконтрольные расходы, руб.	31 645 486,74	77 469 801,05	5 422 212,79	4 384 487,76	28 249,75
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому (i-2), руб.	-4 663 044,38	11 905 732,06	4 175 535,73	40 968 706,67	52 297 639,49
Всего НВВ, руб. (п.7+п.10)	135 238 713,75	225 480 827,39	26 538 696,59	151 843 590,05	66 020 543,34

Расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 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 2024 года рассчитывается в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 1554/17:

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

где:

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

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

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

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

Поскольку $CH_{2022,2п/г}^{нас} < (1 \text{ руб./кВт*ч}) \cdot \Pi_{j=2021}^i \text{ИПЦ}_j < \frac{HBB_{2023}^{нас}}{\mathcal{E}_{2023}^{нас}}$, то есть

$1,1876 < 1,3772 < 1,6164$, то сбытовая надбавка на первое полугодие 2024 года определяется как $CH_{2023,2п/г}^{нас}$ то есть 1,1876.

На второе полугодие 2024 года сбытовая надбавка для населения определяется по формуле 3 Методических указаний №1554/17:

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

где:

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

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

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

$$CH_{2024,2п/г}^{нас} = \min \left\{ \frac{134\,238\,713,75 - 1,1876 \cdot 42\,746\,489}{40\,921\,131}; 1 \cdot 1,067 \cdot 1,1318 \cdot 1,058 \cdot 1,072 \right\} = 1,3772 \text{ руб./кВт*ч}$$

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 21

№п/п	Условие	1 полугодие	2 полугодие
1	$\frac{НВВ_{уд\text{ пп}}^{\text{уд пп}}}{НВВ_{не\text{ менее } 10\text{ МВт}}^{\text{менее } 670\text{ кВ}}} \leq 3$	НЕТ	НЕТ
2	$НВВ_{не\text{ менее } 10\text{ МВт}}^{\text{уд пп}} \leq НВВ_{менее\text{ } 670\text{ кВ}}^{\text{уд пп}}$	ДА	ДА
3	$НВВ_{не\text{ менее } 10\text{ МВт}}^{\text{уд пп}} \leq НВВ_{от\text{ } 670\text{ кВ до } 10\text{ МВт}}^{\text{уд пп}}$	ДА	ДА
4	$V_{не\text{ менее } 10\text{ МВт}} = 0$	НЕТ	НЕТ
5	$\frac{СН_{менее\text{ } 670\text{ кВт}}}{СН_{не\text{ менее } 10\text{ МВт}}} \leq 3$	НЕТ	НЕТ
6	Треть $СН_{менее\text{ } 670\text{ кВт}}$ 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:

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

где:

$НВВ_{z,i}^{\text{пп}}$ - 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;

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

$$HBB_{менее\ 670\ кВт, 2024, 1\ п/г}^{уд\ пп} = \min \left\{ \frac{HBB_{менее\ 670\ кВт, 2024}^{пп}}{\mathcal{E}_{менее\ 670\ кВт, 2024}^{пп}}; CH_{менее\ 670\ кВт, 2023, 2п/г}^{пп} \right\}$$

$$= \min \left\{ \frac{225\ 480\ 827,39}{103\ 859\ 027}; 0,7052 \right\} = 0,7052 \text{ руб./кВт} * \text{ч}$$

$$HBB_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, 2024, 1\ п/г}^{уд\ пп} = \min \left\{ \frac{HBB_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, 2024}^{пп}}{\mathcal{E}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, 2024}^{пп}}; CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, 2023, 2п/г}^{пп} \right\}$$

$$= \min \left\{ \frac{26\ 538\ 696,59}{68\ 577\ 583}; 0,2908 \right\} = 0,2908 \text{ руб./кВт} * \text{ч}$$

$$HBB_{не\ менее\ 10\ МВт, 2024, 1\ п/г}^{уд\ пп} = \min \left\{ \frac{HBB_{не\ менее\ 10\ МВт, 2024}^{пп}}{\mathcal{E}_{не\ менее\ 10\ МВт, 2024}^{пп}}; CH_{не\ менее\ 10\ МВт, 2023, 2п/г}^{пп} \right\}$$

$$= \min \left\{ \frac{151\ 843\ 590,05}{964\ 465\ 449}; 0,2452 \right\} = 0,1574 \text{ руб./кВт} * \text{ч}$$

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:

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

где:

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

$CH_{z,i,1\ п/г}^{пп}$ - 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;

$\mathcal{E}_{z,i,1\ п/г}^{пп}$ - 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.

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, 2024, 2 п/г}}^{\text{уд пп}} &= \frac{\text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, 2024}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{менее 670 кВт, 2024, 1 п/г}}^{\text{пп}} * \text{Э}_{\text{менее 670 кВт, 2024, 1 п/г}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{менее 670 кВт, 2024, 2 п/г}}^{\text{пп}}} \\ &= \frac{225\,480\,827,39 - 0,6188 * 54\,180\,490}{49\,678\,537} = 3,8639 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2024, 2 п/г}}^{\text{уд пп}} &= \frac{\text{НВВ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2024}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2024, 1 п/г}}^{\text{пп}} * \text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2024, 1 п/г}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, 2024, 2 п/г}}^{\text{пп}}} \\ &= \frac{26\,538\,696,59 - 0,2908 * 32\,774\,936}{68\,577\,583} = 0,4921 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, 2024, 2 п/г}}^{\text{уд пп}} &= \frac{\text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, 2024}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт, 2024, 1 п/г}}^{\text{пп}} * \text{Э}_{\text{не менее 10 МВт, 2024, 1 п/г}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{не менее 10 МВт, 2024, 2 п/г}}^{\text{пп}}} \\ &= \frac{151\,843\,590,05 - 0,2063 * 579\,330\,592}{964\,465\,449} = 0,1250 \text{ руб./кВт * ч} \end{aligned}$$

Согласно набору условий расчёт сбытовых надбавок для прочих потребителей производится по формулам 40, 41 и 42 Методических указаний №1554/17 для первого полугодия 2023 года и по формулам 54, 55 и 56 Методических указаний №1554/17 для второго полугодия 2024 года.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на первое полугодие 2024 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 40 Методических указаний №1554/17:

$$\begin{aligned} \text{СН}_{\text{менее 670 кВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} &= \\ &= \min \left\{ 3 \cdot \text{НВВ}_{i, 1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} \cdot \frac{\text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} - \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}}}{3 \cdot \text{НВВ}_{\text{не менее 10 МВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} - 2 \cdot \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, } i, 1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} - \text{НВВ}_{\text{менее 670 кВт, } i-1, 2 \text{ п/г}}^{\text{удпп}}}; \text{СН}_{\text{менее 670 кВт, } i-1, 2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} \right\} \end{aligned}$$

и равна 0,6188 руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств в диапазоне от 670 кВт до 10 МВт на первое

полугодие 2024 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 42 Методических указаний №1554/17:

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

и равна 0,2908 руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт на первое полугодие 2023 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 41 Методических указаний №1554/17:

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

и равна 0,2063 руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на второе полугодие 2024 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 54 Методических указаний №1554/17:

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

и составляет:

$$CH_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, 2024, 2 \text{ п/г}}^{пп} = 3 * 0,4238 * \frac{0,1250 - 3,8639}{3 * 0,1250 - 2 * 0,4238 - 3,8639} = 1,0962 \text{ руб./кВт*ч.}$$

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств в диапазоне от 670 кВт до 10 МВт на второе полугодие 2024 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 56 Методических указаний №1554/17:

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

И составляет:

$$\text{CH}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, 2024, 2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} = \frac{403\,863\,114,03 - 123379272,3 - 211695924,9 - 54459805,76}{32\,774\,936,00} = 0,4372 \text{ руб./кВт*ч.}$$

Сбытовая надбавка для прочих потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт на второе полугодие 2023 года в соответствии с набором условий определяется по формуле 55 Методических указаний №1554/17:

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

и составляет:

$$\text{CH}_{\text{не менее 10 МВт}, 2024, 2 \text{ п/г}}^{\text{пп}} = \frac{1}{3} * 1,0962 = 0,3654 \text{ руб./кВт*ч.}$$

Расчёт сбытовых надбавок для сетевых организаций

Сбытовая надбавка для сетевых организаций на первое полугодие 2024 года рассчитываются по формуле 69 Методических указаний № 1554/17:

$$\text{CH}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{сет}} = \min \left\{ \frac{\text{НВВ}_i^{\text{сет}}}{\text{Э}_i^{\text{пот}}}; \text{CH}_{i-1,2 \text{ п/г}}^{\text{сет}} \right\}, \quad (69)$$

где:

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

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

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

$$CH_{2024,1п/г}^{сет} = \min \left\{ \frac{66\,020\,543,34}{51\,367\,973}; 1,1973 \right\} = 1,1973 \text{ руб./кВт*ч.}$$

На второе полугодие 2024 года сбытовая надбавка для сетевых организаций определяется по формуле 70 Методических указаний №1554/17:

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

где:

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

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

$$CH_{2024,2п/г}^{сет} = \frac{66\,020\,543,34 - 1,1973 * 25\,555\,172}{25\,812\,801} = 1,3723 \text{ руб./кВт * ч}$$

Таблица 22

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

Показатель	2023	2024	2025
Минимальный рост совокупной НВВ	-0,57%	11,27%	4,20%
НВВ предыдущего года	546 929 686,14	543 830 708,87	605 122 371,12
Эталонная выручка	367 579 706,45	381 487 563,00	397 510 041,11
Переменная часть НВВ	176 251 002,43	223 634 808,00	233 027 469,36
Доля эталонной НВВ	1,00	1,00	1,00

Заключение

Рассчитанные сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «Металлэнергофинанс» на 2024 год приведены в таблице 23:

Таблица 23

Сбытовые надбавки ООО «МеталлЭнергофинанс» на 2024 год

Группа потребителей	1 полугодие 2024 года, руб./кВт	2 полугодие 2024 года, руб./кВт
Население и приравненные к нему потребители	1,1876	1,3772
Прочие потребители		
менее 670 кВт	0,6188	1,0962
от 670 кВт до 10 МВт	0,2908	0,4372
не менее 10 МВт	0,2063	0,3654
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	1,1973	1,3723

Начальник контрольно-
правового управления



О.В. Бушуева

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике



Э. Б. Гусельщиков

Начальник технического отдела



А.Г. Овчинников