

М.В. Ковалев  
07.10.24

# Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

## Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 13.12.2023 № СП/105504/23  
(в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание от  
31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24, 08.08.2024  
№31/70794/24) в отношении гарантирующего поставщика  
ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402)

КЕМЕРОВО  
2024 год

По результатам рассмотрения 08.12.2023 Комиссией Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению вопросов о государственном контроле (надзоре) за реализацией исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), материалов проведенного наблюдения за соблюдением Региональной энергетической комиссией Кузбасса обязательных требований, в том числе отчета о наблюдении за соблюдением обязательных требований от 09.10.2023 № 31-26404-С/23, органу регулирования выдано предписание об устранении нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике от 13.12.2023 № СП/105504/23.

В соответствии с предписанием антимонопольного органа Региональной энергетической комиссии Кузбасса необходимо в срок не позднее 01.02.2024: устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике; произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «Металлэнергофинанс», на основании мотивировочной части настоящего предписания и отобразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета/не учета представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономические необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Объемы электрической энергии» на 2023 год;
- «Точки поставки» на 2023 год;
- «Расходы на амортизацию» на 2023 год;
- «Налоги» на 2023 год;
- «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам» на 2023 год;
- «Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности ГП (ООО «Металлэнергофинанс») за 2021 годы.

Письмом Федеральной антимонопольной службы от 31.01.2024 № СП/7235/24 в предписание внесены изменения, в том числе, в части установления нового срока исполнения предписания.

Согласно данному письму Федеральной антимонопольной службы органу исполнительной власти Кемеровской области – Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике предписано не позднее 01.04.2024 устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании

которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов).

Также из письма следует, что по результатам исполнения предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области - Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике необходимо не позднее 01.07.2024 исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки сбытовой организации – гарантирующего поставщика электрической энергии.

Письмом Федеральной антимонопольной службы от 03.04.2024 № СП/27834/24 в предписание внесены изменения, в том числе, в части установления нового срока исполнения предписания.

Согласно данному письму Федеральной антимонопольной службы органу исполнительной власти Кемеровской области – Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике предписано не позднее 01.06.2024 устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

30.05.2024 Региональной энергетической комиссией Кузбасса во исполнение предписания ФАС России приняты следующие нормативные правовые акты:

- № 101 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области».

- № 102 О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год».

Региональной энергетической комиссией Кузбасса в адрес ФАС России было направлено Экспертное заключение, подготовленное по результатам исполнения предписания антимонопольного органа.

Решением от 08.08.2024 № 31/70797/24 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 13.12.2023 № СП/105504/23 (в ред. от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24) установлен новый срок исполнения предписания ФАС России – 01.10.2024.

Плановые выпадающие доходы ООО «Металлэнергофинанс», связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учтенные РЭК при установлении сбытовых надбавок ГП на 2024 год, подлежали корректировке с учетом величины  $Рез_{i-2}^{вып}$ , в составе который предусмотрен учет фактического количества точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями.

Поскольку в Предписании ФАС России указано, что по результатам проведенного анализа в соответствии с предписанием ФАС России выявлены экономически необоснованные расходы в размере 1 149,25 тыс. руб. и исключены точки поставки по городскому населению (856 шт.) и сельскому населению (206 шт.) за 2023 год, органу регулирования надлежит провести расчет выпадающих доходов ООО «Металлэнергофинанс» в соответствии с пунктами 56, 57 Методических указаний № 1554/17 с учетом определенного по итогам анализа количества точек поставки за 2023 год, исключить выявленные экономически необоснованные расходы из необходимой валовой выручки ООО «Металлэнергофинанс», установленной на 2024 год, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и пересмотреть сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год.

Таблица 1

Эталонная выручка ГП ООО «Металлэнергофинанс» для целей расчёта сбытовой надбавки на 2024 год, рассчитанная до проведения проверки по предписанию ФАС России

| Показатель                                                      | Население      | Прочие потреб.<br>менее 670 кВт | Прочие потреб.<br>от 670 кВт до<br>10 МВт | Прочие<br>потреб. не<br>менее 10 МВт | Сетевые<br>организации | Итого          |
|-----------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|----------------|
| Постоянные затраты, руб.                                        | 96 896 470,07  | 75 292 158,16                   | 4 797 040,77                              | 3 490 952,48                         | 5 808 390,47           | 186 285 011,95 |
| Расходы на уплату процентов по<br>заёмным средствам, руб.       | 3 272 508,75   | 5 100 001,19                    | 4 488 433,70                              | 40 029 159,22                        | 1 734 177,35           | 54 624 280,21  |
| Расходы на формирование резерва<br>по сомнительным долгам, руб. | 4 719 947,83   | 6 519 722,52                    | 4 305 019,09                              | 60 202 517,15                        | 3 084 995,25           | 78 832 201,84  |
| Расчётная предпринимательская<br>прибыль ГП, руб.               | 3 367 344,75   | 49 193 412,41                   | 3 350 454,50                              | 2 767 766,76                         | 3 067 091,03           | 61 746 069,46  |
| Итого, руб.                                                     | 108 256 271,39 | 136 105 294,29                  | 16 940 948,07                             | 106 490 395,61                       | 13 694 654,10          | 381 487 563,45 |

Таблица 2

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

| Показатель                                                      | Население      | Прочие потреб.<br>менее 670 кВт | Прочие потреб.<br>от 670 кВт до<br>10 МВт | Прочие<br>потреб. не<br>менее 10 МВт | Сетевые<br>организации | Итого          |
|-----------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|----------------|
| Постоянные затраты, руб.                                        | 95 845 091,32  | 75 292 158,16                   | 4 797 040,77                              | 3 490 952,48                         | 5 808 390,47           | 185 233 633,20 |
| Расходы на уплату процентов по<br>заёмным средствам, руб.       | 3 272 508,75   | 5 100 001,19                    | 4 488 433,70                              | 40 029 159,22                        | 1 734 177,35           | 54 624 280,21  |
| Расходы на формирование резерва<br>по сомнительным долгам, руб. | 4 719 947,83   | 6 519 722,52                    | 4 305 019,09                              | 60 202 517,15                        | 3 084 995,25           | 78 832 201,84  |
| Расчётная предпринимательская<br>прибыль ГП, руб.               | 3 351 574,07   | 49 193 412,41                   | 3 350 454,50                              | 2 767 766,76                         | 3 067 091,03           | 61 730 298,78  |
| Итого, руб.                                                     | 107 189 121,96 | 136 105 294,29                  | 16 940 948,07                             | 106 490 395,61                       | 13 694 654,10          | 380 420 414,03 |

Пересмотр количества точек поставки также привело к общему снижению необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2024 год также в сумме 1 067,15 тыс. руб.

Таблица 3

Необходимая валовая выручка ГП (ООО «Металлэнергофинанс») на 2024 год, пересмотренная по замечаниям ФАС России

| Показатель                                                                                                                                                       | Население      | Прочие потреб. менее 670 кВт | Прочие потреб. от 670 кВт до 10 МВт | Прочие потреб. не менее 10 МВт | Сетевые организации | Итого          |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------|---------------------|----------------|
| Эталонная выручка, руб.                                                                                                                                          | 108 256 271,39 | 136 105 294,29               | 16 940 948,07                       | 106 490 395,61                 | 13 694 654,10       | 381 487 563,45 |
| Неподконтрольные расходы, руб.                                                                                                                                   | 31 645 486,74  | 77 469 801,05                | 5 422 212,79                        | 4 384 487,76                   | 28 249,75           | 118 950 238,09 |
| 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       | 104 684 569,57 |
| 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       | 605 122 371,12 |

Однако изменение сбытовой надбавки на 2024 год также не произведено, так как по формуле 3 Методических указаний № 1554/17, как ранее, так и в связи с измененными значениями НВВ предприятия на 2024 год, используется минимальное значение 1 руб./кВт\*ч\*  $\Pi_{j=2021}^i$  ИПЦ, равное  $1 * 1,067 * 1,1390 * 1,06 = 1,2882$

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

В соответствии с Предписанием ФАС России дублированные точки поставки, выявленные по результатам проверки материалов гарантирующего поставщика, представленного в регулирующий орган на тарифное регулирование 2023 года, исключены при расчете постоянных затрат категории «Население и приравненные к ним потребители на 2024 год, что привело к снижению эталонной выручки на 1 067,15 тыс. руб. в составе необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ООО «Металлэнергофинанс» на 2024 год.

Расчет сбытовых надбавок на 2024 год не приводит к изменению утвержденных ранее значений.

Таблица 4

#### Сбытовые надбавки ГП 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                          |

### Расчет сбытовой надбавки в соответствии с формулой 80 Методических указаний № 1554/17

Величина недополученных/излишне полученных доходов, учтенная в НВВ ООО «Металлэнергофинанс», определена в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 (пп. 28, 46, 55 МУ), в отношении каждой из категорий потребителей как сумма отклонений, сформировавшихся в периоде, предшествующем базовому (2022 год), в связи с:

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.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) ( $Вып_i$ ), определяются по формуле 80, в которой не прописано применение точек поставки:

$$Вып_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (Ц_{m,i}^{насл.покупка} + СН_{m,i}^{насл} + СЕТ_{m,i}^{насл} + Ц_{m,i}^{насл.ипфр} - Ц_{m,i,l}^{насл}) \cdot Э_{m,i,l}^{насл} + Рез_{i-2}^{вып}, \quad (80)$$

где:

$Ц_{m,i}^{насл.покупка}$  - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемые по формуле:

$$Ц_{m,i}^{насл.покупка} = \frac{\sum_{m=1}^{12} (Ц_{m,i}^{насл.э.инд} \cdot Э_{m,i}^{насл} + Ц_{m,i}^{насл.м.инд} \cdot М_{m,i}^{насл})}{Э_i^{насл}}, \quad (81)$$

где:

$Ц_{m,i}^{насл.э.инд}$  - индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт\*ч;

$\Pi_{m,i}^{\text{нас.м.инд}}$  - индикативная цена на мощность, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт;

$\mathcal{E}_{m,i}^{\text{нас}}$  - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт\*ч;

$M_{m,i}^{\text{нас}}$  - прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт;

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

$CH_{m,i}^{\text{нас}}$  - сбытовая надбавка ГП для населения на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), руб./кВт\*ч;

$SET_{m,i,l}^{\text{нас}}$  - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт\*ч;

$\Pi_{m,i}^{\text{нас.инфр}}$  - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт\*ч;

$\Pi_{m,i,l}^{\text{нас}}$  - установленный на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт\*ч;

$\mathcal{E}_{m,i,l}^{\text{нас}}$  - прогнозный объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода (i) по 1-ому виду тарифа, кВт\*ч;

$Рез_{i-2}^{\text{вып}}$  - отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за период регулирования (i - 2), определяемое в соответствии с пунктом 57 настоящих Методических указаний, учитывающее отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, руб.

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), от сложившихся за указанный период регулирования (i - 2) ( $Рез_{i-2}^{\text{вып}}$ ), рассчитывается по формуле:

$$Рез_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_{l=1}^i (\Pi_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + CH_{m,i-2}^{\text{нас}} + SET_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \Pi_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \Pi_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас.факт}} - \mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta РД_{i-2}, \quad (82)$$

где:

$\Pi_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}}$  - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) периода, предшествующему базовому периоду регулирования (i - 2), определяемая по формуле (81);

$\text{CH}_{m,i-2}^{\text{нас}}$  - сбытовая надбавка ГП для населения на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), к которому относится месяц (m), руб./кВт\*ч;

$\text{CE}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$  - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт\*ч;

$\Pi_{m,i-2}^{\text{нас.пнфр}}$  - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), руб./кВт\*ч;

$\Pi_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$  - установленный на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), к которому относится месяц (m), 1-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт\*ч;

$\mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас.факт}}$  - объем электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), по 1-ому виду тарифа, кВт\*ч;

$\mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$  - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП, в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), по 1-ому виду тарифа, кВт\*ч;

$\Delta \text{РД}_{i-2}$  - отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), руб.

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).

Таблица 5

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          |

| Показатель                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Население         | Прочие потреб.<br>менее 670 кВт | Прочие<br>потреб. от 670<br>кВт до 10 МВт | Прочие<br>потреб. не<br>менее 10 МВт | Сетевые<br>организации |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|
| 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.                                                                                                                                                                                                                                                                    | 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 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. | -16 260<br>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             |

Возможность пересмотреть выпадающие доходы гарантирующего поставщика по п. 56, 57 Методических указаний № 1554/17 на снижение НВВ 2024 года по категории «Население и приравненные к нему потребители» отсутствует, поскольку период  $i-1$  формулами 13, 66 и 78 Методических указаний № 1554/17 не прописан. Но фактическое количество точек поставки, выявленное при проведении проверки ФАС России, необходимо учесть при установлении сбытовой надбавки на 2025 год. Однако, при применении выявленных точек поставки как фактического показателя на 2022 год также не приводит к изменению сбытовой надбавки.

По результатам исполнения предписания ФАС России от 13.12.2023 № СП/105504/23 в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24, 08.08.2024 № 31/70797/24 экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрены точки поставки, произведен перерасчет необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы гарантирующего поставщика ООО «Металлэнергофинанс».

Выявленные экономически необоснованные расходы исключены из НВВ 2024 года в части постоянных затрат с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а при пересчете сбытовых надбавок по категории для категории «Население и приравненные к нему потребители» на 1 и 2 полугодия 2024 года изменений не выявлено, так как по формулам 2 и 3 определяется минимальное значение  $1 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч} \cdot \text{П}_i^j$  (ИШЦ).

Анализ измененных показателей по предписанию ФАС России  
от 12.12.2023 № СП/104930/23

| № п/п | Показатель                                                                                        | Ранее установленные параметры | По результатам исполнения предписания ФАС России | Отклонения |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------------------------|------------|
| 1     | Необходимая валовая выручка 2023 года, тыс. руб.                                                  | 543 830,71                    | 542 681,46                                       | -1 149,25  |
| 2     | Сбытовая надбавка для категории «Население и приравненные к нему потребители», руб./кВтч          | 1,1876                        | 1,1876                                           | -          |
| 3     | Необходимая валовая выручка 2024 года, тыс. руб.                                                  | 605 122,37                    | 604 055,22                                       | -1 067,15  |
| 4     | Сбытовая надбавка для категории «Население и приравненные к нему потребители» на 1 п/Г, руб./кВтч | 1,1876                        | 1,1876                                           | -          |
| 5     | Сбытовая надбавка для категории «Население и приравненные к нему потребители» на 1 п/Г, руб./кВтч | 1,3772                        | 1,3772                                           | -          |

Таким образом, выявленные экономически необоснованные расходы по замечаниям ФАС России привели к снижению необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ООО «Металлэнергофинанс» на 2023-2024 годы.

Экспертная комиссия:

Председатель

Д.В. Малюта

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

М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления

О.В. Бушуева